
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I INJECTION WELL.
L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING
SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS
NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE
BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1 LEASE OR FIELD FUEL USE
2 TRANSMISSION LINE
3 PROCESSING PLANT
4 VENTED OR FLARED
5 GAS LIFT
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7 CARBON BLACK
8 UNDERGROUND STORAGE
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0 PIPELINE
1 TRUCK
2 TANK CAR OR BARGE
3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
4 CIRCULATING OIL
5 LOST OR STOLEN
6 SEDIMENTATION
7 OTHER
8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT										00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC										029656						
BRUNI-SUMMERS										WELL #:	20	RRCID -> 180338	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ROTTERSMAN										WELL #:	36	RRCID -> 181365	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
GILL, F. J.										WELL #:	21	RRCID -> 249543	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 10877	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC										029657						
HEIN-BRUNI GU										WELL #:	1	RRCID -> 163868	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 10791	PERF. 9366 -	9386
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
B.P. PRODUCTIONS INC.										040797						
LEVY										WELL #:	1	RRCID -> 246022	COMPL. DATE 12/28/2007	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5588 -	5594
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC										054430						
APEX GU										WELL #:	1	RRCID -> 206133	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 13600	PERF. 12380 -	12578
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750						
SALINAS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 161625	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 7006	-	7894
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RAMIREZ "A"		WELL #:		1	RRCID -> 190847	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 7262	-	7270
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		3	RRCID -> 251886	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 12337	PERF. 9919	-	9939
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425								
LOPEZ, LAURO		WELL #:		18	RRCID -> 199425	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7920	-	7930
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EOG SPG HOLDINGS, INC.		100178								
NORTHERN WEBB EVALUATION		WELL #:		1	RRCID -> 297075	COMPL. DATE 11/30/2023	TOTAL DEPTH 11600	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351								
STANLEY RANCH		WELL #:		14H	RRCID -> 263694	COMPL. DATE 01/11/2012	TOTAL DEPTH 8637	PERF.12608	-	12888
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// STANLEY RANCH										00008 001 100351 WELL #: 19H		ASSOCIATED RRCID -> 265541		EXEMPT COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8605		CNTY: ZAPATA PERF.12096 - 12413		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STANLEY RANCH										WELL #: 18H		RRCID -> 265548		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8657		PERF.14285 - 14348		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAGE GEOSYSTEMS INC. JFB HEARD ESTATE										100531 WELL #: 1		RRCID -> 293805		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8520 - 8530		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WADI OPERATING, LLC HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT										100779 WELL #: 4		RRCID -> 216711		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 16250		PERF.13816 - 14048		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GILLESPIE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 226892		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 8860 - 8870		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC RESENDEZ										100804 WELL #: 2		RRCID -> 222726		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WILDCAT BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC RESENDEZ		//CONT.// 100804 WELL #:		00008 001 100804 3		ASSOCIATED RRCID -> 230615		EXEMPT COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A		CNTY: WEBB				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TBM CATARINA, LLC PILONCILLO DEEP				101300 WELL #: E 1V		RRCID -> 273101		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 11770		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC COLLINS				101441 WELL #: 4		RRCID -> 178138		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8482 - 8494						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GN&J LLC DECAVAZOS, R. L.				102407 WELL #: 3		RRCID -> 141113		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 7642 - 7682						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HERBST-TOREL				130426 WELL #: 13		RRCID -> 244169		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9416 - 9426						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC MOOS HEIRS				144355 WELL #: 1		RRCID -> 204760		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA								
CHANDLER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		144355													
MOOS HEIRS "A"		WELL #:		4	RRCID -> 206074		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 1567		PERF. 1540 - 1548						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621													
LOPEZ				WELL #:		101	RRCID -> 293520		COMPL. DATE 06/25/2022		TOTAL DEPTH 10456		PERF. 9500 - 10280				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313													
MARTINEZ, D.				WELL #:		11	RRCID -> 147757		COMPL. DATE 12/25/1993		TOTAL DEPTH 9100		PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MCKENDRICK, W.H.				WELL #:		14	RRCID -> 147896		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLOCK, ANNA				WELL #:		5	RRCID -> 176151		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/05/2025													
HAHL, C. W. FEE				WELL #:		42	RRCID -> 181713		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7658 - 7671				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT			//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313	WELL #:		56	RRCID ->	192772	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	N/A		
HUBBERD, WILLIAM "B2"																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
HUBBERD, WILLIAM "B2"						WELL #:		58	RRCID ->	193103	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
MARTIN-VOLZ						WELL #:		1	RRCID ->	193713	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
ALEXANDER, CHARLES						WELL #:		46	RRCID ->	195209	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
MACMAHON "B"						WELL #:		3	RRCID ->	205659	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
MCKENDRICK, W. H.						WELL #:		28	RRCID ->	205685	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-

WILDCAT														
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION														
REV. KEITH WRIGHT														
WELL #: 1 RRCID -> 277296 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5534 - 5622														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC														
HARGILL GAS UNIT 'B'														
WELL #: 1 RRCID -> 267375 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DANNELL ENERGY														
ROCKIN ND														
WELL #: 1 RRCID -> 252943 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2603 - 2606														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DARTEX ENERGY CORPORATION														
DRISCOLL FOUNDATION														
WELL #: 2SD RRCID -> 204619 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
CHAPMAN RANCH														
WELL #: 238 RRCID -> 255656 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45
DOLPHIN PETROLEUM, LP														
YZAGUIRRE, J.														
WELL #: R 1ST RRCID -> 167088 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9442														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL										
DOLPHIN PETROLEUM, LP		//CONT.//		222226															
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11	RRCID -> 167250	COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH 12425	PERF. 9054	-	9666									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867															
COUNTISS, SAM				WELL #:		3	RRCID -> 250266	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 5042	-	5046							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #:		1	RRCID -> 274955	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 3412	PERF. 3191	-	3194							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570	-0-						N	NO RPT					-0-	
ENERGY 2000, INC.				251740															
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A				WELL #:		2	RRCID -> 149047	COMPL. DATE 09/18/1982	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144															
STATE TRACT 706				WELL #:		2	RRCID -> 253042	COMPL. DATE 10/12/2009	TOTAL DEPTH 16450	PERF. N/A									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
EOG RESOURCES, INC.				253162															
KING RANCH BORREGOS				WELL #:		211 D	RRCID -> 138765	COMPL. DATE 03/26/1991	TOTAL DEPTH 7266	PERF. 4980	-	4988							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT EOG RESOURCES, INC. VILLARREAL, RICARDO			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00008 001 253162 1			ASSOCIATED RRCID -> 190529			EXEMPT COMPL. DATE 12/06/1996			CNTY: STARR TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6384 - 9016				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

BILLINGS "AB" GU						WELL #:	1	RRCID -> 192696	COMPL. DATE 11/09/2002			TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 10690							
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

BILLINGS "B"						WELL #:	7	RRCID -> 195584	COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 11542 PERF.10672 - 10756							
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

SOUTHWEST TEXAS CORP.						WELL #:	1	RRCID -> 211449	COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8401							
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

MCCLURE						WELL #:	2	RRCID -> 223918	COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6618 - 6766							
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

ALEXANDER, MAUREEN						WELL #:	6	RRCID -> 232443	COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 8608							
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

GARNER, TULLY C.						WELL #:	98	RRCID -> 238137	COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 9878 PERF. N/A							
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CAMERON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID -> 262270	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 13853	PERF. 14240	-	14332			
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/20/2024									
FAULCONER ENERGY, LLC MORSE				263648	WELL #:	7	RRCID -> 232186	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC SHARE 92				273611	WELL #:	3	RRCID -> 257357	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC. GLD / TEAL HOF				310446	WELL #:	1	RRCID -> 278810	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8570	-	8836	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC KENEDY, JOHN G. JR. "E"				370061	WELL #:	66	RRCID -> 268668	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 5250	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON, F.I.				386310	WELL #:	58 F	RRCID -> 144316	COMPL. DATE 12/03/1992	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 5347	-	5353	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT HILCORP ENERGY COMPANY TREVINO			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00008 001 386310 15	ASSOCIATED RRCID -> 147464			EXEMPT COMPL. DATE 11/07/1993			CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA			WELL #:			143	RRCID -> 149012			COMPL. DATE 09/23/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8676 - 9080					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, E. E.			WELL #:			2	RRCID -> 149941			COMPL. DATE 12/01/1987			TOTAL DEPTH 13667 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR			WELL #:			86	RRCID -> 151414			COMPL. DATE 01/07/1994			TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DERLY			WELL #:			2	RRCID -> 152835			COMPL. DATE 07/03/1994			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 6404 - 6676					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BARBERIO			WELL #:			1 C	RRCID -> 155825			COMPL. DATE 06/16/1995			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7676 - 7746					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES			WELL #:			15	RRCID -> 156408			COMPL. DATE 06/07/1995			TOTAL DEPTH 12360 PERF. 11860 - 11890					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT HILCORP ENERGY COMPANY HAYNES "E"			//CONT.// //CONT.// WELL #:		00008 001 386310 2	ASSOCIATED RRCID -> 161462		EXEMPT COMPL. DATE 06/13/1996		CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 13156 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HAYNES "D"			WELL #:		5	RRCID -> 162854		COMPL. DATE 03/05/1997		TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BENAVIDES, ROSA V. B			WELL #:		35	RRCID -> 164508		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SLICK, T.B. ESTATE A-535			WELL #:		171C	RRCID -> 167595		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6932 - 6947						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HAYNES E			WELL #:		8	RRCID -> 177326		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HAYNES			WELL #:		20	RRCID -> 178029		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 1234 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HAYNES			WELL #:		22	RRCID -> 179139		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILDCAT															//CONT.// 00008 001					ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																			
JENNINGS RANCH C															WELL #: 20					RRCID -> 179564					COMPL. DATE 09/08/2000					TOTAL DEPTH 12929 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
10		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
11		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
12		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
01		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
02		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
03		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
GUTIERREZ, E. E.															WELL #: 5					RRCID -> 186162					COMPL. DATE 11/28/2001					TOTAL DEPTH 10436 PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
J.O.D.															WELL #: 16					RRCID -> 186656					COMPL. DATE 11/05/2001					TOTAL DEPTH 13500 PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
TREVINO, E. 412															WELL #: 2					RRCID -> 188216					COMPL. DATE 07/06/2001					TOTAL DEPTH 13775 PERF. 11154 - 11774				
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
MARTINEZ B															WELL #: 49					RRCID -> 188678					COMPL. DATE 03/28/2002					TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4089 - 4098				
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
FLORES, L. G.															WELL #: 32					RRCID -> 194027					COMPL. DATE 08/08/2002					TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
ASCHE															WELL #: 68					RRCID -> 195529					COMPL. DATE 01/31/2003					TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-										

WILDCAT		//CONT.//		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
ASCHE		WELL #:		77		RRCID -> 201705		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CUELLAR, J. V.		WELL #:		8		RRCID -> 202359		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 10756 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ASCHE		WELL #:		84		RRCID -> 204409		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 10760 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RAMIREZ, D.		WELL #:		4		RRCID -> 204638		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GARZA, L. "B" 2		WELL #:		B 6		RRCID -> 204953		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 11428 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GARZA, L "2"		WELL #:		8		RRCID -> 205593		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 8895 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RMT		WELL #:		8		RRCID -> 205647		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT HILCORP ENERGY COMPANY FLORES, M			//CONT.// //CONT.// WELL #: 11			00008 001 386310	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB					
							RRCID -> 206989	COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 9255 PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #: 44				RRCID -> 207021	COMPL. DATE 11/27/2004			TOTAL DEPTH 11424 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ASCHE			WELL #: 87				RRCID -> 207639	COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SAN FERNANDO MINERALS LTD			WELL #: 1				RRCID -> 208691	COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEONARDO			WELL #: 40				RRCID -> 208713	COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ASCHE			WELL #: 94				RRCID -> 209067	COMPL. DATE 03/05/2005			TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 14				RRCID -> 211197	COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		99	RRCID -> 211343		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLEY		WELL #:		21	RRCID -> 212148		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 9915		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		103	RRCID -> 212405		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12946		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

J. M. GUTIERREZ		WELL #:		17	RRCID -> 212826		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12912		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIX RANCH A-115		WELL #:		15	RRCID -> 216088		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID -> 217907		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	25	-0-	25	9587	2	1	23 2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9587				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9587				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9587				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9587				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9587				N	-0-		-0-

SARITA FIELD O & G UNIT		WELL #:		300	RRCID -> 218646		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 17965		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	220474	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	14123	PERF.	N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
FLORES, L. G.		WELL #:		49	RRCID ->	220478	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		11	RRCID ->	222620	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
AMOCO FEE		WELL #:		8	RRCID ->	226140	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	597	-0-	597	2874	36	1	561	2	N	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	329	-0-	329	3203	20	1	309	2	N	-0-	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	382	-0-	382	3585	22	1	360	2	N	-0-	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	370	-0-	370	3955	21	1	349	2	N	-0-	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	335	-0-	335	4290	17	1	318	2	N	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	589	-0-	589	4879	29	1	560	2	N	-0-	-0-			-0-	
LUNDELL		WELL #:		97	RRCID ->	230245	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:		40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WILDCAT				//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
F. D. LAUREL				WELL #:		3	RRCID -> 241072		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ARACELI				WELL #:		2	RRCID -> 242051		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 11190 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PORRAS GAS UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 244984		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
URIBE, ROGELIO "A"				WELL #:		A 2	RRCID -> 246615		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CUELLAR, FERNANDO				WELL #:		1	RRCID -> 248837		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 9565 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
JUANA NCT				WELL #:		8	RRCID -> 249067		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DELOZEIS				WELL #:		3	RRCID -> 249595		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ROGELIO URIBE "A"		WELL #:		3	RRCID -> 249716		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAHL, C. W. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 251885		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8444				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DON HILARIO "A"				WELL #:	3	RRCID -> 270265		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8127 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SANTA FE RANCH				411736 WELL #:	108	RRCID -> 189846		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14652 - 14683				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH				WELL #:	126	RRCID -> 271341		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 15095 PERF. 12962 - 12969				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE				WELL #:	53	RRCID -> 274977		COMPL. DATE 03/28/2014		TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT															CNTY: ZAPATA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.																
PALMYRA MINERALS, LTD.																
WELL #: 4															RRCID -> 161364	
COMPL. DATE 08/24/1996															TOTAL DEPTH 12500	
PERF. 11826 - 12250																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WELL #: 10															RRCID -> 162205	
COMPL. DATE 01/02/1997															TOTAL DEPTH 9650	
PERF. 8786 - 8833																
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WELL #: 5															RRCID -> 163105	
COMPL. DATE 05/07/1997															TOTAL DEPTH 8760	
PERF. 6134 - 6150																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WELL #: 2															RRCID -> 170026	
COMPL. DATE 02/22/1998															TOTAL DEPTH 14576	
PERF. 11864 - 11870																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WELL #: 102															RRCID -> 212168	
COMPL. DATE 07/24/2005															TOTAL DEPTH 9800	
PERF. N/A																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WELL #: 1															RRCID -> 222958	
COMPL. DATE 01/23/2001															TOTAL DEPTH 12040	
PERF. 10116 - 10156																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WELL #: 2															RRCID -> 223000	
COMPL. DATE 08/11/2006															TOTAL DEPTH 11000	
PERF. N/A																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILDCAT										//CONT.//		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.										//CONT.//		412178											
GRUY, DAGMAR										WELL #:		13		RRCID -> 227120		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9096 - 9120			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
GRUY, DAGMAR										WELL #:		12		RRCID -> 227462		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9292 - 9322			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
GONZALEZ, JORGE GU										WELL #:		1		RRCID -> 244664		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6295		PERF. 5382 - 5394			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
A.G. LONG GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 272208		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 9149		PERF. N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP LASATER										457807		WELL #:		9		RRCID -> 195329		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
KILLAM OIL CO., LTD. DCRC-SEC. 3A										460054		WELL #:		16		RRCID -> 151277		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 11353		PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859		WELL #:		4	RRCID -> 218650		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
K&H FEE 1594				WELL #:	1	RRCID -> 248006		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5216 - 5224
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PESCADITO STATE 984				WELL #:	2	RRCID -> 253682		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRUNI MINERAL TRUST B				WELL #:	19	RRCID -> 258352		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A				WELL #:	7	RRCID -> 211917		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 1622 - 1638
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAN ROMAN "A"				WELL #:	3H	RRCID -> 260398		COMPL. DATE 05/31/2010		TOTAL DEPTH 11068		PERF. N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT			//CONT.//			00008 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//			499978																	
BEASLEY STATE 1628			WELL #:			5H			RRCID -> 279953			COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
10	11	12	01	02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-		

SLAUGHTER			WELL #:			17H			RRCID -> 281659			COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505								
10	11	12	01	02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-		

SAN ROMAN 1508			WELL #:			37H			RRCID -> 286042			COMPL. DATE 04/19/2016			TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631								
10	11	12	01	02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-		

LOGAS ENERGY, LLC			505860			RRCID -> 190385			COMPL. DATE 05/17/2002			TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9284 - 9342											
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT			WELL #:			10																	
10	11	12	01	02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-		

HANNA TRAD			WELL #:			2			RRCID -> 244998			COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 7590								
10	11	12	01	02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-		

MK OPERATING COMPANY LLC			518487			RRCID -> 268816			COMPL. DATE 07/31/2012			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A											
YTURRIA			WELL #:																				
10	11	12	01	02	03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	169		

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014																							

WILDCAT														CNTY: WEBB	
MPG PETROLEUM, INC.															
RITCHIE FARMS															
WELL #: 2														RRCID -> 252823	
COMPL. DATE 02/28/2009														TOTAL DEPTH 9502	
PERF. 9344 - 9358															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT				36
MAGNUM PRODUCING, LP														521516	
STEDMAN ISLAND #1651														WELL #: 1	
RRCID -> 136903														COMPL. DATE 09/10/1990	
TOTAL DEPTH 10990														PERF. 7796 - 7814	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MERIT ENERGY COMPANY														561136	
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT														WELL #: 2	
RRCID -> 163813														COMPL. DATE 05/12/1997	
TOTAL DEPTH 14243														PERF.13526 - 14110	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOREN GU														WELL #: 7	
RRCID -> 164241														COMPL. DATE 04/04/1997	
TOTAL DEPTH 13790														PERF.13103 - 13178	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														WELL #: 22	
RRCID -> 167628														COMPL. DATE 08/11/1997	
TOTAL DEPTH 14286														PERF.13918 - 14070	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FLORES, R.														WELL #: 1	
RRCID -> 168701														COMPL. DATE 02/12/1998	
TOTAL DEPTH 15980														PERF.15781 - 15920	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
SALINAS, M.		WELL #:		11		RRCID -> 171720		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		7		RRCID -> 172977		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 12370 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		8		RRCID -> 173080		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11122 - 11255							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARCIA		WELL #:		1		RRCID -> 181833		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 16322 PERF.14478 - 14560							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARCIA		WELL #:		1		RRCID -> 181834		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 16322 PERF.15110 - 15250							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARCIA		WELL #:		1		RRCID -> 181835		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 16322 PERF.15684 - 15942							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27		RRCID -> 187333		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 10820							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID -> 189569		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10360 - 10421		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID -> 189570		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11355 - 11413		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID -> 191200		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 6676 - 6720		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID -> 201806		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16186		PERF.10785 - 11060		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID -> 226768		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 15930		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 227056		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10340		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

BENAVIDES "A"		WELL #:		12	RRCID -> 241937		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

WILDCAT			//CONT.//			00008 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:			55			RRCID -> 244981			COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 14038 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EL CLARENO			WELL #:			20			RRCID -> 250262			COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOODS CHRISTIAN			WELL #:			36			RRCID -> 251196			COMPL. DATE 09/10/1991			TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SMITH, A. H.			WELL #:			3			RRCID -> 270355			COMPL. DATE 06/24/2013			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7098 - 7108				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
VELA "B"			WELL #:			1			RRCID -> 270476			COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5616 - 5678				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COATES 'A'			WELL #:			11			RRCID -> 275848			COMPL. DATE 11/20/2014			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6854 - 7206				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COASTAL FEE			WELL #:			2			RRCID -> 275882			COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 12845 PERF. 7558 - 7599				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR											
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.										570411											
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 192686		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9202 - 9216	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 192699		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9279 - 9290	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.										572550											
MHQ										WELL #:		1		RRCID -> 168020		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 14011		PERF. 9902 - 9908	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
THOMAS										WELL #:		1		RRCID -> 171582		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
MODENA OPERATING LLC										573221											
STATE TRACT 991-S										WELL #:		1		RRCID -> 253855		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 12075		PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021							N		NO RPT							11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021							N		NO RPT							11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021							N		NO RPT							11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021							N		NO RPT							11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021							N		NO RPT							11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021							N		NO RPT							11
ST 938-S										WELL #:				RRCID -> 254422		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							8
PLUGGED AND ABANDONED										11/10/2022											

WILDCAT		//CONT.//		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679											
GUERRA, ET AL.		WELL #:		4		RRCID -> 174559		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 7167 - 7305			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107											
RUSSELL, N. L.				WELL #:		7		RRCID -> 187925		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6511 - 6517	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
MECOM, J. W.				WELL #:		94		RRCID -> 173203		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. N/A	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MECOM, J. W.				WELL #:		46		RRCID -> 218935		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 8945		PERF. 6133 - 6148	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #:		5		RRCID -> 224218		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818											
JACK DEAL GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 157855		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 17613		PERF.13833 - 13856	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT													CNTY: HIDALGO	
PHOENIX PETROLEUM COMPANY														
WYATT, O.S. JR.														
WELL #: 1													RRCID -> 123727	
COMPL. DATE 02/28/1981													TOTAL DEPTH 3825	
PERF. 3749 - 3750														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROGAS OPERATING, INC														
GUERRA														
WELL #: 2													RRCID -> 264772	
COMPL. DATE 09/13/2010													TOTAL DEPTH 4038	
PERF. 3324 - 3341														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
DUPRIE-FRENCH GU														
WELL #: 1													RRCID -> 277127	
COMPL. DATE 02/05/2015													TOTAL DEPTH 10172	
PERF. 9902 - 9912														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.														
COLLINS														
WELL #: 1													RRCID -> 202385	
COMPL. DATE 03/11/2002													TOTAL DEPTH 11527	
PERF. 10070 - 11176														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REDWOOD OPERATING, INC.														
ARMISTEAD														
WELL #: 2													RRCID -> 195065	
COMPL. DATE 03/12/2003													TOTAL DEPTH 17000	
PERF. N/A														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REMORA OPERATING, LLC														
LICHTENBERGER														
WELL #: 15													RRCID -> 189979	
COMPL. DATE 07/24/2002													TOTAL DEPTH 3100	
PERF. 1446 - 1452														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
RICOCHET ENERGY, INC.				710549						
NYE, F. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 171778	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 11848	PERF. 9666	-	9764
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883						
PENA, H. L.		WELL #:		4	RRCID -> 161089	COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8084	-	8100
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197						
MOBIL FEE		WELL #:		6	RRCID -> 172713	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10424	-	10444
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PETRU, V. A.		WELL #:		4	RRCID -> 205738	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 15120	PERF.14186	-	14244
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SM ENERGY COMPANY				788997						
GALVAN RANCH		WELL #:		5M	RRCID -> 254515	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 8709	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #:		13M	RRCID -> 256401	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 9110	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA									
SMITH PRODUCTION INC.				789662															
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 7		RRCID -> 157430		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 4149		- 4162							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 4		RRCID -> 232469		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 11890		PERF. N/A									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 6H		RRCID -> 249330		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 11540		PERF. N/A									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REILLY HEIRS		WELL #: 45		RRCID -> 282753		COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4741		- 4752							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		RRCID -> 179423		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 11635		PERF. 9314		- 9324							
PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 179423		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 11635		PERF. 9314		- 9324							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 179424		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 11635		PERF. 9514		- 9520							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		000008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
PORTLAND GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 197471	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 10954	PERF. 9538	-	9814				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC				846692										
STATE LEASE 74581				WELL #:		1	RRCID -> 169488	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 13220	PERF. 12730	-	12886		
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879										
YTURRIA				WELL #:		8RR	RRCID -> 252098	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 3007	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YTURRIA				WELL #:		28D	RRCID -> 257335	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 2400	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YTURRIA				WELL #:		12RR	RRCID -> 257433	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YTURRIA				WELL #:		2	RRCID -> 260766	COMPL. DATE 07/31/2004	TOTAL DEPTH 8398	PERF. 7776	-	7882		
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT														
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC//CONT.// 846879														
YTURRIA														
WELL #: 3 RRCID -> 263515 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6224 - 6350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THREE C EXPLORATION, LLC														
MUNOZ G. U.														
WELL #: 5 RRCID -> 253395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8136 - 8292														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT			-0-
THREE-C OIL AND GAS														
VAQUILLAS RANCH 135														
WELL #: 2 RRCID -> 159501 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL REFUGIO														
WELL #: 1 RRCID -> 205686 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 12653 PERF. 11287 - 11386														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TR OFFSHORE, LLC														
STATE TRACT 882-S NORTH														
WELL #: 1 RRCID -> 194967 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 11890 - 11910														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
REID, M.														
WELL #: 1 RRCID -> 188356 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5428 - 5435														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566														
MUNOZ, IMELDA		WELL #:		1		RRCID -> 189883		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7184 - 7584						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BUCHHOLZ, WILLIAM R.				WELL #:		1		RRCID -> 204556		COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A				

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

WILDCAT			//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035											
WELDER RANCH			WELL #:		17D	RRCID -> 186856		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 8022		PERF. 5482 - 5490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
US PETROMEX OIL & GAS, LLC					879307											
PETROGIO CARLOS GARZA			WELL #:		1	RRCID -> 291932		COMPL. DATE 04/10/2017		TOTAL DEPTH 12389		PERF. 10248 - 10265				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
VANTAGE OPERATING II, LLC					882605											
VELA-LOPENO MINERALS LTD.			WELL #:		1	RRCID -> 171583		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FELICIDAD			WELL #:		1	RRCID -> 177796		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6917 - 7058				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
RAMIREZ, BLAS			WELL #:		6	RRCID -> 211154		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7014 - 7020				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
VANTAGE OPERATING, LLC					882608											
VELA-LOPENO MINERALS LTD.			WELL #:		2	RRCID -> 171584		COMPL. DATE 11/29/1998		TOTAL DEPTH 11321		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILDCAT			//CONT.//			00008 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO					
VANTAGE OPERATING, LLC			//CONT.//			882608												
VELENO RANCH			WELL #:			2	RRCID -> 206805			COMPL. DATE 10/17/2004			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 8696					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
VAQUERO OPERATING						882776												
SCOTT & HOPPER FIELD			GAS UNIT #1			WELL #:	3-F	RRCID -> 147689			COMPL. DATE 12/06/1993			TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7801 - 7806				
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
SCOTT & HOPPER						WELL #:	52D	RRCID -> 189720			COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7141 - 7144				
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
SCOTT & HOPPER 'A'						WELL #:	3	RRCID -> 195356			COMPL. DATE 03/30/2003			TOTAL DEPTH 10265 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
VAST OIL TX OPERATING LLC						883803												
BENAVIDES MINERAL TRUST			WELL #:			2	RRCID -> 157419			COMPL. DATE 01/20/1995			TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8788 - 8794					
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
BENAVIDES MINERAL TRUST						WELL #:	7	RRCID -> 223065			COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7794 - 8043				
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY				891175						
JANCIK		WELL #:		10	RRCID -> 263191	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7584	- 7600
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SWEENEY		WELL #:		14	RRCID -> 263247	COMPL. DATE 06/06/2011	TOTAL DEPTH	9962	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SWEENEY		WELL #:		12	RRCID -> 265106	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH	13014	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SWEENEY		WELL #:		16	RRCID -> 268081	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WELDERXP LTD.		907320								
BROOKS HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 258932	COMPL. DATE 11/30/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9090	- 9110
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 L	RRCID -> 187457	COMPL. DATE 10/14/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11486	- 11519
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475															
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6	RRCID -> 213639		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11324 - 11374								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

A S O G (FRIO 4950)				09220 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
SEDCO OPERATING, LLC				763159						
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT				WELL #:	RRCID -> 102265	COMPL. DATE 07/29/1982	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 4798	- 4803
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED				02/06/2019						

ACEVEDO (LOBO 6)				00438 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
ACEVEDO-HAERING				WELL #:	3	RRCID -> 133190	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 5997	-	6294	
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	52	1	1487	3	N	14		46
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	15	9						
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	48	1	1283	3	N	-0-		46
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	48	1	1320	3	N	-0-		46
							65	1	1639	3	N	23		69
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	25	9						
							37	1	1724	3	N	9	47 1	31
							10	9						
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	100	1	2003	3	N	-0-		31

[illegible]

ACEVEDO-HAERING				WELL #:	7	RRCID -> 152440	COMPL.	DATE 10/28/1994	TOTAL	DEPTH	6570	PERF.	6268	-	6314
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	54	1	1521	3	N	155			190
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	171	9	1521	3	N	38	115	1	113
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	42	9	1404	3	N	-0-			113
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	3	N	110			223
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	39	1	1123	3	N	15	188	1	50
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	121	9	1201	3	N	7			57

ACEVEDO (LOBO 6)				//CONT.//		00438 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//		169313								
HAERING-MARTIN				WELL #:		4	RRCID -> 155342		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6242	- 6346
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	59	1	1654	3	N	-0-			-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	50	1	1320	3	N	-0-			-0-
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	49	1	1289	3	N	-0-			-0-
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1076	3	N	-0-			-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	23	1	1087	3	N	-0-			-0-
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	80	1	1584	3	N	-0-			-0-
MCKENDRICK-AKIN UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 166960		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6814	- 6872
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314										
HACHAR-AKIN GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 158375		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH	6890	PERF. 6232	- 6753
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HACHAR, D. D.				WELL #:		27	RRCID -> 164013		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6578	- 6704
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTINEZ, B. M.				WELL #:		6	RRCID -> 186256		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7140	- 7618
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	183	1	406	3	N	-0-			43
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	143	1	451	3	N	-0-			43
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	68	1	410	3	N	-0-			43
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	84	1	477	3	N	-0-			43
02	504 N	457	-0-	-47	-0-	133	1	324	3	N	-0-			43
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			43
AGARITO (NAVARRO)				00784 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
RANCHO NUEVO				WELL #:		3-T	RRCID -> 151300		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9250	- 9419
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGARITO (NAVARRO)			//CONT.//		00784 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
RANCHO NUEVO			WELL #:		11	RRCID -> 152610			COMPL. DATE 12/22/1994			TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9464 - 9468				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AGUA DULCE					00832 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: NUECES						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC					911925													
STONE					WELL #:	1	RRCID -> 284075			COMPL. DATE 02/02/2017			TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6439 - 6840			
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140	
AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)					00832 005	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035													
DRISCOLL, CLARA					WELL #:	B 6	RRCID -> 009062			COMPL. DATE 01/09/1980			TOTAL DEPTH 7006		PERF. 3921 - 3981			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)					00832 015	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035													
DRISCOLL, CLARA					WELL #:	A 15 F	RRCID -> 077393			COMPL. DATE 06/28/1978			TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DRISCOLL, CLARA					WELL #:	5 D	RRCID -> 130321			COMPL. DATE 03/01/1989			TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6850 - 6860			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DRISCOLL, CLARA					WELL #:	A 27	RRCID -> 264801			COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 7222		PERF. 6870 - 6872			
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	82	1	1018	3	N	-0-						-0-	
11	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	81	1	988	3	N	-0-						-0-	
12	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	74	1	926	3	N	-0-						-0-	
01	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	91	1	923	3	N	-0-						-0-	
02	1008 N	939	-0-	-69	-0-	80	1	859	3	N	-0-						-0-	
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	83	1	948	3	N	-0-						-0-	

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)				00832 020	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
WOFFORD, BUSH "D"				WELL #: 1	RRCID -> 009067	COMPL. DATE 05/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6932	-	6940					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9 N	7	-0-	-2	-0-		7 3			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-					-0-
12	7 N	4	-0-	-3	-0-		4 3			N	-0-					-0-
01	7 N	4	-0-	-3	-0-		4 3			N	-0-					-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-		4 3			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L.				WELL #: A 4	RRCID -> 066584	COMPL. DATE 05/20/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #: 3	RRCID -> 068197	COMPL. DATE 09/14/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
11	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
02	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
03	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L.				WELL #: A 6 T	RRCID -> 154226	COMPL. DATE 04/15/1995	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 6838	-	6860					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER)				00832 090	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
PURL				WELL #: A 2SD	RRCID -> 008853	COMPL. DATE 05/06/1934	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 3854	-	4126					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2025																

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)				00832 092	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES			
HARPER HEFTE, INC.				357865												
HEFTE, MARY TOM ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 008934	COMPL. DATE 08/18/1961	TOTAL DEPTH	6675	PERF. N/A							
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	360 N	224	-0-	-136	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	341 N	74	-0-	-267	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	372 N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284														
PURL, OLLIE										WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TALBERT, C. P.										WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	819	-0-	-201	-0-	819	2			N	-0-			-0-
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	222	-0-	-832	-0-	222	2			N	-0-			-0-
TALBERT, C. P.										WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TALBERT, C. P.										WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PURL, OLLIE										WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
10	3100 N	2691	-0-	-409	-0-	184	2	130	9	N	118			138
11	1050 X	837	-0-	-213	-0-	683	2	154	9	N	140	171	1	107
12	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1151	2	88	9	N	80			187
01	1085 X	1024	-0-	-61	-0-	969	2	55	9	N	50			237
02	980 X	642	-0-	-338	-0-	589	2	53	9	N	48	177	1	108
03	1085 X	734	-0-	-351	-0-	679	2	55	9	N	50			158
TALBERT, C. P.										WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: NUECES							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284																			
PURL, OLLIE WELL #: 2										RRCID -> 044346		COMPL. DATE 06/19/1968		TOTAL DEPTH 7089		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-		
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-		
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	80 N	-0-	-0-	-80	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2025																			
TALBERT, C. P.										WELL #: 1		RRCID -> 046773		COMPL. DATE 08/21/1969		TOTAL DEPTH 6839		PERF. N/A	
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-		
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-		
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-		
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-		
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-		
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-		
TALBERT, C. P.										WELL #: 6		RRCID -> 056963		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 6730		PERF. N/A	
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2	121	9	N	110	195	1			99		
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2	118	9	N	107	178	1			28		
12	961 N	955	-0-	-6	-0-	-0-	835	2	120	9	N	109					137		
01	1116 N	852	-0-	-264	-0-	-0-	753	2	99	9	N	90	197	1			30		
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2	96	9	N	87					117		
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2	110	9	N	100	187	1			30		
EAST SIDE BLOCK UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 070361		COMPL. DATE 10/16/1941		TOTAL DEPTH 4836		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
PURL, OLLIE B.										WELL #: 2		RRCID -> 098911		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 9046		PERF. 5256 - 5268	
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-		
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-		
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-		
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-		
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-		
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-		
TALBERT, C. P.										WELL #: 4		RRCID -> 136179		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5028 - 5036	
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-		
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-		
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-		
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-		
02	616 N	605	-0-	-11	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-		
03	682 N	679	-0-	-3	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES											
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284											
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282											
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	168
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	168
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	168
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	168

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887											
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488											
WINFIELD WELL #: 1											
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GEE, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 008838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC PURL											NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WELL #: 4											RRCID -> 008840		COMPL. DATE 10/22/1947		TOTAL DEPTH 5385		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

ELLIFF, J. J.											WELL #: 1		RRCID -> 008846		COMPL. DATE 10/19/1951		TOTAL DEPTH 5914		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

HARVEY, J. H.											WELL #: 2		RRCID -> 008850		COMPL. DATE 09/05/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

ELLIFF, J. S., ET AL											WELL #: F 6 C		RRCID -> 008870		COMPL. DATE 09/04/1943		TOTAL DEPTH 5899		PERF. N/A	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

RIVERS, M. L. "A"											WELL #: 6C		RRCID -> 008905		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 5489 - 6860	
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	53	1	656	3	N	-0-						-0-		
11	840	N	720	-0-	-120	-0-	55	1	665	3	N	-0-						-0-		
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	72	1	912	3	N	-0-						-0-		
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	76	1	774	3	N	-0-						-0-		
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	65	1	692	3	N	-0-						-0-		
03	992	N	849	-0-	-143	-0-	68	1	781	3	N	-0-						-0-		

WALTON, W. W.											WELL #: 1		RRCID -> 008907		COMPL. DATE 02/10/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

WALTON, W. W.											WELL #: 2		RRCID -> 008908		COMPL. DATE 08/18/1951		TOTAL DEPTH 5801		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WINDSOR-PYLE										//CONT.// 00832 092 //CONT.// 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
										WELL #: 1		RRCID -> 008917		COMPL. DATE 11/07/1953		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-				
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-				
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-				
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-				
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-				
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-				
TEXON ROYALTY CO. -B-										WELL #: 1		RRCID -> 008921		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 4803 - 5245	
10		837 N	403	-0-	-434	-0-	30	1	373	3	N	-0-					-0-				
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	733	3	N	-0-					-0-				
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	53	1	662	3	N	-0-					-0-				
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	58	1	595	3	N	-0-					-0-				
02		728 N	557	-0-	-171	-0-	48	1	509	3	N	-0-					-0-				
*03		713 N	630	-0-	-83	-0-	51	1	579	3	N	-0-					-0-				
SPONBERG, J. O.										WELL #: B 1 C		RRCID -> 008926		COMPL. DATE 06/06/1956		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5218 - 5234			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
RIVERS, M. L. "A"										WELL #: 2		RRCID -> 008927		COMPL. DATE 08/04/1951		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
TALBERT, C. P.										WELL #: 6		RRCID -> 008938		COMPL. DATE 07/16/1960		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-				
11		330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-				
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-				
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-				
02		280 N	178	-0-	-102	-0-	178	3			N	-0-					-0-				
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-				
INGRAM, J. C.										WELL #: D 2 C		RRCID -> 008946		COMPL. DATE 11/20/1953		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-				
11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-				
12		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-				
01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-				
02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-				
03		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-				
DRISCOLL, CLARA										WELL #: 5		RRCID -> 008954		COMPL. DATE 10/18/1941		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																				
RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA										WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968										
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3					N	-0-					-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	652	3					N	-0-					-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3					N	-0-					-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3					N	-0-					-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	554	3					N	-0-					-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3					N	-0-					-0-

INGRAM, J. C.										WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

INGRAM, J. C.										WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A.										WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635										
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	3					N	-0-					-0-
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	3					N	-0-					-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	3					N	-0-					-0-
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	3					N	-0-					-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	3					N	-0-					-0-
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	3					N	-0-					-0-

FEE 687										WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 5408										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

BROWN, MINNIE										WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531	3					N	-0-					-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3					N	-0-					-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3					N	-0-					-0-
01	527 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3					N	-0-					-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	524	3					N	-0-					-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	833	3					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
KINSEY, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 035092 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6795 - 7050														
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-			-0-
11	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-			-0-
12	992 N	134	-0-	-858	-0-	134	1			N	-0-			-0-
01	961 N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-			-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	1			N	-0-			-0-
*03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 C RRCID -> 035554 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHROEDER, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 035641 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 5325 - 5345														
10	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-			-0-
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-			-0-
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-			-0-
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-			-0-
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-			-0-
03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-			-0-
SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
WARDNER, G. P. WELL #: 106 C RRCID -> 036434 COMPL. DATE 07/06/1965 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5419 - 5434													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 9 RRCID -> 037157 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 5265 - 5437													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
RIVERS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 038519 COMPL. DATE 03/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A													
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	102	1	1263	3	N	-0-	-0-
11		1170 N	1119	-0-	-51	-0-	85	1	1034	3	N	-0-	-0-
12		930 N	762	-0-	-168	-0-	56	1	706	3	N	-0-	-0-
01		1364 N	989	-0-	-375	-0-	88	1	901	3	N	-0-	-0-
02		1036 N	771	-0-	-265	-0-	66	1	705	3	N	-0-	-0-
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	74	1	844	3	N	-0-	-0-
SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A													
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-	-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-	-0-
12		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-	-0-
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-	-0-
02		56 N	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-	-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396													
10		961 N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-	-0-
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-	-0-
12		961 N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-	-0-
01		930 N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-	-0-
02		840 N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-	-0-
03		930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4744 - 5341														
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-		-0-
11	3090	X	2959	-0-	-131	-0-	2959	3			N	-0-		-0-
12	3193	X	1327	-0-	-1866	-0-	1327	3			N	-0-		-0-
01	3162	X	1347	-0-	-1815	-0-	1347	3			N	-0-		-0-
02	2856	X	1338	-0-	-1518	-0-	1338	3			N	-0-		-0-
03	3162	X	608	-0-	-2554	-0-	608	3			N	-0-		-0-
KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A														
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-		-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-		-0-
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-		-0-
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-		-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-		-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-		-0-
SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A														
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-		-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-		-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-		-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-		-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-		-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-		-0-
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680														
10	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3			N	-0-		-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-		-0-
12	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	3			N	-0-		-0-
01	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1111	3			N	-0-		-0-
02	1120	N	1066	-0-	-54	-0-	1066	3			N	-0-		-0-
03	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	3			N	-0-		-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 11 RRCID -> 043920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5066 - 5854														
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	58	1	710	3	N	-0-		-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	57	1	686	3	N	-0-		-0-
12	806	N	760	-0-	-46	-0-	56	1	704	3	N	-0-		-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	67	1	687	3	N	-0-		-0-
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	59	1	626	3	N	-0-		-0-
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	61	1	702	3	N	-0-		-0-

AQUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)										//CONT./..00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT./..879035											
DRISCOLL, CLARA										WELL #: C 2		RRCID -> 043963		COMPL. DATE 12/10/1967		TOTAL DEPTH 6112		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0										AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
DRISCOLL, CLARA										WELL #: C 1		RRCID -> 044373		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 6112		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26							N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26							N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26							N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26							N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26							N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26							N	-0-						-0-	
PURL, OLLIE										WELL #: 6		RRCID -> 044385		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4797 - 4807			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
INGRAM, J. C.										WELL #: B 3 L		RRCID -> 044515		COMPL. DATE 07/30/1968		TOTAL DEPTH 6280		PERF. N/A			
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-		147	3				N	-0-						-0-	
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-		135	3				N	-0-						-0-	
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-		131	3				N	-0-						-0-	
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	-0-		123	3				N	-0-						-0-	
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	-0-		117	3				N	-0-						-0-	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		155	3				N	-0-						-0-	
SCHROEDER, T. S.										WELL #: 4		RRCID -> 044817		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 5812		PERF. 5064 - 5507			
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-		526	3				N	-0-						-0-	
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-		581	3				N	-0-						-0-	
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-		717	3				N	-0-						-0-	
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-		584	3				N	-0-						-0-	
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-		629	3				N	-0-						-0-	
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-		731	3				N	-0-						-0-	
KERR										WELL #: 7		RRCID -> 044937		COMPL. DATE 10/17/1968		TOTAL DEPTH 6663		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
DRISCOLL, CLARA										WELL #: C 3		RRCID -> 045303		COMPL. DATE 12/21/1968		TOTAL DEPTH 5963		PERF. N/A			
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	3				N	-0-						-0-	
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	-0-		30	3				N	-0-						-0-	
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	-0-		23	3				N	-0-						-0-	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-		20	3				N	-0-						-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	-0-		21	3				N	-0-						-0-	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-		19	3				N	-0-						-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092										CAPACITY				CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																					
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13										RRCID -> 045304				COMPL. DATE N/A							
										TOTAL DEPTH 6025				PERF. 5045 - 5934							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	492	3	N	-0-	-0-					-0-		
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	491	3	N	-0-	-0-					-0-		
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	636	3	N	-0-	-0-					-0-		
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	515	3	N	-0-	-0-					-0-		
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	444	3	N	-0-	-0-					-0-		
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	528	3	N	-0-	-0-					-0-		
KINSEY, E. A. WELL #: A 2										RRCID -> 045362				COMPL. DATE 02/10/2006				TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563			
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1775	3	N	-0-	-0-					-0-		
11	1920 N	1617	-0-	-303	-0-	-0-	-0-	123	1	1494	3	N	-0-	-0-					-0-		
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1916	3	N	-0-	-0-					-0-		
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	1780	3	N	-0-	-0-					-0-		
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1608	3	N	-0-	-0-					-0-		
03	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	158	1	1804	3	N	-0-	-0-					-0-		
FEE 687 WELL #: 2 U										RRCID -> 045429				COMPL. DATE 01/16/1969				TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-		
ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13										RRCID -> 046624				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818			
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	-0-					-0-		
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	-0-					-0-		
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-	-0-					-0-		
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-	-0-					-0-		
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	-0-					-0-		
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-	-0-					-0-		
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14										RRCID -> 049301				COMPL. DATE 11/06/1970				TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A			
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1775	3	N	-0-	-0-					-0-		
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1710	3	N	-0-	-0-					-0-		
12	1984 N	1853	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	136	1	1717	3	N	-0-	-0-					-0-		
01	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	158	1	1603	3	N	-0-	-0-					-0-		
02	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	133	1	1428	3	N	-0-	-0-					-0-		
03	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	148	1	1690	3	N	-0-	-0-					-0-		
WALTON, W. W. WELL #: 3										RRCID -> 049345				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855			
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-	-0-					-0-		
11	1620 N	1547	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-	-0-					-0-		
12	1612 N	1528	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-	-0-					-0-		
01	1612 N	1534	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-	-0-					-0-		
02	1456 N	1436	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-	-0-					-0-		
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-	-0-					-0-		
ELLIFF, MABEL WELL #: A 3										RRCID -> 049412				COMPL. DATE 12/17/1970				TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A			
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-	-0-					-0-		
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-	-0-					-0-		
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-	-0-					-0-		
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-	-0-					-0-		
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-	-0-					-0-		
03	434 N	346	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-	-0-					-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 3 RRCID -> 049543 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5464 - 5510													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-		-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-		-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-		-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-		-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-		-0-
03	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	3			N	-0-		-0-
INGRAM, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 051076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5446 - 6230													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SCHROEDER, T. S. WELL #: 3 RRCID -> 051077 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 5470													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947													
10	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	212	1	2613	3	N	-0-		-0-
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	162	1	1968	3	N	-0-		-0-
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	156	1	1963	3	N	-0-		-0-
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	176	1	1795	3	N	-0-		-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	149	1	1590	3	N	-0-		-0-
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	160	1	1825	3	N	-0-		-0-
INGRAM, J. C. WELL #: A 2 RRCID -> 051968 COMPL. DATE 02/10/1972 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ELLIFF, MABLE										//CONT.// 00832 092 879035 //CONT.// 879035										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: NUECES									
WELL #: A 2										RRCID -> 054359										COMPL. DATE 01/24/1973										TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
DRISCOLL, CLARA										WELL #: A 2										RRCID -> 054800										COMPL. DATE 04/01/2010										TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
SIMMONDS, B. B.										WELL #: 9										RRCID -> 056045										COMPL. DATE 08/22/1973										TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
RIVERS, M. L.										WELL #: 6										RRCID -> 057331										COMPL. DATE 01/14/1974										TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
RIVERS, M. L. "A"										WELL #: 16										RRCID -> 057355										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838									
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-		1831	3			N	-0-					-0-																															
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-		1727	3			N	-0-					-0-																															
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-		1729	3			N	-0-					-0-																															
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-		1711	3			N	-0-					-0-																															
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-		1555	3			N	-0-					-0-																															
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-		1674	3			N	-0-					-0-																															
INGRAM, J. C.										WELL #: B 5										RRCID -> 057423										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
INGRAM, J. C.										WELL #: D 3										RRCID -> 057459										COMPL. DATE 01/25/1974										TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-		1360	3			N	-0-					-0-																															
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-		1317	3			N	-0-					-0-																															
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-		1037	3			N	-0-					-0-																															
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-		1254	3			N	-0-					-0-																															
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-		1055	3			N	-0-					-0-																															
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-		1195	3			N	-0-					-0-																															

AQUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: NUECES																													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																																																	
PURL, OLLIE										WELL #: 7 H RRCID -> 057717										COMPL. DATE 02/07/1974										TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																													
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																													
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																													

RIVERS, M. L. "A"										WELL #: 3										RRCID -> 065127										COMPL. DATE 02/04/1976										TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													

DRISCOLL, CLARA										WELL #: C 4										RRCID -> 066837										COMPL. DATE 04/29/1976										TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													

MABEL ELLIF										WELL #: A 8										RRCID -> 066851										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818									
10	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1229	3			N	-0-					-0-																													
11	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1145	3			N	-0-					-0-																													
12	723	X	723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		723	3			N	-0-					-0-																													
01	713	X	492	-0-	-0-	-221	-0-	-0-		492	3			N	-0-					-0-																													
02	644	X	410	-0-	-0-	-234	-0-	-0-		410	3			N	-0-					-0-																													
03	713	N	321	-0-	-0-	-392	-0-	-0-		321	3			N	-0-					-0-																													

INGRAM, J. C.										WELL #: C 2										RRCID -> 067108										COMPL. DATE 07/06/1976										TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																													

PYLE, H.C.										WELL #: 7										RRCID -> 067190										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		193	3			N	-0-					-0-																													
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		186	3			N	-0-					-0-																													
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		220	3			N	-0-					-0-																													
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		235	3			N	-0-					-0-																													
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		257	3			N	-0-					-0-																													
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		286	3			N	-0-					-0-																													

KINSEY, ELEANOR A.										WELL #: C 1 F										RRCID -> 067421										COMPL. DATE 07/29/1997										TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 4620									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																													

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4620 - 5597									
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-
SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5182 - 5342									
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-
02	420 N	238	-0-	-182	-0-	238	3	N	-0-
03	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	3	N	-0-
SPONBERG WELL #: 6 RRCID -> 070087 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7119 PERF. N/A									
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	3	N	-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	3	N	-0-
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-
SPONBERG, J. O. WELL #: 7 RRCID -> 071425 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 4206 - 5490									
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431 3 N	-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	33	1	396 3 N	-0-
12	496 N	415	-0-	-81	-0-	31	1	384 3 N	-0-
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	38	1	382 3 N	-0-
02	392 N	355	-0-	-37	-0-	30	1	325 3 N	-0-
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	27	1	313 3 N	-0-
HORNE, C.J. WELL #: B 8 RRCID -> 071730 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																						
TALBERT, C.P.										WELL #: 11D		RRCID -> 074916		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4744 - 4852				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	

TEXON ROYALTY CO. "B"					WELL #: 5 T		RRCID -> 075285		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 6118 - 6160									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	

AUSTIN, HELEN P.					WELL #: B 3		RRCID -> 077951		COMPL. DATE 08/14/1978		TOTAL DEPTH 7017		PERF. N/A									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	

ELLIFF, J. J.					WELL #: 2		RRCID -> 078263		COMPL. DATE 09/01/1978		TOTAL DEPTH 5620		PERF. N/A									
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3					N		-0-						-0-	
11	540	N	79	-0-	-461	-0-	79	3					N		-0-						-0-	
12	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	3					N		-0-						-0-	
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3					N		-0-						-0-	
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3					N		-0-						-0-	
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3					N		-0-						-0-	

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

HORNE, C. J.					WELL #: B 2		RRCID -> 079959		COMPL. DATE 04/23/1970		TOTAL DEPTH 7092		PERF. 6407 - 6413									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	

KINSEY, E. A.					WELL #: B 2		RRCID -> 082306		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 5264 - 5568									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4958 - 6394														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6034 - 6092														
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6396 - 6410														
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3				N	-0-	-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3				N	-0-	-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3				N	-0-	-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3				N	-0-	-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3				N	-0-	-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3				N	-0-	-0-
PYLE, H. C. WELL #: 5 L RRCID -> 090317 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5785 - 5799														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4600 - 6638														
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3				N	-0-	-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3				N	-0-	-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3				N	-0-	-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3				N	-0-	-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3				N	-0-	-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3				N	-0-	-0-
WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6170 - 6180														
10	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3				N	-0-	-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3				N	-0-	-0-
12	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	3				N	-0-	-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3				N	-0-	-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3				N	-0-	-0-
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	3				N	-0-	-0-
WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
INGRAM, J. C. WELL #: C 5 RRCID -> 096424 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6092 - 6114														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5338 - 5854														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562														
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-	-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3				N	-0-	-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3				N	-0-	-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3				N	-0-	-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3				N	-0-	-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3				N	-0-	-0-
ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6432 - 6441														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676														
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3				N	-0-	-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3				N	-0-	-0-
12	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3				N	-0-	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501														
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	3				N	-0-	-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3				N	-0-	-0-
12	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	3				N	-0-	-0-
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3				N	-0-	-0-
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	644	3				N	-0-	-0-
03	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	3				N	-0-	-0-
RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 6608 - 6628														
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3		N	-0-	-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3		N	-0-	-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	3		N	-0-	-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	18	1	223	3		N	-0-	-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	15	1	193	3		N	-0-	-0-
*03	248	N	228	-0-	-20	-0-	16	1	212	3		N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 6098														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7860 PERF. 5220 - 6499														
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	24	1	293	3	N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	N	-0-			-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	23	1	283	3	N	-0-			-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	21	1	258	3	N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	N	-0-			-0-
ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6621 - 6631														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5616 - 5684														
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 D RRCID -> 131701 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5658 - 5701														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRI0) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC INGRAM, DONALD										//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
										//CONT.// 879035		WELL #: 15		RRCID -> 135455		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 6508 - 6546	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
10		868 N	734	-0-	-134	-0-	734 3			N	-0-					-0-							
11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-					-0-							
12		620 N	581	-0-	-39	-0-	581 3			N	-0-					-0-							
01		744 N	445	-0-	-299	-0-	445 3			N	-0-					-0-							
02		532 N	305	-0-	-227	-0-	305 3			N	-0-					-0-							
03		589 N	446	-0-	-143	-0-	446 3			N	-0-					-0-							
DRISCOLL-ELLIFF										WELL #: 1		RRCID -> 135646		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH		7752 PERF. 5945 - 5965					
10		992 N	930	-0-	-62	-0-	930 3			N	-0-					-0-							
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3			N	-0-					-0-							
12		1023 N	919	-0-	-104	-0-	919 3			N	-0-					-0-							
01		930 N	920	-0-	-10	-0-	920 3			N	-0-					-0-							
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3			N	-0-					-0-							
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3			N	-0-					-0-							
DRISCOLL, CLARA										WELL #: 4		RRCID -> 135913		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH		6000 PERF. 4553 - 4558					
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3			N	-0-					-0-							
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3			N	-0-					-0-							
12		558 N	417	-0-	-141	-0-	417 3			N	-0-					-0-							
01		558 N	315	-0-	-243	-0-	315 3			N	-0-					-0-							
02		448 N	407	-0-	-41	-0-	407 3			N	-0-					-0-							
03		403 N	293	-0-	-110	-0-	293 3			N	-0-					-0-							
BROWN, MINNIE										WELL #: 5		RRCID -> 135984		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH		7312 PERF. 4794 - 4854					
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-					-0-							
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-					-0-							
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-					-0-							
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3			N	-0-					-0-							
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-					-0-							
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-					-0-							
WALLACE, W. H.										WELL #: 4		RRCID -> 136026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7262 PERF. 5707 - 5717			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 137296		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 5926 - 6080					
10		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3			N	-0-					-0-							
11		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3			N	-0-					-0-							
12		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3			N	-0-					-0-							
01		1736 N	1661	-0-	-75	-0-	1661 3			N	-0-					-0-							
02		1568 N	1480	-0-	-88	-0-	1480 3			N	-0-					-0-							
03		1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628 3			N	-0-					-0-							
ELLIFF, J. S., ET AL										WELL #: 27 D		RRCID -> 137699		COMPL. DATE 02/14/1991		TOTAL DEPTH		7745 PERF. 6374 - 6404					
10		310 N	232	-0-	-78	-0-	232 3			N	-0-					-0-							
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			N	-0-					-0-							
12		248 N	178	-0-	-70	-0-	178 3			N	-0-					-0-							
01		217 N	152	-0-	-65	-0-	152 3			N	-0-					-0-							
02		196 N	137	-0-	-59	-0-	137 3			N	-0-					-0-							
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-					-0-							

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ELLIFF, J. S. ET AL										//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
										//CONT.// 879035											
										WELL #: 2 H		RRCID -> 138135		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6668		PERF. 4782 - 4796	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
RIVERS, M. L.																					
										WELL #: 7		RRCID -> 139402		COMPL. DATE 07/15/1991		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 6200 - 6220			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
WOLTER, R. C.																					
										WELL #: 2		RRCID -> 140341		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5196 - 5550	
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-					
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-					
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-					
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-					
02	112 N	19	-0-	-93	-0-	19	3			N	-0-					-0-					
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-					
RIVERS -A-																					
										WELL #: 18 D		RRCID -> 140589		COMPL. DATE 12/10/1991		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5806 - 5878			
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-					
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-					
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-					
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	-0-					-0-					
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-					
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-					
DRISCOLL, CLARA																					
										WELL #: A 14-F		RRCID -> 141122		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 4964 - 6384			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
TALBERT, C. P.																					
										WELL #: 14 F		RRCID -> 141368		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 4568 - 5268			
10	2232 X	1672	-0-	-560	-0-	1672	3			N	-0-					-0-					
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-					
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-					
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-					
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-					
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-					
GEE, H. W.																					
										WELL #: 5		RRCID -> 141429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 4631 - 5909	
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-					
11	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-					
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-					
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-					
02	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-					
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-					

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991										TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 5546	-	5676
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-				-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	-0-	23	3		N	-0-				-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-
INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992										TOTAL	DEPTH	7500	PERF. 5196	-	5202
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-				-0-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	-0-	7	3		N	-0-				-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	7 N	2	-0-	-5	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992										TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 5634	-	5674
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	7500	PERF. 4762	-	4812
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-				-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-				-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-				-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-				-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-				-0-
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009										TOTAL	DEPTH	9640	PERF. 3860	-	4140
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993										TOTAL	DEPTH	7545	PERF. 5870	-	5890
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-				-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-				-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	-0-	205	3		N	-0-				-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	-0-	195	3		N	-0-				-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	-0-	173	3		N	-0-				-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	-0-	187	3		N	-0-				-0-
FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018										TOTAL	DEPTH	6012	PERF. 4748	-	5343
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	3		N	-0-				-0-
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-				-0-
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	2138	3		N	-0-				-0-
01	1984 N	1682	-0-	-302	-0-	-0-	1682	3		N	-0-				-0-
02	1904 N	1010	-0-	-894	-0-	-0-	1010	3		N	-0-				-0-
03	2108 N	1008	-0-	-1100	-0-	-0-	1008	3		N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED) FRIEDLANDER OIL & GAS GROUP, LLC										00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035									
BROWN, MINNIE										WELL #: 4		RRCID -> 148177		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 5272 - 5570	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
DRISCOLL, CLARA																			
WELL #: A 18 F										RRCID -> 149121		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 6547 - 6557	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
DRISCOLL, CLARA																			
WELL #: A 19										RRCID -> 150185		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 7628		PERF. 6460 - 6554			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
RIVERS, M. L. "A"																			
WELL #: 18										RRCID -> 150852		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7057		PERF. 5140 - 6175	
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-		
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-					-0-		
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-		
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-		
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	-0-					-0-		
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	N	-0-					-0-		
INGRAM, J. C.																			
WELL #: A 5 F										RRCID -> 151032		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7867		PERF. 4792 - 7637	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
ELLIFF, J. S. ETAL																			
WELL #: 41										RRCID -> 151253		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5724 - 6556			
10	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	3			N	-0-					-0-		
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-		
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-		
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-		
02	784	N	726	-0-	-58	-0-	726	3			N	-0-					-0-		
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-		
AUSTIN, HELEN P.																			
WELL #: 6										RRCID -> 152409		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 7644		PERF. 5038 - 5048			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	45 1	550 3	N	-0-					-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	44 1	530 3	N	-0-					-0-
12	589 N	588	-0-	-1	-0-	43 1	545 3	N	-0-					-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	53 1	539 3	N	-0-					-0-
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	45 1	484 3	N	-0-					-0-
*03	589 N	588	-0-	-1	-0-	48 1	540 3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713														
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	85 1	1050 3	N	-0-					-0-
11	1170 N	690	-0-	-480	-0-	53 1	637 3	N	-0-					-0-
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	97 1	1220 3	N	-0-					-0-
01	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	90 1	915 3	N	-0-					-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	73 1	785 3	N	-0-					-0-
03	1302 N	981	-0-	-321	-0-	79 1	902 3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118														
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-					-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-					-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-					-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-					-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-					-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386														
10	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 3		N	-0-					-0-
11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 3		N	-0-					-0-
12	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 3		N	-0-					-0-
01	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 3		N	-0-					-0-
02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 3		N	-0-					-0-
03	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3		N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A														
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-					-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-					-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRI0)										//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035		WELL #: 48		RRCID -> 153430		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7114 - 7134	
ELLIFF, J.S. ET AL																					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL										WELL #: 47		RRCID -> 153482		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6949 - 6964			
10		224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3				N		-0-					-0-	
11		235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3				N		-0-					-0-	
12		279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3				N		-0-					-0-	
01		233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3				N		-0-					-0-	
02		224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3				N		-0-					-0-	
03		238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3				N		-0-					-0-	

WALTON, W.W. "A"										WELL #: 2		RRCID -> 153800		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 6152 - 6176			
10		259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3				N		-0-					-0-	
11		240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3				N		-0-					-0-	
12		252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3				N		-0-					-0-	
01		248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3				N		-0-					-0-	
02		224	N	203	-0-	-21	-0-	203	3				N		-0-					-0-	
03		254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3				N		-0-					-0-	

DRISCOLL, CLARA										WELL #: A 9		RRCID -> 154419		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 5222 - 6671			
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	

WALLACE, W. H.										WELL #: 5		RRCID -> 154944		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 4614 - 5105			
10		11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3				N		-0-					-0-	
11		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N		-0-					-0-	
12		1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N		-0-					-0-	
01		11	N	-0-	-0-	-11	-0-						N		-0-					-0-	
02		1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N		-0-					-0-	
03		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N		-0-					-0-	

KERR										WELL #: 4		RRCID -> 159259		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 4860 - 5578			
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

SPONBERG, J. O.										WELL #: 8 D		RRCID -> 159537		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 7472		PERF. 5874 - 5906			
10	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRI0)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
KINSEY, ELEANOR		WELL #: C 2		RRCID -> 160353		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 5687								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL				WELL #: A 11		RRCID -> 161335		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 7092 PERF. 5158 - 5420						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. R.				WELL #: 3		RRCID -> 175985		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500						
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	310 N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	403 N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #: 17		RRCID -> 176037		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 504 - 5574						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P.				WELL #: 4-D		RRCID -> 176653		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6104 - 6532						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #: B 12		RRCID -> 177042		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5358 - 6368						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #: A 16DF		RRCID -> 178030		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 5530 - 6417						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC INGRAM, J. C.										//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
										//CONT.// 879035		WELL #: C 4		RRCID -> 178057		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 6724 - 6730	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

ELLIFF, J. S. ETAL										WELL #: 52		RRCID -> 179108		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 6138 - 7364			
10	248 N	213	-0-	-35	-0-		213	3			N	-0-					-0-				
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	3			N	-0-					-0-				
12	248 N	221	-0-	-27	-0-		221	3			N	-0-					-0-				
01	217 N	185	-0-	-32	-0-		185	3			N	-0-					-0-				
02	196 N	189	-0-	-7	-0-		189	3			N	-0-					-0-				
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3			N	-0-					-0-				

TEXON ROYALTY B										WELL #: 11		RRCID -> 179110		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6822 - 7048			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	1	3			N	-0-					-0-				

TALBERT, C. P.										WELL #: 17-D		RRCID -> 180866		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 6695 - 6704			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

RIVERS "B"										WELL #: 24		RRCID -> 181042		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 8546		PERF. 5534 - 5634			
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		173	1	2152	3	N	-0-					-0-				
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-		175	1	2139	3	N	-0-					-0-				
12	2387 N	2231	-0-	-156	-0-		164	1	2067	3	N	-0-					-0-				
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-		175	1	2194	3	N	-0-					-0-				
02	2156 N	2107	-0-	-49	-0-		156	1	1951	3	N	-0-					-0-				
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-		167	1	2162	3	N	-0-					-0-				

TEXON ROYALTY										WELL #: 9		RRCID -> 181142		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 6182 - 6210			
10	279 N	264	-0-	-15	-0-		20	1	244	3	N	-0-					-0-				
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-		21	1	259	3	N	-0-					-0-				
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-		21	1	264	3	N	-0-					-0-				
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-		21	1	258	3	N	-0-					-0-				
02	252 N	243	-0-	-9	-0-		18	1	225	3	N	-0-					-0-				
03	279 N	214	-0-	-65	-0-		15	1	199	3	N	-0-					-0-				

WARDNER, G. P.										WELL #: 300		RRCID -> 181369		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 5580 - 6855			
10	3100 X	2784	-0-	-316	-0-		207	1	2577	3	N	-0-					-0-				
11	3000 X	2745	-0-	-255	-0-		208	1	2537	3	N	-0-					-0-				
12	2914 X	2798	-0-	-116	-0-		206	1	2592	3	N	-0-					-0-				
01	2821 X	2744	-0-	-77	-0-		203	1	2541	3	N	-0-					-0-				
02	2576 X	2482	-0-	-94	-0-		184	1	2298	3	N	-0-					-0-				
*03	2852 X	2757	-0-	-95	-0-		198	1	2559	3	N	-0-					-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TEXON ROYALTY													CNTY: NUECES			
//CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 879035																
WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6366 - 6612																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	256	1	3186	3	N	-0-					-0-
11	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	250	1	3055	3	N	-0-					-0-
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	252	1	3178	3	N	-0-					-0-
01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	252	1	3167	3	N	-0-					-0-
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	229	1	2869	3	N	-0-					-0-
03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	239	1	3090	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010																
10	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	2108 N	1765	-0-	-343	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
01	2077 N	1067	-0-	-1010	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	1876 N	1591	-0-	-285	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1767 N	916	-0-	-851	-0-	916	3			N	-0-					-0-

RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5790 - 6946																
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 4260																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180																
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	N	-0-					-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	N	-0-					-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	N	-0-					-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	N	-0-					-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	21	1	270	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4606 - 6098																
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
11	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
12	5332 X	4555	-0-	-777	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
01	5332 X	4566	-0-	-766	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
02	4816 X	3800	-0-	-1016	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
03	5022 X	4065	-0-	-957	-0-	4065	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC PYLE, H. C.										//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
										//CONT.// 879035		WELL #: 8		RRCID -> 182816		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 4598 - 6588	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-				
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-				
12		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-				
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-				
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-				
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-				
SPONBERG, J. O.					WELL #:	10 C	RRCID ->	182839	COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5136 - 5838								
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-				
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-				
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-				
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-				
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-				
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-				
DRISCOLL, CLARA					WELL #:	A 12	RRCID ->	183164	COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5122 - 6386								
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	40	1	490	3	N	-0-					-0-				
11		540 N	537	-0-	-3	-0-	41	1	496	3	N	-0-					-0-				
12		651 N	521	-0-	-130	-0-	38	1	483	3	N	-0-					-0-				
01		527 N	453	-0-	-74	-0-	41	1	412	3	N	-0-					-0-				
02		504 N	492	-0-	-12	-0-	42	1	450	3	N	-0-					-0-				
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	54	1	622	3	N	-0-					-0-				
U.C.L.I.					WELL #:	17	RRCID ->	183969	COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 4746 - 6742								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
RIVERS, M. L. "A"					WELL #:	12	RRCID ->	184107	COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 7263		PERF. 5782 - 6368								
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	N	-0-					-0-				
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	N	-0-					-0-				
12		403 N	387	-0-	-16	-0-	28	1	359	3	N	-0-					-0-				
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	N	-0-					-0-				
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	N	-0-					-0-				
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	N	-0-					-0-				
WOFFORD, BUSH					WELL #:	A 4	RRCID ->	184804	COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6548 - 6716								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
KINSEY, E. A.					WELL #:	A 4	RRCID ->	185564	COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5152 - 6232								
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-				
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-				
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-				
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-				
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-				
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIEDLAND) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC RIVERS, M. L. "A"										//CONT.// 00832 092 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
										WELL #: 20		RRCID -> 187638		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 5092 - 6718		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
FEE 687										WELL #: 4		RRCID -> 190759		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5063 - 6032		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
GEE, H. W.										WELL #: 6		RRCID -> 192470		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5343 - 5564		
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-		419	3			N	-0-					-0-		
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-		392	3			N	-0-					-0-		
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	-0-		402	3			N	-0-					-0-		
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	-0-		403	3			N	-0-					-0-		
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-		364	3			N	-0-					-0-		
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	-0-		397	3			N	-0-					-0-		
KERR										WELL #: 8		RRCID -> 194069		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 4400 - 4405		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PURL, OLLIE										WELL #: 8		RRCID -> 195133		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6498 - 6554		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
INGRAM, J. C.										WELL #: C 6		RRCID -> 195134		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 4612 - 5704		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
RIVERS, M. L. "A"										WELL #: 21		RRCID -> 195139		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5978 - 6081		
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-		881	3			N	-0-					-0-		
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-		816	3			N	-0-					-0-		
12	806 N	760	-0-	-46	-0-	-0-		760	3			N	-0-					-0-		
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-		911	3			N	-0-					-0-		
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-		833	3			N	-0-					-0-		
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-		882	3			N	-0-					-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SCHROEDER, T. S.										//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
										//CONT.// 879035		WELL #: 7		RRCID -> 199699		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5283 - 6282	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-				
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-				
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-				
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-				
02		420 N	130	-0-	-290	-0-	130	3			N	-0-					-0-				
03		465 N	89	-0-	-376	-0-	89	3			N	-0-					-0-				

FEE 687										WELL #: 5		RRCID -> 199713		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 5150 - 5654			
10		2635 X	2352	-0-	-283	-0-	2352	3			N	-0-					-0-				
11		2550 X	2467	-0-	-83	-0-	2467	3			N	-0-					-0-				
12		2542 X	2478	-0-	-64	-0-	2478	3			N	-0-					-0-				
01		2542 X	2425	-0-	-117	-0-	2425	3			N	-0-					-0-				
02		2296 X	2130	-0-	-166	-0-	2130	3			N	-0-					-0-				
03		2542 X	2309	-0-	-233	-0-	2309	3			N	-0-					-0-				

ELLIFF, J. S. ET AL										WELL #: 65		RRCID -> 204104		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 4984 - 6896			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

GEE, H. W.										WELL #: 7		RRCID -> 204407		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5185 - 5496			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

ELLIFF, J. S. ET AL										WELL #: 66		RRCID -> 204439		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7018		PERF. 6322 - 6898			
10		1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652	3			N	-0-					-0-				
11		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-				
12		1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1651	3			N	-0-					-0-				
01		1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614	3			N	-0-					-0-				
02		1484 N	1465	-0-	-19	-0-	1465	3			N	-0-					-0-				
03		1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620	3			N	-0-					-0-				

ELLIFF, J. S. ET AL										WELL #: 64		RRCID -> 204568		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 6334 - 6398			
10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-				
11		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-				
12		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-				
01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-				
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-				
03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-				

ELLIFF, J. S. ET AL										WELL #: 67		RRCID -> 206920		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7031		PERF. 5104 - 6888			
10		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-				
11		1830 X	1549	-0-	-281	-0-	1549	3			N	-0-					-0-				
12		1891 X	1437	-0-	-454	-0-	1437	3			N	-0-					-0-				
01		1891 X	1448	-0-	-443	-0-	1448	3			N	-0-					-0-				
02		1708 X	1239	-0-	-469	-0-	1239	3			N	-0-					-0-				
03		1891 X	1834	-0-	-57	-0-	1834	3			N	-0-					-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC FEE 687										//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
										//CONT.// 879035		WELL #: 6		RRCID -> 207799		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6540 - 6557	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-				
11		270 N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-				
12		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-				
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-				
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-				
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-				

ELLIFF, J. S. ET AL										WELL #: 68		RRCID -> 208790		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 4804 - 5780			
10		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-				
11		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-				
12		1829 N	1663	-0-	-166	-0-	1663	3			N	-0-					-0-				
01		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-				
02		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-				
03		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-				

WALTON, W.W.										WELL #: 7		RRCID -> 212250		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 5550 - 5980			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-				

DRISCOLL, CLARA										WELL #: A 8		RRCID -> 214769		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5376 - 6574			
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-				
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-				
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-				
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-				
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-				
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-				

RIVERS A										WELL #: A 27		RRCID -> 221554		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 7178		PERF. 6754 - 6774			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

KINSEY, E. A.										WELL #: A 5		RRCID -> 223009		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6520 - 6575			
10		2790 X	1389	-0-	-1401	-0-	104	1	1285	3	N	-0-					-0-				
11		2700 X	1571	-0-	-1129	-0-	120	1	1451	3	N	-0-					-0-				
12		2480 X	1591	-0-	-889	-0-	117	1	1474	3	N	-0-					-0-				
01		1550 X	1238	-0-	-312	-0-	111	1	1127	3	N	-0-					-0-				
02		1456 X	1244	-0-	-212	-0-	106	1	1138	3	N	-0-					-0-				
03		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	132	1	1505	3	N	-0-					-0-				

KINSEY, E. A.										WELL #: A 6		RRCID -> 223010		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6541 - 6590			
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-				
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-				
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-				
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-				
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-				
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-				

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ELLIFF J.S.										//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
										//CONT.// 879035		WELL #: 54		RRCID -> 226863		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5544 - 5679	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N		-0-			-0-						
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N		-0-			-0-						
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N		-0-			-0-						
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N		-0-			-0-						
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N		-0-			-0-						
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N		-0-			-0-						
ELLIFF, J. S.										WELL #: 72		RRCID -> 227801		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 7746		PERF. 6370 - 6612			
10		1395 N	1309	-0-	-86	-0-	1309	3		N		-0-			-0-						
11		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N		-0-			-0-						
12		1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3		N		-0-			-0-						
01		1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3		N		-0-			-0-						
02		1176 N	1130	-0-	-46	-0-	1130	3		N		-0-			-0-						
03		1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265	3		N		-0-			-0-						
RIVERS, M. L. "A"										WELL #: 22		RRCID -> 228401		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 6080 - 6660			
10		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	103	1	1272	3	N	-0-			-0-						
11		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	99	1	1205	3	N	-0-			-0-						
12		1364 N	1205	-0-	-159	-0-	89	1	1116	3	N	-0-			-0-						
01		1364 N	1197	-0-	-167	-0-	107	1	1090	3	N	-0-			-0-						
02		1204 N	1087	-0-	-117	-0-	93	1	994	3	N	-0-			-0-						
03		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	94	1	1073	3	N	-0-			-0-						
DRISCOLL, CLARA										WELL #: A 24		RRCID -> 231163		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 5120 - 6551			
10		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3		N		-0-			-0-						
11		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3		N		-0-			-0-						
12		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3		N		-0-			-0-						
01		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3		N		-0-			-0-						
02		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		N		-0-			-0-						
03		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3		N		-0-			-0-						
DRISCOLL, CLARA										WELL #: A 26		RRCID -> 232668		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7155		PERF. 5969 - 6634			
10		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N		-0-			-0-						
11		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N		-0-			-0-						
12		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		N		-0-			-0-						
01		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N		-0-			-0-						
02		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3		N		-0-			-0-						
03		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3		N		-0-			-0-						
WALLACE, W. H.										WELL #: 6		RRCID -> 232944		COMPL. DATE 01/15/2019		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5598 - 5952			
10		4247 X	3405	-0-	-842	-0-	3405	3		N		-0-			-0-						
11		4110 X	3218	-0-	-892	-0-	3218	3		N		-0-			-0-						
12		3720 X	3261	-0-	-459	-0-	3261	3		N		-0-			-0-						
01		3410 X	3305	-0-	-105	-0-	3305	3		N		-0-			-0-						
02		3080 X	2946	-0-	-134	-0-	2946	3		N		-0-			-0-						
03		3410 X	3137	-0-	-273	-0-	3137	3		N		-0-			-0-						
ANDERSON										WELL #: 3		RRCID -> 234496		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6656 - 6796			
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N		-0-			-0-						
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N		-0-			-0-						
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N		-0-			-0-						
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N		-0-			-0-						
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N		-0-			-0-						
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N		-0-			-0-						

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
KINSEY, E. A. WELL #: A 7 RRCID -> 234501 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6527														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-			-0-
11	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-			-0-
12	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-			-0-
01	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-			-0-
02	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-			-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6684														
10	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	103	1	1267	3	N	-0-			-0-
11	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	97	1	1181	3	N	-0-			-0-
12	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	102	1	1290	3	N	-0-			-0-
01	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	112	1	1144	3	N	-0-			-0-
02	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	140	1	1497	3	N	-0-			-0-
03	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	151	1	1726	3	N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 22 RRCID -> 234503 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4606 - 5856														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644														
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	229	1	2825	3	N	-0-			-0-
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	217	1	2639	3	N	-0-			-0-
12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	210	1	2639	3	N	-0-			-0-
01	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	250	1	2550	3	N	-0-			-0-
02	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	217	1	2318	3	N	-0-			-0-
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	225	1	2571	3	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 6 RRCID -> 234645 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6266 - 6652														
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			-0-
12	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-			-0-
01	899 N	566	-0-	-333	-0-	566	3			N	-0-			-0-
02	728 N	388	-0-	-340	-0-	388	3			N	-0-			-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 24 RRCID -> 235475 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5846 - 6586														
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	267	1	3304	3	N	-0-			-0-
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	280	1	3395	3	N	-0-			-0-
12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	313	1	3946	3	N	-0-			-0-
01	4061 X	3980	-0-	-81	-0-	356	1	3624	3	N	-0-			-0-
02	3668 X	3567	-0-	-101	-0-	305	1	3262	3	N	-0-			-0-
03	4247 X	3969	-0-	-278	-0-	319	1	3650	3	N	-0-			-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212														
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 238474 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	170	1	2094	3	N	-0-	-0-
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	158	1	1919	3	N	-0-	-0-
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	161	1	2032	3	N	-0-	-0-
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	195	1	1980	3	N	-0-	-0-
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	168	1	1800	3	N	-0-	-0-
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	195	1	2224	3	N	-0-	-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020												
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	127	1	1573	3	N	-0-	-0-
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	120	1	1456	3	N	-0-	-0-
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	117	1	1477	3	N	-0-	-0-
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	180	1	1829	3	N	-0-	-0-
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	165	1	1760	3	N	-0-	-0-
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	167	1	1905	3	N	-0-	-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010												
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	65	1	809	3	N	-0-	-0-
11	1110 N	916	-0-	-194	-0-	70	1	846	3	N	-0-	-0-
12	1178 N	701	-0-	-477	-0-	52	1	649	3	N	-0-	-0-
01	868 N	604	-0-	-264	-0-	54	1	550	3	N	-0-	-0-
02	868 N	456	-0-	-412	-0-	39	1	417	3	N	-0-	-0-
03	713 N	478	-0-	-235	-0-	38	1	440	3	N	-0-	-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564												
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-	-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-	-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-	-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-	-0-
WALTON, W. W. WELL #: 6 RRCID -> 247822 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026												
10	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	200	1	2465	3	N	-0-	-0-
11	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	205	1	2487	3	N	-0-	-0-
12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	201	1	2525	3	N	-0-	-0-
01	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	252	1	2568	3	N	-0-	-0-
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	215	1	2304	3	N	-0-	-0-
03	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	222	1	2532	3	N	-0-	-0-
SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6292												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC KINSEY, E. A.										//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
										//CONT.// 879035		WELL #: B 7		RRCID -> 256488		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 7005		PERF. 6611 - 6646	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
10	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-					
11	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-					
12	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-					
01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-					
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-					
03	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-					
KINSEY, E. A.										WELL #: A 8		RRCID -> 260414		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5968 - 6408			
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-					
11	690 N	641	-0-	-49	-0-	641	3			N	-0-					-0-					
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-					
01	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-					
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-					
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-					
DRISCOLL, CLARA										WELL #: A 30		RRCID -> 260418		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 6852 - 6856			
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-					
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-					
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-					
01	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-					
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-					
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-					
ELLIFF, MABEL										WELL #: A 16		RRCID -> 260486		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 5446 - 6102			
10	3875 X	3712	-0-	-163	-0-	278	1	3434	3	N	-0-					-0-					
11	3750 X	3609	-0-	-141	-0-	275	1	3334	3	N	-0-					-0-					
12	3782 X	3539	-0-	-243	-0-	260	1	3279	3	N	-0-					-0-					
01	3720 X	3630	-0-	-90	-0-	325	1	3305	3	N	-0-					-0-					
02	3360 X	3266	-0-	-94	-0-	279	1	2987	3	N	-0-					-0-					
03	3720 X	3556	-0-	-164	-0-	286	1	3270	3	N	-0-					-0-					
RIVERS, M. L.										WELL #: 10		RRCID -> 260487		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 7185		PERF. 4747 - 6388			
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	83	1	1029	3	N	-0-					-0-					
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	77	1	941	3	N	-0-					-0-					
12	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	74	1	938	3	N	-0-					-0-					
01	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	91	1	924	3	N	-0-					-0-					
02	952 N	871	-0-	-81	-0-	74	1	797	3	N	-0-					-0-					
03	1023 N	946	-0-	-77	-0-	76	1	870	3	N	-0-					-0-					
RIVERS, M. L. "A"										WELL #: 27		RRCID -> 261016		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5370 - 5810			
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	104	1	1284	3	N	-0-					-0-					
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	99	1	1196	3	N	-0-					-0-					
12	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	83	1	1049	3	N	-0-					-0-					
01	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	114	1	1166	3	N	-0-					-0-					
02	1204 N	1154	-0-	-50	-0-	99	1	1055	3	N	-0-					-0-					
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	100	1	1140	3	N	-0-					-0-					
DRISCOLL, CLARA										WELL #: A 25		RRCID -> 262324		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5480 - 6022			
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	3	N	-0-					-0-					
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	N	-0-					-0-					
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	23	1	286	3	N	-0-					-0-					
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	N	-0-					-0-					
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	N	-0-					-0-					
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	3	N	-0-					-0-					

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)										00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035										
DRISCOLL, CLARA										WELL #: A 23		RRCID -> 262367		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 6395		PERF. 5126 - 6006		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-			64 1		789 3	N	-0-					-0-	
11		1230 N	906	-0-	-324	-0-	-0-			69 1		837 3	N	-0-					-0-	
12		1488 N	642	-0-	-846	-0-	-0-			47 1		595 3	N	-0-					-0-	
01		868 N	577	-0-	-291	-0-	-0-			52 1		525 3	N	-0-					-0-	
02		840 N	503	-0-	-337	-0-	-0-			43 1		460 3	N	-0-					-0-	
03		651 N	628	-0-	-23	-0-	-0-			51 1		577 3	N	-0-					-0-	
RIVERS "A"										WELL #: 26		RRCID -> 270448		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7086 - 7100		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ELLIFF, J. S. ETAL										WELL #: 70		RRCID -> 270657		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 7155		PERF. 4790 - 6706		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KINSEY, E. A.										WELL #: B 8		RRCID -> 278546		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 6158 - 6476		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KINSEY, E. A.										WELL #: B 9		RRCID -> 278569		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6386 - 6424		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-					-0-	
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	-0-	-0-			9 3			N	-0-					-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 3			N	-0-					-0-	
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28 3			N	-0-					-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28 3			N	-0-					-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31 3			N	-0-					-0-	
KINSEY, E. A. B										WELL #: 5B		RRCID -> 281882		COMPL. DATE 11/14/2016		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6253 - 6296		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CLARA DRISCOLL A										WELL #: 11		RRCID -> 293730		COMPL. DATE 08/22/2022		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6125 - 6354		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)										//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035							
PYLE, H. C.										WELL #: 10		RRCID -> 295634		COMPL. DATE 09/10/2022		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5093 - 6662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-	
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-	
12	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-	
01	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-	
02	2436 X	1925	-0-	-511	-0-	1925	3			N	-0-					-0-	
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC										911925							
CRITZ										WELL #: 3		RRCID -> 189307		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CRITZ										WELL #: 4		RRCID -> 214690		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228	
AGUA DULCE (GERHARDT)										00832 192		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035							
TALBERT, C. P.										WELL #: 15 F		RRCID -> 070350		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TALBERT C.P.										WELL #: 17 D		RRCID -> 075366		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TALBERT, C. P.										WELL #: 13 U		RRCID -> 091489		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

AGUA DULCE (LAMB) BRITANCO, L.L.C. HERRMANN-LISKA UNIT			00832 235 093620		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES								
			WELL #:	5	RRCID -> 280320	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 7095	PERF. 6640	-	6644						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. DIX, THOMAS			647284 WELL #:		1	RRCID -> 077535	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH 8325	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AGUA DULCE (RIVERS) RESOURCE EXPL & PROD, INC. CHICAGO LAND BANK			00832 300 703393		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES								
			WELL #:	1	RRCID -> 078747	COMPL. DATE 08/22/1978	TOTAL DEPTH 6879	PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WALTON, W. W.			00832 370 879035		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
			WELL #:	1B	RRCID -> 140866	COMPL. DATE 03/04/1992	TOTAL DEPTH 7331	PERF. 6808	-	6809						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPONBERG, J. O.			WELL #:	8-F	RRCID -> 150231	COMPL. DATE 06/14/1994	TOTAL DEPTH 7472	PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PYLE, H. C.			WELL #:	9	RRCID -> 228460	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 6973	PERF. 6904	-	6966						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (STONE 6800)				00832 388	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
DIX, THOMAS				WELL #:	9	RRCID ->	117588	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	6756 - 6764		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)				00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: NUECES			
SUEMAUR OPERATING LLC				102276											
PROCHASKA, ET AL G.U.				WELL #:	2	RRCID -> 291847	COMPL. DATE 12/31/2021	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9226 - 9690						
10	9083 X	8806	-0-	-277	-0-	775 341 9	1	7690 2 Y	310	181 1	10 8	186			
11	8640 X	7780	-0-	-860	-0-	725 222 9	1	6833 2 Y	202	176 1	9 8	203			
12	8928 X	7665	-0-	-1263	-0-	775 400 9	1	6490 2 Y	364	321 1	10 8	236			
01	8804 X	6877	-0-	-1927	-0-	775 168 9	1	5934 2 Y	153	267 1	5 8	117			
02	7952 X	6642	-0-	-1310	-0-	700 415 9	1	5527 2 Y	377	309 1		185			
03	8804 X	4806	-0-	-3998	-0-	650 155 9	1	4001 2 Y	141	160 1	4 8	162			

BURNETT, ET AL				GAS UNIT	WELL #:	8	RRCID ->	292023	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9262 - 9322
10	12183 X	5712	-0-	-6471	-0-	775	1	4913	2	N	22			229
						24	9							
11	11790 X	3448	-0-	-8342	-0-	700	1	2748	2	N	-0-			229
12	11594 X	9468	-0-	-2126	-0-	775	1	8613	2	N	73	190	1	112
						80	9							
01	6851 X	2564	-0-	-4287	-0-	775	1	1789	2	N	-0-			112
02	5152 X	2116	-0-	-3036	-0-	700	1	1415	2	N	1			113
						1	9							
03	9455 X	4703	-0-	-4752	-0-	650	1	3990	2	N	57			170
						63	9							

BURNETT, ET AL				GAS UNIT	WELL #:	9	RRCID ->	292117	COMPL. DATE	01/02/2022	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	9308 - 9758
10	4588 X	3983	-0-	-605	-0-	775	1	2987	2	N	201	192	1	119
						221	9							
11	4080 X	3775	-0-	-305	-0-	725	1	2819	2	N	210	195	1	134
						231	9							
12	4216 X	3787	-0-	-429	-0-	775	1	2805	2	N	188	198	1	124
						207	9							
01	4154 X	3324	-0-	-830	-0-	775	1	2340	2	N	190			314
						209	9							
02	3752 X	3176	-0-	-576	-0-	700	1	2274	2	N	184	389	1	109
						202	9							
03	3968 X	2614	-0-	-1354	-0-	650	1	1797	2	N	152	193	1	68
						167	9							

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
SUEMAUR OPERATING LLC //CONT.// 102276																
PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 293114 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10210																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4526 X	3975	-0-	-551	-0-	775 15 9	1	3185	2	Y	14	12	1	1	8	13
11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	725 24 9	1	2915	2	Y	22	16	1	1	8	18
12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	775 88 9	1	2921	2	Y	80	57	1	1	8	40
01	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	775 132 9	1	2608	2	Y	120	110	1	2	8	48
02	3052 X	3004	-0-	-48	-0-	700 64 9	1	2240	2	Y	58	66	1			40
03	3379 X	2494	-0-	-885	-0-	650 40 9	1	1804	2	Y	36	37	1	1	8	38
BLUNTZER, ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 293535				COMPL. DATE 09/29/2022		TOTAL DEPTH 10600	PERF.10170 - 10228			
10	18290 X	16732	-0-	-1558	-0-	775 559 9	1	15398	2	N	508	568	1	18	8	127
11	17700 X	13744	-0-	-3956	-0-	750 568 9	1	12426	2	N	516	568	1	27	8	48
12	18228 X	13375	-0-	-4853	-0-	775 717 9	1	11883	2	N	652	549	1	22	8	129
01	18228 X	8016	-0-	-10212	-0-	775 348 9	1	6893	2	N	316	187	1	14	8	244
02	16464 X	7082	-0-	-9382	-0-	700 340 9	1	6042	2	N	309	390	1			163
03	16740 X	7096	-0-	-9644	-0-	650 308 9	1	6138	2	N	280	367	1	9	8	67
SCARBOROUGH				WELL #:	1	RRCID -> 294763				COMPL. DATE 01/26/2023		TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9438 - 10856			
10	3162 X	2645	-0-	-517	-0-	775 449 9	1	1421	2	N	408	374	1	11	8	147
11	2700 X	2512	-0-	-188	-0-	725 418 9	1	1369	2	N	380	381	1	7	8	139
12	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	775 640 9	1	1355	2	N	582	579	1	12	8	130
01	2697 X	2448	-0-	-249	-0-	775 455 9	1	1218	2	N	414	387	1	8	8	149
02	2436 X	1788	-0-	-648	-0-	700 312 9	1	776	2	N	284	193	1			240
03	2759 X	2505	-0-	-254	-0-	775 444 9	1	1286	2	N	404	382	1	5	8	257
RODDY RIPPLE G.U.				WELL #:	2	RRCID -> 295875				COMPL. DATE 08/28/2023		TOTAL DEPTH 9210	PERF. 8970 - 9018			
10	2139 X	1953	-0-	-186	-0-	775 178 9	1	1000	2	N	162	189	1	5	8	190
11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	725 163 9	1	1003	2	N	148	129	1	5	8	204
12	1953 X	1926	-0-	-27	-0-	775 140 9	1	1011	2	N	127	175	1	2	8	154
01	1953 X	1759	-0-	-194	-0-	775 143 9	1	841	2	N	130	176	1	3	8	105
02	1764 X	1477	-0-	-287	-0-	675 169 9	1	633	2	N	154					259
03	1953 X	1851	-0-	-102	-0-	775 91 9	1	985	2	N	83	187	1	1	8	154

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
C.B. PRODUCTION 119905																
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284																
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A																
10	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098																
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)				//CONT.//	00832 406	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				//CONT.//	647284													
BLUMBERG, JANE W.				WELL #:	13	RRCID ->	097550	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	7607 -	7688			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						47

EAST SIDE BLOCK UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	107637	COMPL. DATE	08/24/1983	TOTAL	DEPTH	8827	PERF.	7656 -	7723			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-						-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-						-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	107644	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL	DEPTH	8286	PERF.	8073 -	8083			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
BERRYMAN, ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	172812	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8680 -	8950			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						170
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						170

KAMPFENKEL, ET AL G. U.				WELL #:	1	RRCID ->	174485	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL	DEPTH	11002	PERF.	9214 -	9542			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27

BERRYMAN ET AL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	175113	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	8870 -	10701			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	1						37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3						40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2						42
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	8						50
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						37

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)										CAPACITY										CNTY: NUECES									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										NON-ASSOCIATED																			
BERRYMAN, ET AL UNIT										00832 406										681327									
										WELL #: 3										RRCID -> 175748									
										COMPL. DATE 10/04/2000										TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
						GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
10	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
11	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
12	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
01	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
02	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
03	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
BERRYMAN ET AL UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 181832									
										COMPL. DATE 06/24/2004										TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492									
10	1			-0-		-0-		-1	-0-	-0-						Y	-0-					32							
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32							
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32							
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32							
*02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32							
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32							
BERRYMAN ET AL GAS UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 182213									
										COMPL. DATE 03/11/2010										TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538									
10	93	N		-0-		-0-		-93	-0-	-0-						Y	21	25	1			110							
11	0	N		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	6	6	1			110							
12	0	N		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	2	8	1			104							
01	1	N		-0-		-0-		-1	-0-	-0-						Y	6	7	1			103							
*02	0	N		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					103							
03	0	N		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					110							
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT										WELL #: 7										RRCID -> 182611									
										COMPL. DATE 02/25/2004										TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384									
10	31	N		4	-0-		-0-	-27	-0-	-0-		3	2		1	9	Y	1				87							
11	0	N		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-							Y	-0-	19	1		68							
12	0	N		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-							Y	7	24	1		51							
01	1	N		-0-		-0-		-1	-0-	-0-							Y	17	17	1		51							
*02	0	N		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-							Y	-0-				51							
03	31	N		-0-		-0-		-31	-0-	-0-							Y	-0-				87							
KOCUREK HEIRS										WELL #: 1										RRCID -> 183105									
										COMPL. DATE 09/18/2009										TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740									
10	0	N		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					53							
11	60	N		-0-		-0-		-60	-0-	-0-						N	-0-					53							
12	62	N		-0-		-0-		-62	-0-	-0-						N	-0-					53							
01	0	N		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					53							
*02	0	N		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					53							
03	0	N		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					53							
BERRYMAN ET AL GAS UNIT										WELL #: 8										RRCID -> 184045									
										COMPL. DATE 05/10/2002										TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414									
10	62	N		26	-0-		-0-	-36	-0-	-0-		3	2		23	9	Y	21	25	1		170							
11	0	N		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-							Y	13	19	1		164							
12	0	N		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-							Y	10	24	1		150							
01	1	N		-0-		-0-		-1	-0-	-0-							Y	32	17	1		165							
*02	0	N		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-							Y	-0-				165							
03	8	N		-0-		-0-		-8	-0-	-0-							Y	-0-				170							
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT										WELL #: 3R										RRCID -> 184528									
										COMPL. DATE 03/10/2010										TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378									
10	1			-0-		-0-		-1	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
*02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 87

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)					CAPACITY					CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT														
//CONT.//00832 406 NON-ASSOCIATED														
//CONT.//681327														
WELL #: 2R					RRCID -> 185572	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 8738	-	8748			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 X	26	-0-	-5	-0-		3 2	23	9	Y	21	25 1		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	19 1		14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	24 1		6
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	15	20 1		1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			30

KAMPFHENKEL GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 186186	COMPL. DATE 03/08/2010	TOTAL	DEPTH 11007	PERF. 8620	-	9406		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354

BERRYMAN ET AL GAS UNIT					WELL #: 6	RRCID -> 188123	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL	DEPTH 10545	PERF. 9328	-	10256		
10	3968 X	562	-0-	-3406	-0-	507	2	55	9	Y	50	60 1		390
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	63 1		357
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	20	79 1		298
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	71	70 1		299
*02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-			299
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			390

SILVER FOX OIL & GAS LLC MILLER					781927	RRCID -> 180334	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL	DEPTH 9000	PERF. 8720	-	8842		
WELL #: 1														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STS PETROLEUM LLC BURNETT, ET AL GAS UNIT					828153	RRCID -> 174586	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL	DEPTH 10715	PERF. 9806	-	9895		
WELL #: 1														
10	2480 X	1483	-0-	-997	-0-	1448	2	35	9	N	32			154
11	2280 N	1714	-0-	-566	-0-	1639	2	75	9	N	68	162 1		60
12	3069 X	1142	-0-	-1927	-0-	1101	2	41	9	N	37			97
01	3069 X	1224	-0-	-1845	-0-	1158	2	66	9	N	60			157
02	2772 X	850	-0-	-1922	-0-	850	2			N	-0-			157
03	1767 X	1204	-0-	-563	-0-	1204	2			N	-0-			157

BURNETT, ET AL GAS UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 176932	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL	DEPTH 10240	PERF.10043	-	10053		
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			25
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			25
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			25
01	0 A	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-	25 6		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2025														

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)				//CONT.// 00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES			
STS PETROLEUM LLC				//CONT.// 828153											
CHARBA, ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 179053		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9276 - 9701			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		821 1	614 2	Y		165	305 1			43
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		182 9	697 2	Y		179	154 1			68
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		794 1	626 2	Y		177	150 1			95
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		197 9	270 2	Y		88	154 1			29
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		820 1	821 2	Y		112				141
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-		195 9	575 2	Y		236	313 1			64
							741 1								
							123 9								
							820 1								
							260 9								

BURNETT, ET AL GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 179416		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9098 - 9140			
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-		806 1	4220 2	N		39				107
11	5130 X	3897	-0-	-1233	-0-		43 9	3015 2	N		69	149 1			27
12	5456 X	5125	-0-	-331	-0-		806 1	4263 2	N		51				78
01	5456 X	4214	-0-	-1242	-0-		76 9	3367 2	N		37				115
02	4928 X	4030	-0-	-898	-0-		806 1	3104 2	N		109	186 1			38
03	5115 X	3793	-0-	-1322	-0-		120 9	2939 2	N		44				82
							806 1								
							48 9								

CHARBA, ET AL, GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 208829		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9340 - 9432			
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-		140 1	105 2	Y		26	50 1			7
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-		29 9	119 2	Y		30	25 1			12
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-		136 1	107 2	Y		29	24 1			17
01	279 N	200	-0-	-79	-0-		33 9	46 2	Y		13	25 1			5
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-		140 1	140 2	Y		19				24
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-		14 9	98 2	Y		38	51 1			11
							127 1								
							21 9								
							141 1								
							42 9								

BURNETT, ET AL GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 218793		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9575 - 9584			
*04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2025															

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)										//CONT.//		00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												879035							
DRISCOLL										WELL #: A 6 L		RRCID -> 009081		COMPL. DATE 03/15/1956		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7573 - 7599	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DRISCOLL, CLARA										WELL #: A 7		RRCID -> 009085		COMPL. DATE 05/29/1962		TOTAL DEPTH 10015		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AUSTIN, HELEN P.										WELL #: 1		RRCID -> 052625		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7561 - 7588	
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	3				N	-0-					-0-	
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	3				N	-0-					-0-	
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	3				N	-0-					-0-	
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	3				N	-0-					-0-	
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3				N	-0-					-0-	
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	3				N	-0-					-0-	
TALBERT, C.P.										WELL #: 16 D		RRCID -> 076146		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
AUSTIN, HELEN P.										WELL #: B 5		RRCID -> 092301		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 7554 - 7602	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TALBERT, C.P.										WELL #: 17 F		RRCID -> 093609		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 7757 - 7798	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TALBERT, C. P.										WELL #: 15 D		RRCID -> 106074		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8041 - 8053	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)			//CONT.//	00832 406	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//	879035									
AUSTIN, HELEN P.			WELL #:	4-F	RRCID ->	132621	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8050 -	8060
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, W. W.			WELL #:	5	RRCID ->	137307	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	9117	PERF.	8187 -	8220
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA			WELL #:	A 13	RRCID ->	138037	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7390 -	7529
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P.			WELL #:	20	RRCID ->	148191	COMPL. DATE	02/02/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7686 -	7694
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INGRAM, J.C.			WELL #:	A 5 D	RRCID ->	151033	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	7704 -	7714
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERS "A"			WELL #:	23	RRCID ->	174587	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7433 -	7460
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	192	1	2386	3	N	-0-	-0-
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	184	1	2251	3	N	-0-	-0-
12	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	186	1	2336	3	N	-0-	-0-
01	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	185	1	2323	3	N	-0-	-0-
02	2268	N	2233	-0-	-35	-0-	165	1	2068	3	N	-0-	-0-
03	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	178	1	2301	3	N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA			WELL #:	A 25	RRCID ->	232667	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8150 -	8162
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)										//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.//		879035									
DRISCOLL, CLARA										WELL #:		A 28	RRCID -> 239715		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8038 - 8052		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			331 3			N	-0-					-0-	
11		330 N	300	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			300 3			N	-0-					-0-	
12		372 N	223	-0-	-149	-0-	-0-	-0-			223 3			N	-0-					-0-	
01		341 N	276	-0-	-65	-0-	-0-	-0-			276 3			N	-0-					-0-	
02		280 N	249	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			249 3			N	-0-					-0-	
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			272 3			N	-0-					-0-	
VISION OIL AND GAS LLC										886198											
SCHULZE, HERBERT K. ET AL										WELL #:		8	RRCID -> 235904		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8866 - 8873		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WALLIS ENERGY, INC.										893997											
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 193540		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9249 - 9301		
10	T. A.		1412	-0-	1412	3192	1350	1	62	9	N	56	77	1	84						
11	T. A.		1353	-0-	1353	4545	1300	1	53	9	N	48			132						
12	T. A.		1391	-0-	1391	5936	1350	1	41	9	N	37			169						
01	T. A.		1447	-0-	1447	7383	1400	1	47	9	N	43			212						
02	T. A.		1556	-0-	1556	8939	1500	1	56	9	N	51	99	1	164						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8939					N	NO RPT			164						
BLOSSMAN ET AL GAS UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 198754		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9249 - 9301		
10	T. A.		1562	-0-	1562	1562	1500	1	62	9	N	56	101	1	53						
11	T. A.		1343	-0-	1343	2905	1300	1	43	9	N	39			92						
12	T. A.		1554	-0-	1554	4459	1500	1	54	9	N	49			141						
01	T. A.		1674	-0-	1674	6133	1600	1	74	9	N	67			208						
02	T. A.		1447	-0-	1447	7580	1400	1	47	9	N	43	79	1	172						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7580					N	NO RPT			172						
AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR)										00832 455		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035											
TALBERT, C. P.										WELL #:		8	RRCID -> 066082		COMPL. DATE 04/19/1976		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4)										00832 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.										647284											
PURL, OLLIE B										WELL #:		3	RRCID -> 138637		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH	7670	PERF. 5256 - 5263		
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-						
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-			-0-						
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-			-0-						
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-						
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-						
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-						

AGUA DULCE (5790)		00832 658		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
SAJSLB A		WELL #: 5 F		RRCID -> 215742		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	181	-0-	-160	-0-	181 3	N	-0-	-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-	-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-	-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-	-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (6270)		00832 713		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
VISION OIL AND GAS LLC		886198							
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 110953		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2024 - WELL PLUGGED 08/23/24									

AGUA DULCE (7000)		00832 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
KOENNING		WELL #: 3		RRCID -> 089703		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (7000-K)		00832 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
KOENING		WELL #: 2		RRCID -> 085996		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

AGUA DULCE (8400)		00832 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
TALBERT, C. P.		WELL #: 11 C		RRCID -> 071588		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

AGUA DULCE (8400)		//CONT.//		00832 935	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES										
VISION OIL AND GAS LLC				886198															
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 174488		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456										
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	125	189	1			2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	127	127	1			2	
AGUA DULCE (8570)				00832 939	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES										
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284															
TALBERT, C. P.		WELL #:		11 T	RRCID -> 071589		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
TALBERT, C. P.		WELL #:		12	RRCID -> 072216		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A										
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-						-0-	
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-						-0-	
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	-0-	495	2			N	-0-						-0-	
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-						-0-	
02	532 N	360	-0-	-172	-0-	-0-	360	2			N	-0-						-0-	
03	496 N	357	-0-	-139	-0-	-0-	357	2			N	-0-						-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035															
TALBERT, C. P.		WELL #:		13 L	RRCID -> 067678		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
VISION OIL AND GAS LLC				886198															
SCHULZE, H.K. ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 134022		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586										
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						84	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						84	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						84	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						84	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						84	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						84	
SCHULZE, HERBERT K., ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 171692		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574										
10	216 N	-0-	-0-	-216	-0-	-0-					Y	-0-						65	
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						65	
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						65	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	7				-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2024 - WELL PLUGGED 10/17/24																			

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2024 - WELL PLUGGED 10/17/24

AGUA DULCE (8600 DIX)				00832 942		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284														
DIX, THOMAS				WELL #: 10		RRCID -> 095897		COMPL. DATE 09/30/1981		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8686 - 8702						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160	
AGUA DULCE (8700)				00832 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
VISION OIL AND GAS LLC				886198														
SCHULZE, HERBERT K. ET AL				WELL #: 4		RRCID -> 077742		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8716 - 8760						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SCHULZE, HERBERT K. ET AL				WELL #: 9		RRCID -> 182734		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 10523		PERF. 8760 - 8844						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)				00834 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035														
ELLIFF, JOHN J., MRS.				WELL #: 15 T		RRCID -> 035555		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH 8037		PERF. N/A						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PYLE, H. C.				WELL #: 3		RRCID -> 037107		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PYLE, H. C.				WELL #: 5 U		RRCID -> 039573		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 6910		PERF. N/A						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA-DULCE, NORTH (4800)					00834 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC					911925					
CRITZ, R.					WELL #:	3	RRCID -> 099581	COMPL. DATE 02/23/1982	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 4770 - 4778
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRI0)				00834 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES			
PALOMA OPERATING, LLC				100344									
YARBOROUGH				WELL #:	3	RRCID -> 277380	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6500 -	6503	
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	201	1	1800	2	N	41		173
						45	9						
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	123	1	1746	2	N	7		180
						8	9						
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	372	1	1469	2	N	51	194 1	37
						56	9						
01	2046 N	1749	-0-	-297	-0-	342	1	1395	2	N	11		48
						12	9						
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	300	1	1530	2	N	35		83
						39	9						
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	206	1	1621	2	N	32		115
						35	9						

AGUA DULCE, NORTH (6750)				00834 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
PALOMA OPERATING, LLC				100344						
YARBOROUGH				WELL #:	1	RRCID -> 280147	COMPL. DATE 04/27/2016	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6717	- 6720
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/06/2025	-	WELL PLUGGEDM	01/06/25			

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) FAULCONER ENERGY, LLC IBARRA, ANTONIO, ET AL										00849 050 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WELL #: 1										RRCID -> 182245		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8701 - 8772			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	3720 X	3502	-0-	-0-	-218	-0-	-0-	612 107	1 9	2783	2	Y	97					456	
11	3600 X	3107	-0-	-0-	-493	-0-	-0-	577 69	1 9	2461	2	Y	63					519	
12	3193 X	2240	-0-	-0-	-953	-0-	-0-	376 28	1 9	1836	2	Y	25					544	
01	3503 X	2728	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	442 12	1 9	2274	2	Y	11					555	
02	3164 X	2787	-0-	-0-	-377	-0-	-0-	392 112	1 9	2283	2	Y	102	390	1			267	
03	3503 X	714	-0-	-0-	-2789	-0-	-0-	173 22	1 9	519	2	Y	20					287	
LA JOLLA-PARR										WELL #: 1ST		RRCID -> 184657		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8678 - 8756	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
AGUAS CALIENTES (LOBO 1) COLUMBUS ENERGY, LLC RODRIGUEZ GAS UNIT										00855 500 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #: 1										RRCID -> 147036		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5790 - 5920			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/10/2020									
AGUILARES (ZONE 1) MCGUFFIN, JOE JR. WALKER, J.O.										00877 100 549892		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
WELL #: 1										RRCID -> 076111		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 7120		PERF. N/A			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252	
PLUGGED AND ABANDONED_____										11/16/2018									
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. WALKER, MAY										681057		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #: 2 C										RRCID -> 009136		COMPL. DATE 04/09/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

AGUILARES (ZONE 2)			00877 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			681057													
WALKER, MAY			WELL #: 2 T		RRCID -> 009140		COMPL. DATE 04/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
AGUILARES (ZONE 4)			00877 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
GREAT NORTHERN ENERGY, INC			328627													
WALKER, MAY			WELL #: 1		RRCID -> 051801		COMPL. DATE 01/21/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
AGUILARES (ZONE 5-A, W)			00877 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
RUNNING W. 'B'			WELL #: 12		RRCID -> 289850		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6747 - 6754							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			681057													
WALKER, J O "C"			WELL #: 5		RRCID -> 205355		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756							
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AGUILARES (ZONE 6)			00877 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
RUNNING W. "B"			WELL #: 7C		RRCID -> 201694		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2017																

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
THE MEDUSA COMPANY 851528
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13589 - 13623

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KING RANCH ALAZAN WELL #: 2205 RRCID -> 294546 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 13116 - 13150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	29791 X	-0-	-0-	-29791 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	28830 X	-0-	-0-	-28830 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	55438	-0-	55438 B	55438	2512	1	52005	3	Y	826	696	1			130
						12	4	909	9							
01	T. A.	26802	-0-	26802 B	82240	3313	1	23027	3	Y	367	340	1			157
						58	4	404	9							
02	T. A.	22634	-0-	22634 B	104874	3711	1	18610	3	Y	277	340	1			94
						8	4	305	9							
03	T. A.	20110	-0-	20110 B	124984	2335	1	17415	3	Y	319	292	1			121
						9	4	351	9							

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KING RANCH VISNAGA WELL #: 2203 RRCID -> 295266 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11112 - 11602														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	79422 X	25756	-0-	-53666 B	-0-	2632	1	21206	3	Y	1715	1766	1	224
						31	4	1887	9					
11	58590 X	51370	-0-	-7220 B	-0-	3042	1	44812	3	Y	3069	2784	1	509
						140	4	3376	9					
12	60543 X	48941	-0-	-11602 B	-0-	2417	1	43889	3	Y	2379	2220	1	668
						18	4	2617	9					
01	57939 X	26122	-0-	-31817 B	-0-	1981	1	22777	3	Y	1223	1808	1	83
						19	4	1345	9					
02	47936 X	-0-	-0-	-47936 B	-0-					Y	-0-	83	1	-0-
03	53072 X	-0-	-0-	-53072 B	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH VISNAGA WELL #: 2303 RRCID -> 295280 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11606 - 12512														
10	73222 X	26485	-0-	-46737 B	-0-	3001	1	20700	3	Y	2503	2838	1	151
						31	4	2753	9					
11	69240 X	138	-0-	-69102 B	-0-	6	1	118	3	Y	12	163	1	-0-
						1	4	13	9					
12	58125 X	684	-0-	-57441 B	-0-	30	1	581	3	Y	66	66	1	-0-
						73	9							
01	58125 X	-0-	-0-	-58125 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	47768 X	-0-	-0-	-47768 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	26474 X	-0-	-0-	-26474 B	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH VISNAGA WELL #: 2315 RRCID -> 296331 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11118 - 12147														
10	57536 X	20461	-0-	-37075 B	-0-	2471	1	16331	3	Y	1485	1673	1	133
						25	4	1634	9					
11	45540 X	43298	-0-	-2242 B	-0-	2418	1	37934	3	Y	2576	2227	1	482
						112	4	2834	9					
12	46110 X	46110	-0-	-0- B	-0-	2238	1	41170	3	Y	2436	2279	1	639
						22	4	2680	9					
01	43400 X	26710	-0-	-16690 B	-0-	2228	1	22852	3	Y	1372	1766	1	245
						121	4	1509	9					
02	39200 X	26540	-0-	-12660 B	-0-	4081	1	20677	3	Y	1596	1181	1	660
						26	4	1756	9					
03	43400 X	37032	-0-	-6368 B	-0-	4268	1	31126	3	Y	1467	1588	1	539
						24	4	1614	9					
KING RANCH ALAZAN WELL #: 2316 RRCID -> 296468 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11413 - 11813														
10	91036 X	91036	-0-	-0- B	-0-	89614	3	85	4	Y	1215	912	1	303
						1337	9							
11	123525 X	123525	-0-	-0- B	-0-	121537	3	24	4	Y	1785	2001	1	87
						1964	9							
12	124946 X	124946	-0-	-0- B	-0-	122833	3	59	4	Y	1867	1681	1	273
						2054	9							
01	113771 X	113771	-0-	-0- B	-0-	111315	3	448	4	Y	1825	1724	1	374
						2008	9							
02	94130 X	94130	-0-	-0- B	-0-	92439	3	164	4	Y	1388	1479	1	283
						1527	9							
*03	94868 X	94868	-0-	-0- B	-0-	93166	3	161	4	Y	1401	1286	1	398
						1541	9							

ALAZAN, NORTH (DEEP FRI0) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KING RANCH MADERO SOUTH WELL #: 2314 RRCID -> 297068 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 12808 PERF. 12094 - 12114														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	24087 X	14602	-0-	-9485 B	-0-	1784 1	10716 3	2003 9	2003 9	Y	1821	1767 1		327
11	21570 X	18871	-0-	-2699 B	-0-	1098 1	15080 3	2583 9	2583 9	Y	2348	2405 1		270
12	23250 X	15869	-0-	-7381 B	-0-	110 4	12786 3	2366 9	2366 9	Y	2151	1745 1		676
01	23250 X	15920	-0-	-7330 B	-0-	705 1	11765 3	2201 9	2201 9	Y	2001	1794 1		883
02	21000 X	15811	-0-	-5189 B	-0-	12 4	11428 3	2027 9	2027 9	Y	1843	1964 1		762
03	19499 X	15241	-0-	-4258 B	-0-	1881 1	11422 3	2254 9	2254 9	Y	2049	1994 1		817
						73 4								
						2331 1								
						25 4								
						1544 1								
						21 4								
ALAZAN, NORTH (FRI0 CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2024														
KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2024														
ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46

ALFRED, WEST (YEGUA 13)				01442 495	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JIM WELLS						
POCO LLC				668802															
SIOUX-KELLEY				WELL #:	1	RRCID ->	178586	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8012	-	8020				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
ALICE (STILLWELL)				01514 130	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JIM WELLS						
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.				200521															
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU				WELL #:	2	RRCID ->	233332	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	6005	-	6020				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2024																			
MOSSER TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	256338	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5322	-	5334				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
ALICE (2670 HET)				01514 182	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JIM WELLS						
KEBO OIL & GAS, INC.				453170															
MODESETT HET				WELL #:	1	RRCID ->	261316	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ALICE (5000)				01514 728	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JIM WELLS						
PALOMA OPERATING, LLC				100344															
BELL-MOSSER				WELL #:	1	RRCID ->	298079	COMPL. DATE	04/23/2024	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	5395	-	5402				
10	423	-0-	-0-	-423	-0-							N	-0-					-0-	
11	423	-0-	-0-	-423	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2024 - WELL PLUGGED12/20/24																			
ALICE, DEEP (YEGUA)				01515 666	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JIM WELLS						
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471															
COOK				WELL #:	1	RRCID ->	298081	COMPL. DATE	03/09/2024	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6640	-	6665				
10	2325	-0-	-0-	-2325	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

ALICE, NORTH (4800)		01517 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS	
STARR OPERATING, LLC		815855				
ARRIETA GAS UNIT		WELL #:	RRCID -> 282012	COMPL. DATE 12/14/2016	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 4812 - 4834
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2020						
ALICE, DEEP, S. W. (8130)		01518 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS	
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521				
HOLMES, M. S.		WELL #:	RRCID -> 190365	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 8292	PERF. 8060 - 8080
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2024						
ALICE, W. (3550 FRI0)		01523 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS	
OUTLINE OIL COMPANY LLC		628480				
BARRERA		WELL #:	RRCID -> 112289	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 3558 - 3564
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
ALTA MESA (M-14)		02000 688	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178				
LEONCITO		WELL #:	RRCID -> 180468	COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5434 - 5440
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
ALTA MESA (1100)		02000 731	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178				
GARCIA 1		WELL #:	RRCID -> 221672	COMPL. DATE 06/26/2006	TOTAL DEPTH 3950	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
ALTA MESA (6500)		02000 951	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178				
GARCIA 1		WELL #:	RRCID -> 178740	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 7332	PERF. 6504 - 7223
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA)				02001 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
GARCIA 1				WELL #: 1047		RRCID -> 178680		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 7213 - 7223			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA)				02001 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
STONEGATE OPERATORS, INC.				823814											
MANGEL				WELL #: 168182		RRCID -> 168182		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8588 - 8596			
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			279
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			279
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			279
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			279
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			279
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			279
ALTA MESA, EAST (6870)				02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
GARCIA 1				WELL #: 20 U		RRCID -> 009269		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156		PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTA MESA, EAST (7300)				02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
GARCIA 1				WELL #: 20 L		RRCID -> 009272		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156		PERF. N/A			
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARCIA 1				WELL #: 30		RRCID -> 142553		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 7295 - 7302			
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARCIA 1				WELL #: 41		RRCID -> 149016		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7221 - 7285			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (7300) //CONT.// 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-			-0-
ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574														
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
SMITH PRODUCTION INC. 789662														
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)				02088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
FROST NATIONAL BANK -B-				WELL #: 36	RRCID -> 212736	COMPL. DATE 04/15/2006	TOTAL	DEPTH	6838	PERF. 5130	-	6554	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10230 X	50	-0-	-10180	-0-	5 1	37 2	Y	7	8 1			1
						8 9							
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	6	7 1			-0-
12	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	7	7 1			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-				-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
FROST NATIONAL BANK -B-				WELL #: 38	RRCID -> 218845	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL	DEPTH	7411	PERF. 5996	-	7116	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
FROST NATIONAL BANK -B-				WELL #: 37	RRCID -> 219363	COMPL. DATE 08/22/2006	TOTAL	DEPTH	7800	PERF. 5835	-	7380	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
ALVARADO (VICKSBURG)				02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
BENTSEN-WHITTINGTON GU1				WELL #: 1	RRCID -> 125864	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9485	PERF. 7830	-	8500
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	132 1	2782 2	N	15				59
						17 9							
11	2850 X	2713	-0-	-137	-0-	116 1	2589 2	N	7	1 1			65
						8 9							
12	2945 X	2393	-0-	-552	-0-	125 1	2258 2	N	9				74
						10 9							
01	2945 X	2705	-0-	-240	-0-	146 1	2558 2	N	1				75
						1 9							
02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	134 1	2441 2	N	20				95
						22 9							
*03	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	144 1	2724 2	N	23				118
						25 9							
CELESTINO GARZA GU				WELL #: 2	RRCID -> 127446	COMPL. DATE 04/07/1988	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8450	-	8457	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
CELESTINO GARZA GU			WELL #: 1		RRCID -> 128746		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 7146 - 7166	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE									BALANCE
10	155 N	132 -0-	-23 -0-	6 1	123 2	N	3	2 1				24
11	150 N	144 -0-	-6 -0-	3 9	135 2	N	3	5 1				22
12	155 N	125 -0-	-30 -0-	6 1	117 2	N	2					24
01	137 N	137 -0-	-0- -0-	2 9	129 2	N	1					25
02	222 N	222 -0-	-0- -0-	7 1	210 2	N	1	2 1				24
03	549 N	549 -0-	-0- -0-	1 9	520 2	N	2	2 1				24
				11 1								
				27 1								
				2 9								

FNB MISSION			WELL #: 1		RRCID -> 129653		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 7822 - 8144	
10	698 N	698 -0-	-0- -0-	31 1	660 2	N	6	1 1				30
11	660 N	560 -0-	-100 -0-	7 9	535 2	N	1	2 1				29
12	682 N	278 -0-	-404 -0-	24 1	262 2	N	1					30
01	713 N	358 -0-	-355 -0-	1 9	335 2	N	4					34
02	636 N	636 -0-	-0- -0-	15 1	592 2	N	11	1 1				44
03	712 N	712 -0-	-0- -0-	19 1	674 2	N	2	1 1				45
				4 9								
				32 1								
				12 9								
				36 1								
				2 9								

HINOJOSA			WELL #: 2		RRCID -> 132284		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7839 - 7861	
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT					-0-

CELESTINO GARZA GU			WELL #: 3		RRCID -> 135903		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 7618 - 7988	
10	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-					7
11	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-					7
12	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-					7
01	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-					7
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-					7
03	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-					7

CELESTINO GARZA GU			WELL #: 4		RRCID -> 136950		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 7328 - 7646	
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0-		N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG)				//CONT.//	02100 625	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136														
TEXAS OSAGE GU				WELL #:	2	RRCID -> 137204		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL	DEPTH	9458	PERF.	7723	-	7968			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	N	-0-						62	
11	750 N	686	-0-	-64	-0-	-0-	29	1	657	2	N	-0-						62	
12	744 N	661	-0-	-83	-0-	-0-	35	1	626	2	N	-0-						62	
01	744 N	646	-0-	-98	-0-	-0-	35	1	611	2	N	-0-						62	
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	N	1		47	1			16	
							1	9											
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	637	2	N	2						18	
							2	9											
OLIVAREZ, O. GU				WELL #:	2	RRCID -> 139696		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL	DEPTH	8343	PERF.	7814	-	7930			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						33	
HINOJOSA				WELL #:	1	RRCID -> 141424		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL	DEPTH	9115	PERF.	8736	-	8794			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
OLIVAREZ, O GU				WELL #:	3	RRCID -> 144939		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	7825	-	8190			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
FNB MISSION				WELL #:	2	RRCID -> 173584		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	10642	PERF.	8630	-	8843			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
VILLARREAL				WELL #:	1	RRCID -> 173880		COMPL. DATE 10/13/2020		TOTAL	DEPTH	10640	PERF.	5320	-	5658			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

ALVARADO (VICKSBURG)														CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY															
FNB MISSION															
//CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 561136															
WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	37	2	N	1	1	55		
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	1	9	47	2	N	2	3	54		
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	2	1	69	2	N	1		55		
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	20	2	N	1		56		
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	1	9	25	2	N	1	1	56		
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	1	1	51	2	N	-0-	1	55		
						3	1								
GARCIA "B"															
WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98		
CELESTINO GARZA GU															
WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951															
10	899 N	822	-0-	-77	-0-	36	1	760	2	N	24	18	207		
11	840 N	821	-0-	-19	-0-	26	9	761	2	N	24	37	194		
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	34	1	804	2	N	25	182	37		
01	837 N	775	-0-	-62	-0-	26	9	714	2	N	18		55		
02	756 N	730	-0-	-26	-0-	45	1	676	2	N	15	19	51		
03	868 N	859	-0-	-9	-0-	28	9	791	2	N	24	18	57		
						41	1								
						20	9								
						37	1								
						17	9								
						42	1								
						26	9								
GARCIA "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970															
10	4743 X	3258	-0-	-1485	-0-	146	1	3084	2	Y	25	18	79		
11	4590 X	3864	-0-	-726	-0-	28	9	3667	2	Y	30	36	73		
12	4309 X	3459	-0-	-850	-0-	164	1	3230	2	Y	45		118		
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	33	9	4072	2	Y	33		151		
02	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	179	1	3457	2	Y	25	99	77		
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	50	9	4299	2	Y	41	18	100		
						232	1								
						36	9								
						189	1								
						28	9								
						227	1								
						45	9								

ALVARADO (VICKSBURG)												CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY															
GARCIA "B"															

ALVARADO (VICKSBURG) MERIT ENERGY COMPANY FNB MISSION				//CONT.// WELL #:	02100 625 561136 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	527 N	66	-0-	-461	-0-		3	1	54	2	N	8	7	1		106
11	330 N	103	-0-	-227	-0-		9	1	91	2	N	7	13	1		100
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-		8	1		2	N	6				106
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-		9	1	159	2	N	4				110
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-		6	1	110	2	N	22	7	1		125
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		4	1	433	2	N	26	7	1		144
							24	1								
							24	1								
							69	1	1302	2	N					
							29	9								
BENTSEN-WHITTINGTON GU1				WELL #:	3	RRCID ->	180445	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10360	PERF.	8307	- 9120
10	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-		327	1	6900	2	N	83	178	1		104
11	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-		91	1	6641	2	N	45				149
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-		297	1		2	N	28				177
01	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-		50	1	3198	2	N	7				184
02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-		177	1	2324	2	N	8	176	1		16
03	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-		31	1	2053	2	N	8				24
							132	1								
							8	1								
							112	1								
							9	1								
							134	1	2549	2	N	8				
							9	9								
GARCIA "B"				WELL #:	7	RRCID ->	181530	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	8435	- 8643
10	1519 N	1422	-0-	-97	-0-		63	1	1339	2	N	18	4	1		155
11	1350 N	1326	-0-	-24	-0-		20	1	1262	2	N	6	7	1		154
12	1426 N	1418	-0-	-8	-0-		57	1		2	N	19				173
01	1426 N	1403	-0-	-23	-0-		7	1	1324	2	N	4				177
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		73	1	1324	2	N	12	4	1		185
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		21	1		2	N	9	4	1		190
							75	1								
							4	1								
							69	1	1264	2	N					
							13	1								
							73	1	1384	2	N	9	4	1		
							10	9								
FNB MISSION				WELL #:	5	RRCID ->	181695	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	8188	- 9034
10	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-		339	1	7166	2	N	58	27	1		149
11	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-		64	1	7253	2	N	57	54	1		152
12	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-		325	1		2	N	74				226
01	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-		63	1	8685	2	N	74				300
02	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-		482	1	9036	2	N	59	211	1		148
*03	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-		81	1		2	N	53	27	1		174
							514	1								
							81	1								
							431	1	7870	2	N					
							65	1								
							484	1	9184	2	N					
							58	9								

ALVARADO (VICKSBURG)												CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY																		
BENTSEN-WHITTINGTON GU1																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 182355																		
COMPL. DATE																		
N/A																		
TOTAL																		
DEPTH 10100																		
PERF. 8248 - 9020																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-			387	1	8175	2	N	49					166
11	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-			54	9	8058	2	N	45					211
12	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-			361	1	7608	2	N	59	183	1			87
01	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-			50	9	7313	2	N	45					132
02	5880 X	2163	-0-	-3717	-0-			422	1	2047	2	N	4					136
03	6510 X	3859	-0-	-2651	-0-			65	9	3647	2	N	18					154
								416	1									
								50	9									
								112	1									
								4	9									
								192	1									
								20	9									
CELESTINO GARZA GU																		
WELL #: 8																		
RRCID -> 182766																		
COMPL. DATE 04/05/2001																		
TOTAL																		
DEPTH 10685																		
PERF. 8336 - 9096																		
10	279 N	203	-0-	-76	-0-			7	1	146	2	N	45	39	1			116
11	270 N	189	-0-	-81	-0-			50	9	135	2	N	44	79	1			81
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-			6	1	383	2	N	32					113
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-			48	9	195	2	N	24					137
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-			21	1	248	2	N	27	40	1			124
03	403 N	381	-0-	-22	-0-			35	9	328	2	N	33	39	1			118
								11	1									
								26	9									
								14	1									
								30	9									
								17	1									
								36	9									
GUERRA BROS.																		
WELL #: 5																		
RRCID -> 182795																		
COMPL. DATE 11/08/2008																		
TOTAL																		
DEPTH 10400																		
PERF. 7286 - 7294																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
GARCIA "B"																		
WELL #: 8																		
RRCID -> 184835																		
COMPL. DATE																		
N/A																		
TOTAL																		
DEPTH 10750																		
PERF. 8533 - 10456																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
GARCIA "B"																		
WELL #: 9																		
RRCID -> 185593																		
COMPL. DATE 09/28/2001																		
TOTAL																		
DEPTH 11600																		
PERF. 8301 - 9337																		
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-			21	1	441	2	N	-0-					1
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-			19	1	426	2	N	1	1	1			1
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-			1	9	408	2	N	-0-					1
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-			23	1	579	2	N	-0-					1
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-			33	1	458	2	N	-0-					1
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-			25	1	478	2	N	-0-					1

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	N	-0-				50
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	N	-0-				50
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	N	-0-				50
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1				51
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	N	-0-				51
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	N	-0-	1	1		50

HINOJOSA		WELL #: 3		RRCID -> 185595		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 5		RRCID -> 186040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

FARIAS, N. A.		WELL #: 1		RRCID -> 186830		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562							
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	109	1	2307	2	N	36	8	1		114
						40	9								
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	102	1	2268	2	N	23	16	1		121
						25	9								
12	2356 N	2021	-0-	-335	-0-	104	1	1880	2	N	34				155
						37	9								
01	2356 N	2253	-0-	-103	-0-	119	1	2091	2	N	39				194
						43	9								
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	128	1	2343	2	N	48	186	1		56
						53	9								
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	122	1	2307	2	N	53	8	1		101
						58	9								

GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 186989		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416							
10	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	57	1	1205	2	Y	-0-	148	1		30
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	57	1	1271	2	Y	95				125
						105	9								
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	63	1	1141	2	Y	6				131
						7	9								
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	80	1	1403	2	Y	5				136
						6	9								
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	67	1	1228	2	Y	-0-	91	1		45
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	77	1	1464	2	Y	18				63
						20	9								

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
FNB MISSION		WELL #: 6		RRCID -> 188017		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			36
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-	1	1	35
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	1			36
							1	9							
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			36
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-			36
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			36

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 188237		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	1	15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900					
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	N	-0-			129
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	718	2	N	-0-			129
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	N	2			131
							2	9							
01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	N	-0-			131
02		700 N	648	-0-	-52	-0-	33	1	596	2	N	17			148
							19	9							
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	N	1			149
							1	9							

VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 189694		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

BENTSON-WHITTINGTON GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 190481		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 191051		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604							
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VILLAREAL		WELL #: 7		RRCID -> 191379		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 191380		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756						
10	899 N	779	-0-	-120	-0-	34 1	727 2	N	16	38 1						103
						18 9										
11	840 N	741	-0-	-99	-0-	31 1	701 2	N	8	6 1						105
						9 9										
12	899 N	589	-0-	-310	-0-	31 1	555 2	N	3							108
						3 9										
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	42 1	746 2	N	2							110
						2 9										
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	40 1	734 2	N	4	3 1						111
						4 9										
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	41 1	783 2	N	4	3 1						112
						4 9										

VILLARREAL				WELL #: 8		RRCID -> 192175		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							78

OLIVAREZ, O. GU				WELL #: 5		RRCID -> 192218		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

GARCIA UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 192668		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

ALVARADO (VICKSBURG)														
MERIT ENERGY COMPANY														
FERGUSON, D.														
//CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
//CONT.// 561136														
WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-		110 1	2333 2	Y		83	56 1		145
							91 9							
11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-		111 1	2481 2	Y		81	34 1		192
							89 9							
12	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-		97 1	1743 2	Y		-0-	123 1		69
01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-		135 1	2363 2	Y		84			153
							92 9							
02	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-		118 1	2159 2	Y		33	17 1		169
							36 9							
*03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-		126 1	2392 2	Y		-0-	97 1		72
VILLARREAL														
WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			19
GUERRA BROS.														
WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
FERGUSON, D.														
WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244														
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		77 1	1624 2	Y		-0-	93 1		30
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		73 1	1628 2	Y		12	12 1		30
							13 9							
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		72 1	1290 2	Y		8			38
							9 9							
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-		102 1	1789 2	Y		14			52
							15 9							
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		79 1	1452 2	Y		31	6 1		77
							34 9							
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		86 1	1622 2	Y		15	6 1		86
							17 9							
VILLARREAL														
WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544														
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-		30 1	637 2	N		-0-	23 1		8
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-		13 1	288 2	N		10	5 1		13
							11 9							
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-		17 1	305 2	N		1			14
							1 9							
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-		40 1	701 2	N		2			16
							2 9							
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-		20 1	366 2	N		1	2 1		15
							1 9							
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-		25 1	480 2	N		2	2 1		15
							2 9							

ALVARADO (VICKSBURG)				//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136													
VILLARREAL				WELL #: 13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8595		- 8844			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
GUERRA BROS.				WELL #: 11		RRCID -> 196265		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7902		- 8808			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
VILLAREAL				WELL #: 14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8811		- 9530			
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	505	2	N	1	1	1				44
						1	9										
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	N	-0-	1	1				43
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	N	1						44
						1	9										
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	N	-0-						44
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	1	1	1				44
						1	9										
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	N	1	1	1				44
						1	9										
FERGUSON, D.				WELL #: 4		RRCID -> 197725		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8242		- 10032			
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
VILLARREAL				WELL #: 15		RRCID -> 198454		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8902		- 8922			
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	18	1	385	2	N	60	4	1				159
						66	9										
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	17	1	372	2	N	65	159	1				65
						72	9										
12	434 N	369	-0-	-65	-0-	17	1	311	2	N	37						102
						41	9										
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	19	1	338	2	N	61						163
						67	9										
02	420 N	360	-0-	-60	-0-	17	1	320	2	N	21	4	1				180
						23	9										
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	23	120	1				83
						25	9										
VILLARREAL				WELL #: 16		RRCID -> 200034		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 11264		PERF. 8738		- 10956			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
VAN DRESAR		WELL #: 1		RRCID -> 200315		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4712 X	4052	-0-	-660	-0-	180 1	72	102 1	-0-
						79 9			
11	4080 X	3520	-0-	-560	-0-	151 1	-0-		-0-
12	3968 X	2682	-0-	-1286	-0-	141 1	-0-		-0-
01	3999 X	3033	-0-	-966	-0-	163 1	-0-		-0-
02	3668 X	2724	-0-	-944	-0-	141 1	-0-		-0-
03	4061 X	3161	-0-	-900	-0-	158 1	-0-		-0-
						3003 2			
GARCIA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 202504		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576	
10	744 N	693	-0-	-51	-0-	31 1	3	3 1	65
						3 9			
11	690 N	533	-0-	-157	-0-	23 1	3	5 1	63
						3 9			
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	32 1	5		68
						6 9			
01	682 N	658	-0-	-24	-0-	35 1	2		70
						2 9			
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	26 1	2	3 1	69
						2 9			
03	620 N	530	-0-	-90	-0-	26 1	3	3 1	69
						3 9			
VILLAREAL		WELL #: 18		RRCID -> 205427		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10332 - 10584	
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	7 1	1	1 1	24
						1 9			
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	13 1	18	2 1	40
						20 9			
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	16		56
						18 9			
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	1		57
						1 9			
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	17	1 1	73
						19 9			
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	14	69 1	18
						15 9			
WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 195464		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240	
GARCIA "B"		WELL #: 9							
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	40 1	-0-	1 1	-0-
11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	214 1	1		1
						1 9			
12	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	170 1	-0-	1 1	-0-
01	2263 N	1208	-0-	-1055	-0-	155 1	-0-		-0-
02	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	151 1	-0-		-0-
03	2573 X	1590	-0-	-983	-0-	151 1	-0-		-0-
						1439 3			

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 197876		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1580	-0-	-404	-0-	28 1	1551 3	Y	Y	1	1 1		-0-
						1 9							
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	164 1	1742 3	Y	Y	-0-			-0-
12	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	145 1	1364 3	Y	Y	1	1 1		-0-
						1 9							
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	209 1	1423 3	Y	Y	-0-			-0-
02	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	121 1	1315 3	Y	Y	-0-			-0-
03	1984 X	1379	-0-	-605	-0-	131 1	1248 3	Y	Y	-0-			-0-
GARCIA BA		WELL #: 13		RRCID -> 224714		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GARCIA BB		WELL #: 12		RRCID -> 225007		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293					
10	806 N	555	-0-	-251	-0-	10 1	545 3	Y	Y	-0-			-0-
11	600 N	419	-0-	-181	-0-	36 1	383 3	Y	Y	-0-			-0-
12	496 N	210	-0-	-286	-0-	20 1	190 3	Y	Y	-0-			-0-
01	558 N	272	-0-	-286	-0-	35 1	237 3	Y	Y	-0-			-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	80 1	868 3	Y	Y	-0-			-0-
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	144 1	1369 3	Y	Y	2	1 1		1
						2 9							
GARCIA BB		WELL #: 14		RRCID -> 227032		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294					
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GARCIA BB		WELL #: 15		RRCID -> 231228		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GARCIA BB		WELL #: 16		RRCID -> 231229		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALVARADO (6780)														
MERIT ENERGY COMPANY														
CELESTINO GARZA GU														
WELL #: 5					RRCID -> 171675					COMPL. DATE 12/29/1998				
TOTAL DEPTH 7970					PERF. 6801 - 6809					CNTY: STARR				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,														
PENA														
WELL #: 2					RRCID -> 137147					COMPL. DATE 01/17/1991				
TOTAL DEPTH 10000					PERF. 9756 - 9834					CNTY: JIM HOGG				
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				118
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				118
12	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	1	N	-0-				118
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				118
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				118
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-				118
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
PENA														
WELL #: 1					RRCID -> 135181					COMPL. DATE 05/22/1990				
TOTAL DEPTH 10000					PERF. 9774 - 9834					CNTY: ZAPATA				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
ALWORTH (QUEEN CITY)														
ALTALAY STX LLC														
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION														
WELL #: 2292					RRCID -> 078143					COMPL. DATE 05/29/1978				
TOTAL DEPTH 11298					PERF. N/A					CNTY: ZAPATA				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
SCHROEDER, ALDA														
WELL #: 1 A					RRCID -> 078905					COMPL. DATE 10/01/2020				
TOTAL DEPTH 7640					PERF. 6764 - 6812					CNTY: ZAPATA				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
SCHROEDER, ALDA ET AL														
WELL #: A 2					RRCID -> 084055					COMPL. DATE 08/17/1979				
TOTAL DEPTH 7627					PERF. 7423 - 7470					CNTY: ZAPATA				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ALWORTH (QUEEN CITY)		//CONT.// 02165 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ALTALAY STX LLC		//CONT.// 100111									
SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #: A 3		RRCID -> 166545		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7398 - 7460	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		WELL #: 3292		RRCID -> 294586		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 5785 - 7480	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				N	-0-	-0-
MCCAMPBELL, E. A.		WELL #: 1274		RRCID -> 294743		COMPL. DATE 11/07/2022		TOTAL DEPTH 15081		PERF. 5600 - 7199	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	23 1	141 3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	16 1	103 3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	4 1	25 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	11 1	64 3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	17 1	82 3	N	-0-	-0-	-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	23 1	128 3	N	-0-	-0-	-0-
ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		02165 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425									
RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142830		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9919 - 9999	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692				N	NO RPT	-0-
ALTALAY STX LLC		100111									
COATES, GEORGE H.		WELL #: 2273		RRCID -> 066726		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 10364		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #: 1271		RRCID -> 072771		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH 10280		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-	-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)			//CONT.// 02165 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
ALTALAY STX LLC			//CONT.// 100111																
MCCAMPBELL, E. A.			WELL #: 2274		RRCID -> 073529		COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH 10661		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COATES, GEORGE H.			WELL #: 3273		RRCID -> 138784		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9825 - 9889								
10	6696	X	4405	-0-	-2291	-0-	605	1	3800	3	N	-0-						8	
11	6480	X	4963	-0-	-1517	-0-	675	1	4288	3	N	-0-						8	
12	6696	X	6600	-0-	-96	-0-	937	1	5663	3	N	-0-						8	
01	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	1432	1	8554	3	N	-0-						8	
02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	967	1	4682	3	N	-0-						8	
03	6603	X	5907	-0-	-696	-0-	919	1	4988	3	N	-0-						8	
VALDEZ, J.G. ET AL			WELL #: 2271D		RRCID -> 145960		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9901 - 9969								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MCCAMPBELL, E.A.			WELL #: 4274		RRCID -> 159880		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 14990		PERF. 9932 - 9960								
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	280	1	1757	3	N	-0-						-0-	
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	261	1	1655	3	N	-0-						-0-	
12	1333	N	851	-0-	-482	-0-	121	1	730	3	N	-0-						-0-	
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	324	1	1933	3	N	-0-						-0-	
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	279	1	1348	3	N	-0-						-0-	
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	288	1	1563	3	N	-0-						-0-	
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.			577151		RRCID -> 069473		COMPL. DATE 11/27/1976		TOTAL DEPTH 10337		PERF. N/A								
LOPEZ, ALONZO			WELL #: 2288																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C)			02165 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA										
ALTALAY STX LLC			100111																
SCHROEDER, ALDA			WELL #: 1274		RRCID -> 072421		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 10555		PERF. N/A								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH)				02165 761	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.				577151								
LOPEZ, ALONZO				WELL #: 1288	RRCID -> 058047		COMPL. DATE 05/26/1973		TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
AMARGOSA (HOCKLEY H)				02241 162	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
ZELAYA OIL AND GAS, LLC				950529								
ZWERNEMANN				WELL #: R 1	RRCID -> 180789		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761			
10	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3		N	-0-		-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 3		N	-0-		-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 3		N	-0-		-0-
*01	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 3		N	-0-		-0-
*02	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3		N	-0-		-0-
03	310	N	5	-0-	-305 B	-0-	5 3		N	-0-		-0-
AMARGOSA (2700)				02241 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925								
EARHART, MARTHA				WELL #: A 1	RRCID -> 044307		COMPL. DATE 06/08/1968		TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FREEBORN, SIDNEY ET AL				WELL #: 19	RRCID -> 071593		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FREEBORN, SIDNEY ET AL				WELL #: 20	RRCID -> 073255		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ZELAYA OIL AND GAS, LLC				950529								
SHANKS, H.S.				WELL #: 1	RRCID -> 065626		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A			
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
03	217	N	10	-0-	-207	-0-	10 3		N	-0-		-0-

AMARGOSA (2700)		//CONT.//		02241 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		950529										
SHANKS, H.S.		WELL #:		2	RRCID -> 071004		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-			-0-
AMARGOSA (2700, SOUTH)				02241 512	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
NORGAS ENERGY				612861										
YAWN		WELL #:			RRCID -> 122124		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2656 -		2660	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016														
AMARGOSA (2750 FRI0)				02241 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925										
FREEBORN		WELL #:		1	RRCID -> 133184		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 2795 -		2808	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AMORE (VICKSBURG 5500)				02401 420	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		120	RRCID -> 165679		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 6035		PERF. 5480 -		5492	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		124 L	RRCID -> 175690		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5616 -		5644	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANGELITA NEW (FRIO)		02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
WELDER RANCH		WELL #: 17F		RRCID -> 184917		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 8022		PERF. 6193 - 9249			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-		68 1	74 3	Y	-0-			8
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-		66 1	71 3	Y	-0-			8
12	155 N	142	-0-	-13	-0-		68 1	74 3	Y	-0-			8
01	155 N	139	-0-	-16	-0-		67 1	72 3	Y	-0-			8
02	140 N	139	-0-	-1	-0-		67 1	72 3	Y	-0-			8
*03	155 N	123	-0-	-32	-0-		38 1	85 3	Y	-0-			8
WELDER RANCH		WELL #: 23 U		RRCID -> 199173		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 6592 - 6602			
10	589 N	534	-0-	-55	-0-		253 1	274 3	Y	6			92
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-		246 1	264 3	Y	7			99
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-		252 1	275 3	Y	4			103
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-		248 1	269 3	Y	18	121 1		-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-		248 1	269 3	Y	121	121 1		-0-
*03	527 N	459	-0-	-68	-0-		140 1	319 3	Y	-0-			-0-
ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731											
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 4		RRCID -> 116943		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 9285		PERF. 9034 - 9042			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SULLIVAN		WELL #: H 3		RRCID -> 281930		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9100 - 9745			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SULLIVAN, D.J.		WELL #: F 3		RRCID -> 282170		COMPL. DATE 05/01/2018		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9271 - 9702			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-		30 1	126 2	N	-0-			3
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-		21 1	113 2	N	-0-			3
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-		23 1	489 2	N	-0-			3
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		152 1	1215 2	N	14			17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		15 9		N	NO RPT			17
SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 11		RRCID -> 282474		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9326 - 9522			
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			2
11	450 N	360	-0-	-90	-0-		68 1	292 2	N	-0-			2
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-		39 1	209 2	N	-0-			2
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-		13 1	279 2	N	-0-			2
02	336 N	27	-0-	-309	-0-		3 1	24 2	N	-0-			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731														
SULLIVAN, D.J.		WELL #: H 1		RRCID -> 282491		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J.		WELL #: 6 B		RRCID -> 282854		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 291658		COMPL. DATE 07/24/2021		TOTAL DEPTH 12001 PERF. 9450 - 9500								
10	1023 X	844	-0-	-179	-0-	214	1	630	2	N	-0-					31
11	1020 X	348	-0-	-672	-0-	134	1	210	2	N	4					35
						4	9									
12	1054 X	267	-0-	-787	-0-	27	1	240	2	N	-0-					35
01	1054 X	445	-0-	-609	-0-	26	1	419	2	N	-0-					35
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					35
03	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					35

SULLIVAN, D. J.		WELL #: C 6		RRCID -> 293084		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 13370 PERF. 9493 - 9522								
10	2852 X	60	-0-	-2792	-0-	7	1	36	2	N	15					59
						17	9									
11	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	770	1	3314	2	N	17					76
						19	9									
12	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	378	1	2063	2	N	60					136
						66	9									
01	1643 X	726	-0-	-917	-0-	30	1	627	2	N	63	168	1	4	8	27
						69	9									
02	3836 X	192	-0-	-3644	-0-	21	1	163	2	N	7					34
						8	9									
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					34

SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 5		RRCID -> 293344		COMPL. DATE 05/15/2022		TOTAL DEPTH 13985 PERF. 9404 - 9453								
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					44
11	1710 X	549	-0-	-1161	-0-	102	1	438	2	N	8					52
						9	9									
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	5					57
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	10					67
						11	9									
02	504 X	75	-0-	-429	-0-	8	1	67	2	N	-0-					67
03	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					67

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.//		02971 058	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
RUMBLE ENERGY LLC				102969								
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		10 R	RRCID -> 282249		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9252 - 9355	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	800 X	800	-0-	-0-	-0-	290 53	1 9	457 2	48	1 8		116
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6 8		116
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-			N	-0-			116
03	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			116
ANN MAG (VICKSBURG CONS.)				02971 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731								
PEREZ-ALANIZ DEEP "A"		WELL #:		1	RRCID -> 169656		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 12284		PERF. 11975 - 11996	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #:		1	RRCID -> 170111		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 13234 - 13246	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		A 1ST	RRCID -> 172911		COMPL. DATE 12/10/2020		TOTAL DEPTH 12284		PERF. 12368 - 12384	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #:		2	RRCID -> 180802		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13275		PERF. 12088 - 12854	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
SULLIVAN, DAN		WELL #:		8	RRCID -> 182656		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 12501		PERF. 10194 - 10290	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731														
SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 1		RRCID -> 186372		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: E 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	399					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 2ST		RRCID -> 212161		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SULLIVAN DEEP "F"		WELL #: 1		RRCID -> 221504		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880								
10	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	268	1	1365	2	N	1					40
						1	9									
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	46	1	198	2	N	-0-					40
12	124 X	69	-0-	-55	-0-	11	1	58	2	N	-0-					40
01	393 X	393	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	N	6	2	8			44
						7	9									
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					44
03	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					44

CHAMBERLAIN DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 224447		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731											
SULLIVAN		WELL #: H 3		RRCID -> 241561		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 12860													
10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	484	1	2468 2	N	266	353 1		104
						293	9						
11	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	332	1	1426 2	N	148	181 1		71
						163	9						
12	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	285	1	1557 2	N	230	194 1		107
						253	9						
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	127	1	2642 2	N	201	175 1	2 8	131
						221	9						
02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	410	1	3282 2	N	145	176 1	3 8	97
						160	9						
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			97
SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11232 - 11672													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11660 - 11734													
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394													
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9949				Y	-0-			43
11	9961 X	12	-0-	-9949	-0-	5	1	7 2	Y	-0-			43
12	1519 X	12	-0-	-1507	-0-	2	1	10 2	Y	-0-			43
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137 2	Y	-0-			43
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC				//CONT.//		008731											
SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1				WELL #: E 7			RRCID -> 268938		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13960		PERF.12168 - 13790				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		360					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		360					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		360					Y	-0-				-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		360					Y	-0-				-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-		360					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		360					Y	NO RPT				-0-
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU				WELL #: 2			RRCID -> 270145		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12440 - 12460				
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
RUMBLE ENERGY LLC				102969			RRCID -> 163979		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11424 - 11750				
SULLIVAN DEEP "A"				WELL #: 1													
10	2604 N	1789	-0-	-815	-0-		274	1	1393	2	N	111					193
							122	9									
11	1650 N	1361	-0-	-289	-0-		248	1	1065	2	N	44	52	1			185
							48	9									
12	2604 N	2042	-0-	-562	-0-		311	1	1701	2	N	27	100	1			112
							30	9									
01	1798 N	1601	-0-	-197	-0-		69	1	1424	2	N	98	134	1	5	8	71
							108	9									
02	1260 N	1040	-0-	-220	-0-		101	1	814	2	N	114	2	8			183
							125	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					183
SULLIVAN DEEP "A"				WELL #: 2			RRCID -> 168028		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11660 - 11754				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SULLIVAN DEEP				WELL #: A 3ST			RRCID -> 170047		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11714 - 12113				
10	4836 X	4129	-0-	-707	-0-		643	1	3279	2	N	188	183	1			104
							207	9									
11	4680 X	2323	-0-	-2357	-0-		408	1	1755	2	N	145	185	1			64
							160	9									
12	4774 X	2568	-0-	-2206	-0-		359	1	1959	2	N	227	182	1			109
							250	9									
01	4154 X	2263	-0-	-1891	-0-		93	1	1940	2	N	209	180	1			138
							230	9									
02	3752 X	2971	-0-	-781	-0-		307	1	2460	2	N	185	188	1	1	8	134
							204	9									
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-						N	NO RPT					134

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
RUMBLE ENERGY LLC		//CONT.// 102969														
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: B 1ST		RRCID -> 177958		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: C 2ST		RRCID -> 179054		COMPL. DATE 01/04/2021		TOTAL DEPTH 13925 PERF.11836 - 14028								
10	898 X	898	-0-	-0-	-0-	130	1	665	2	N	94	173	1			65
						103	9									
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	36	1	154	2	N	109	132	1			42
						120	9									
12	514 X	514	-0-	-0-	-0-	63	1	344	2	N	97					139
						107	9									
01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	45	49	1	2	8	133
						50	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	44	1	2	8	118
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 2ST		RRCID -> 181147		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SULLIVAN DEEP		WELL #: A 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772								
10	DLQ G-10	2819	-0-	2819	24145	460	1	2346	2	Y	12					109
						13	9									
11	26338 X	2193	-0-	-24145	-0-	413	1	1780	2	Y	-0-					109
12	2480 X	635	-0-	-1845	-0-	99	1	536	2	Y	-0-					109
01	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	121	1	2518	2	Y	-0-	21	1			88
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	-0-					88
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					88
SULLIVAN IV		WELL #: 4		RRCID -> 224717		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230								
10	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	3207	1	16350	2	N	653	683	1			156
						718	9									
11	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	1292	1	5562	2	N	446	188	1	1	8	413
						491	9									
12	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	1790	1	9766	2	N	763	911	1			265
						839	9									
01	15589 X	15589	-0-	-0-	-0-	676	1	14077	2	N	760	583	1	17	8	425
						836	9									
02	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	1104	1	8850	2	N	473	794	1	15	8	89
						520	9									
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					89
SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: C 3		RRCID -> 225776		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
RUMBLE ENERGY LLC		//CONT.//		102969												
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 245716		COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
SULLIVAN DEEP A				WELL #:	6	RRCID -> 245798		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849						
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	194	1	987	2	N	25					156
						28	9									
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	118	1	508	2	N	52	176	1			32
						57	9									
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	129	1	703	2	N	25					57
						28	9									
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	986	2	N	51	4	8			104
						56	9									
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	75	1	599	2	N	136	189	1	1	8	50
						150	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
PEREZ-ALANIZ DEEP				WELL #:	A 2ST	RRCID -> 259637		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185						
10	11098 X	10708	-0-	-390	-0-	2613	1	7704	2	N	355	187	1			297
						391	9									
11	10080 X	6862	-0-	-3218	-0-	2574	1	4060	2	N	207	361	1			143
						228	9									
12	11222 X	10993	-0-	-229	-0-	1055	1	9498	2	N	400	182	1			361
						440	9									
01	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	665	1	10803	2	N	351	504	1	8	8	200
						386	9									
02	10136 X	7881	-0-	-2255	-0-	1132	1	6463	2	N	260	243	1	2	8	215
						286	9									
03	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					215
SULLIVAN DEEP "A"				WELL #:	8	RRCID -> 264343		COMPL. DATE 05/22/2021		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11462 - 12052						
10	DLQ G-10	2377	-0-	2377	13254	375	1	1912	2	Y	82					191
						90	9									
11	3000 N	1483	-0-	-1517	11737	267	1	1149	2	Y	61	165	1			87
						67	9									
12	3100 N	453	-0-	-2647	9090	66	1	356	2	Y	28	85	1			30
						31	9									
01	3100 N	126	-0-	-2974	6116	6	1	117	2	Y	3					33
						3	9									
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	3316					Y	-0-					33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3316					Y	NO RPT					33
SULLIVAN DEEP				WELL #:	2	RRCID -> 264775		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152						
10	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	1575	1	4647	2	N	70					99
						77	9									
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					99
12	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	621	1	5592	2	N	-0-					99
01	3131 X	2827	-0-	-304	-0-	158	1	2567	2	N	93	2	8			190
						102	9									
02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	544	1	3110	2	N	127	184	1	4	8	129
						140	9									
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					129

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
RUMBLE ENERGY LLC		//CONT.// 102969														
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 269018		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270500		COMPL. DATE 04/18/2017		TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 3		RRCID -> 272696		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185								
10	DLQ G-10	1317	-0-	1317	10255	333	1	984	2	Y	-0-					44
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	7255					Y	-0-					44
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	4155					Y	-0-					44
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	1055					Y	-0-					44
02	1055 N	-0-	-0-	-1055	-0-					Y	-0-					44
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

PALEO OIL COMPANY LLC		635131														
MCGILL, KATY		WELL #: 1		RRCID -> 269609		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7150)		02971 217		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731														
RUPP		WELL #: 2		RRCID -> 155334		COMPL. DATE 07/02/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7200 FRI0)		02971 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731														
RUPP		WELL #: 7		RRCID -> 194495		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7400 FRI0)			02971 265			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731												
SULLIVAN			WELL #: H 3			RRCID -> 281960			COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ANN MAG (7450)			02971 272			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731												
SULLIVAN			WELL #: 10			RRCID -> 118800			COMPL. DATE 09/14/1985			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ANN MAG (7700 FRI0)			02971 580			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS			
RUMBLE ENERGY LLC			102969												
PEREZ-ALANIZ DEEP			WELL #: 2ST			RRCID -> 293617			COMPL. DATE 07/01/2022			TOTAL DEPTH 12747 PERF. 7728 - 7731			
10	3503 #	2297	-0-	-1206	-0-	561 79	1 9	1657	2	N	72				144
11	3390 #	1553	-0-	-1837	-0-	603	1	950	2	N	-0-				144
12	3193 #	1905	-0-	-1288	-0-	190	1	1715	2	N	-0-				144
01	2294 #	558	-0-	-1736	-0-	31 14	1 9	513	2	N	13	3 8			154
02	2072 #	47	-0-	-2025	-0-	7	1	40	2	N	-0-				154
03	2294 #	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT				154
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC			567496												
GARCIA, NELLIE			WELL #: 1			RRCID -> 215817			COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ANN MAG (7800)			02971 638			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731												
SULLIVAN, D.J.			WELL #: C 1			RRCID -> 293726			COMPL. DATE 09/30/2022			TOTAL DEPTH 13675 PERF. 7885 - 7890			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			10

ANN MAG (7800)														
AGP ENERGY SERVICES LLC														
RUPP-CHAMBERLAIN A														
WELL #: 3 RRCID -> 295645 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7756 - 7792														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	DLQ	G-10	276	-0-	276 B	221483	70	1	206	2	Y	-0-		107
11		0	654	-0-	654 B	222137	254	1	400	2	Y	-0-		107
12		26164	1642	-0-	-24522 B	197615	151	1	1364	2	Y	115		222
							127	9						
01		279	2334	-0-	2055 B	199670	131	1	2136	2	Y	61	3 8	280
							67	9						
02		616	1756	-0-	1140 B	200810	252	1	1439	2	Y	59	298 1 2 8	39
							65	9						
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 200810													
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	200810					Y	NO RPT		39
ANN MAG (7980 FRI0)														
AGP ENERGY SERVICES LLC														
RUPP-CHAMBERLAIN A														
WELL #: 3 RRCID -> 294827 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7944 - 7950														
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ANN MAG (8350 VICKSBURG)														
AGP ENERGY SERVICES LLC														
SULLIVAN, D.J.														
WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ANN MAG (8500)														
RUMBLE ENERGY LLC														
RUPP-CHAMBERLAIN														
WELL #: 2 RRCID -> 294505 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8427 - 8583														
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	27301					Y	-0-		89
11		2400	1936	-0-	-464	26837	751	1	1185	2	Y	-0-		89
12		2480	8118	-0-	5638	32475	811	1	7307	2	Y	-0-		89
01		2480	8595	-0-	6115	38590	492	1	8006	2	Y	88	65 8	112
							97	9						
02		49942	6796	-0-	-43146	-0-	995	1	5676	2	Y	114	109 1 48 8	69
							125	9						
03		2015 #	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT		69
ANN MAG (8700)														
AGP ENERGY SERVICES LLC														
SULLIVAN, D. J.														
WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ANN MAG, EAST										02972 001	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC										008731								
MAGUIRE-SULLIVAN										WELL #: E 1	RRCID -> 107941	COMPL. DATE 09/08/1983	TOTAL DEPTH 12665	PERF. 9792 - 9808				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG)										02976 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC										008731								
SULLIVAN DEEP UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 110511	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH 17700	PERF. 9738 - 9788				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-	
ANN MAG, SW. (10,550)										02977 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC										008731								
SULLIVAN DEEP "CC"										WELL #: 1	RRCID -> 172484	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 13850	PERF. 9990 - 10584				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANN MAG, WEST (8000 DELINE SD.)										02978 455	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC										008731								
RUPP DEEP 'D'										WELL #: 1	RRCID -> 293717	COMPL. DATE 04/20/2022	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 7995 - 8054				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-21342					N	-0-					89	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-21342					N	-0-					89	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-21342					N	-0-					89	
01	0 #	54	-0-	54	B	-21288	3	1	51	2	N	-0-					89	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-21288					N	-0-					89	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-21288					N	NO RPT					89	
APACHE RANCH (EAGLE FORD)										03243 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY										788997								
BRISCOE STATE AR										WELL #: 1H	RRCID -> 253091	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 7868	PERF. 8515 - 12642				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95	

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
 BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2003																

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
 STROMAN, D. C. "A" WELL #: RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017																

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					23
11	T. A.	456	-0-	456	456	50	1	406	2	Y	-0-					23
12	T. A.	400	-0-	400	856	42	1	358	2	Y	-0-					23
01	T. A.	300	-0-	300	1156	31	1	268	2	Y	1					24
						1	9									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1156					Y	-0-					24
03	T. A.	79	-0-	79	1235	9	1	70	2	Y	-0-					24

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) //CONT.// 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379 X	3219	-0-	-160	-0-	365 94	1 9	2760	2	Y	85	97 1		94
11	3270 X	2957	-0-	-313	-0-	307 146	1 9	2504	2	Y	133	97 1		130
12	3379 X	2960	-0-	-419	-0-	294 150	1 9	2516	2	Y	136	92 1		174
01	3317 X	2995	-0-	-322	-0-	300 97	1 9	2598	2	Y	88	95 1		167
02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	338 121	1 9	2533	2	Y	110	98 1		179
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	358 102	1 9	2810	2	Y	93	199 1		73
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908														
10	2914 X	2723	-0-	-191	-0-	309 78	1 9	2336	2	Y	71	82 1		79
11	2820 X	2815	-0-	-5	-0-	292 141	1 9	2382	2	Y	128	83 1		124
12	2914 X	2692	-0-	-222	-0-	268 136	1 9	2288	2	Y	124	88 1		160
01	2852 X	2639	-0-	-213	-0-	264 85	1 9	2290	2	Y	77	87 1		150
02	2632 N	2587	-0-	-45	-0-	292 105	1 9	2190	2	Y	95	88 1		157
03	2697 N	2682	-0-	-15	-0-	293 85	1 9	2304	2	Y	77	174 1		60
HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148														
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	276 14	1 9	2086	2	Y	13			38
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	236 1	1 9	1927	2	Y	1			39
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	251 8	1 9	2141	2	Y	-0-			39
01	2387 N	2377	-0-	-10	-0-	245 8	1 9	2124	2	Y	7			46
02	2016 N	1913	-0-	-103	-0-	225 215	1 4	1688	2	Y	-0-			46
03	2387 N	1911	-0-	-476	-0-	215 4	1 9	1692	2	Y	4			50

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11758 - 12522												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	23216 X	2501	-0-	-20715	-0-	291 1	2203 2	Y	6			49
11	3810 X	3261	-0-	-549	-0-	356 1	2905 2	Y	-0-			49
12	3937 X	3677	-0-	-260	-0-	385 1	3292 2	Y	-0-			49
01	3937 X	3884	-0-	-53	-0-	400 1	3471 2	Y	12			61
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	384 1	2878 2	Y	-0-			61
03	3689 X	3236	-0-	-453	-0-	365 1	2863 2	Y	7			68
						8 9						
ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY												
MODERN EXPLORATION, INC. 573226												
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
STARR OPERATING, LLC 815855												
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010												
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	855 2	10 9	N	9			96
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	880 2	20 9	N	18			114
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	910 2	11 9	N	10			124
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	910 2	8 9	N	7			131
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	822 2	13 9	N	12			143
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	910 2	15 9	N	14			157
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071												
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			16
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			16
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			16
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			16
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			16
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			16
MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000												
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	310 2	79 9	N	72			220
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	300 2	53 9	N	48	182 1		86
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	310 2	76 9	N	69			155
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	310 2	79 9	N	72			227
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	280 2	73 9	N	66	185 1		108
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	310 2	76 9	N	69			177

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		//CONT.//	03943 650	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//	815855								
MARGO, R.E. ESTATE		WELL #:	10	RRCID ->	224235	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	4986	PERF. 4908 -	4916
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					110
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					110
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					110
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					110
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					110
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					110
ZERTUCHE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	277342	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	4528	PERF. 4175 -	4181
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	600 2	21 9	N	19		26
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	581 2	12 9	N	11		37
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	600 2	13 9	N	12		49
01	620 N	613	-0-	-7	-0-	600 2	13 9	N	12		61
02	560 N	555	-0-	-5	-0-	542 2	13 9	N	12		73
03	620 N	556	-0-	-64	-0-	542 2	14 9	N	13		86
ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		03944 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
STARR OPERATING, LLC		815855									
MARGO "A"		WELL #:	2A	RRCID ->	186800	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4312	PERF. 2882 -	2892
10	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1320 2	8 9	N	7		130
11	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	1278 2	2 9	N	2		132
12	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	1320 2	12 9	N	11		143
01	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1320 2	11 9	N	10		153
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1193 2	12 9	N	11		164
03	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1320 2	4 9	N	4		168
MARGO "A"		WELL #:	4A	RRCID ->	189893	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 -	2847
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		74
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		74
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-		74
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-		74
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		74
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-		74
MARGO "A"		WELL #:		RRCID ->	199599	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2854 -	2914
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2018											
3 M		WELL #:	1 C	RRCID ->	207280	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2900 -	2964
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
VISION OIL AND GAS LLC 886198												
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954												
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533												
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	226	1	864	2	N	-0-	41
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	241	1	1108	2	N	-0-	41
12	1085 N	893	-0-	-192	-0-	181	1	712	2	N	-0-	41
01	1085 N	946	-0-	-139	-0-	216	1	730	2	N	-0-	41
02	980 N	705	-0-	-275	-0-	141	1	564	2	N	-0-	41
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	199	1	921	2	N	-0-	41
MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438												
10	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	279	1	840	2	N	-0-	56
11	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	270	1	788	2	N	1	57
						1	9					
12	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	279	1	765	2	N	1	58
						1	9					
01	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	279	1	787	2	N	-0-	58
02	980 N	887	-0-	-93	-0-	252	1	634	2	N	1	59
						1	9					
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	279	1	842	2	N	-0-	59
ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
TREK RESOURCES, INC. 867578												
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496												
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954												
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362												
10	3348 X	3253	-0-	-95	-0-	3252	2	1	9	N	1	65
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-	65
12	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3209	2	3	9	N	3	68
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3432	2	6	9	N	5	73
02	2968 X	2660	-0-	-308	-0-	2654	2	6	9	N	5	78
03	3286 X	3002	-0-	-284	-0-	3002	2			N	-0-	78
RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595												
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	248	1	537	2	N	-0-	55
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	240	1	453	2	N	-0-	55
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	248	1	507	2	N	-0-	55
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	248	1	847	2	N	-0-	55
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	224	1	627	2	N	-0-	55
03	744 N	715	-0-	-29	-0-	248	1	467	2	N	-0-	55

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)												CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY																
BLOCK-GUERRA																
WELL #: 2																
RRCID -> 124670																
COMPL. DATE 06/29/1987																
TOTAL DEPTH 6016												PERF. 5247 - 5459				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	251	1	959	2	N	-0-					65
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	185	1	851	2	N	-0-					65
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	235	1	926	2	N	-0-					65
01	1209 N	744	-0-	-465	-0-	170	1	574	2	N	-0-					65
02	980 N	490	-0-	-490	-0-	98	1	392	2	N	-0-					65
03	1147 N	943	-0-	-204	-0-	167	1	776	2	N	-0-					65
GUERRA																
WELL #: 1																
RRCID -> 125748																
COMPL. DATE 10/02/1987																
TOTAL DEPTH 5998												PERF. 5296 - 5318				
10	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	211	1	807	2	N	-0-					-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	232	1	1065	2	N	-0-					-0-
12	1457 N	1011	-0-	-446	-0-	205	1	806	2	N	-0-					-0-
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	356	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1204 N	1046	-0-	-158	-0-	209	1	837	2	N	-0-					-0-
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	220	1	1018	2	N	-0-					-0-
WOOD/GUERRA																
WELL #: 1																
RRCID -> 129867																
COMPL. DATE 01/24/1989																
TOTAL DEPTH 6005												PERF. 5303 - 5450				
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	68	1	260	2	N	-0-					-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	72	1	328	2	N	-0-					-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	87	1	342	2	N	-0-					-0-
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	67	1	227	2	N	-0-					-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	225	1	903	2	N	-0-					-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	169	1	784	2	N	-0-					-0-
GUERRA																
WELL #: 2																
RRCID -> 151443																
COMPL. DATE 10/06/1994																
TOTAL DEPTH 6010												PERF. 5129 - 5418				
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	43	1	166	2	N	-0-					23
11	420 N	144	-0-	-276	-0-	26	1	118	2	N	-0-					23
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	46	1	180	2	N	-0-					23
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	35	1	118	2	N	-0-					23
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	29	1	116	2	N	-0-					23
03	217 N	150	-0-	-67	-0-	27	1	123	2	N	-0-					23
WALKER, BILLY L.																
WELL #: 2																
RRCID -> 153063																
COMPL. DATE 01/18/1995																
TOTAL DEPTH 6017												PERF. 5284 - 5369				
10	3162 X	3043	-0-	-119	-0-	3037	2	6	9	N	5					64
11	3060 X	2447	-0-	-613	-0-	2446	2	1	9	N	1					65
12	3100 X	2740	-0-	-360	-0-	2723	2	17	9	N	15	56	1			24
01	3038 X	2778	-0-	-260	-0-	2765	2	13	9	N	12					36
02	2744 X	2235	-0-	-509	-0-	2225	2	10	9	N	9					45
03	3038 X	2629	-0-	-409	-0-	2628	2	1	9	N	1					46
RICABY																
WELL #: 1																
RRCID -> 172075																
COMPL. DATE 05/19/1998																
TOTAL DEPTH 6000												PERF. 5266 - 5486				
10	620 N	549	-0-	-71	-0-	184	1	364	2	N	1					152
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	206	1	386	2	N	1					153
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	221	1	331	2	N	-0-					153
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	243	1	361	2	N	4					157
02	560 N	559	-0-	-1	-0-	225	1	334	2	N	-0-					157
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	340	1	514	2	N	-0-					157

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954																	
WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3410 X	2775	-0-		-635	-0-	931	1	1844	2	N	-0-					13
11	3300 X	2544	-0-		-756	-0-	884	1	1660	2	N	-0-					13
12	3410 X	2253	-0-		-1157	-0-	903	1	1350	2	N	-0-					13
01	3131 X	2200	-0-		-931	-0-	884	1	1316	2	N	-0-					13
02	2548 X	1930	-0-		-618	-0-	776	1	1154	2	N	-0-					13
03	2790 X	2160	-0-		-630	-0-	860	1	1300	2	N	-0-					13

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500																	
10	1550 X	1376	-0-		-174	-0-	285	1	1091	2	N	-0-					-0-
11	1644 X	1644	-0-		-0-	-0-	294	1	1350	2	N	-0-					-0-
12	1632 N	1632	-0-		-0-	-0-	331	1	1301	2	N	-0-					-0-
01	1364 N	1051	-0-		-313	-0-	240	1	811	2	N	-0-					-0-
02	1400 N	1394	-0-		-6	-0-	278	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1710 N	1710	-0-		-0-	-0-	303	1	1407	2	N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006																	
10	3038 X	2572	-0-		-466	-0-	2554	2	18	9	N	16					96
11	2670 X	2331	-0-		-339	-0-	2308	2	23	9	N	21					117
12	2542 X	2349	-0-		-193	-0-	2313	2	36	9	N	33	102	1			48
01	2608 X	2608	-0-		-0-	-0-	2575	2	33	9	N	30					78
02	2184 N	1690	-0-		-494	-0-	1678	2	12	9	N	11					89
03	2356 N	1604	-0-		-752	-0-	1601	2	3	9	N	3					92

TREK RESOURCES, INC. 867578 BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414																	
10	1147 N	1133	-0-		-14	-0-	298	1	835	2	N	-0-					-0-
11	1140 N	1072	-0-		-68	-0-	163	1	909	2	N	-0-					-0-
12	1131 N	1131	-0-		-0-	-0-	170	1	957	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1147 N	1131	-0-		-16	-0-	103	1	1028	2	N	-0-					-0-
02	1008 N	969	-0-		-39	-0-	72	1	897	2	N	-0-					-0-
*03	1139 N	1139	-0-		-0-	-0-	210	1	929	2	N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310																	
10	3356 X	3356	-0-		-0-	-0-	883	1	2473	2	N	-0-					36
11	3274 X	3274	-0-		-0-	-0-	499	1	2775	2	N	-0-					36
12	3224 X	3219	-0-		-5	-0-	482	1	2720	2	N	15	15	1			36
							17	9									
01	3224 X	3142	-0-		-82	-0-	285	1	2857	2	N	-0-					36
02	2912 X	2702	-0-		-210	-0-	201	1	2501	2	N	-0-					36
03	3224 X	3008	-0-		-216	-0-	555	1	2453	2	N	-0-					36

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR											
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578											
BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	36	1	99	2	N	-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	18	1	100	2	N	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	16	1	93	2	N	-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	2	N	-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	6	1	74	2	N	-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	19	1	85	2	N	-0-
WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456											
10	4278 X	4115	-0-	-163	-0-	1082	1	3033	2	N	65
11	4140 X	3977	-0-	-163	-0-	606	1	3371	2	N	65
12	4278 X	4184	-0-	-94	-0-	629	1	3555	2	N	65
01	4247 X	4213	-0-	-34	-0-	382	1	3831	2	N	65
02	3724 X	3591	-0-	-133	-0-	268	1	3323	2	N	65
03	4185 X	4040	-0-	-145	-0-	746	1	3294	2	N	65
WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501											
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	303	1	849	2	N	147
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	185	1	1030	2	N	147
12	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	170	1	959	2	N	147
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	105	1	1048	2	N	147
02	1120 N	1030	-0-	-90	-0-	77	1	953	2	N	147
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	227	1	1005	2	N	147
WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430											
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	69	1	194	2	N	-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	39	1	218	2	N	-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	41	1	234	2	N	-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	20	1	202	2	N	-0-
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	15	1	182	2	N	-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	46	1	205	2	N	-0-
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//	03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//	867578					
WOOD "B"		WELL #:	4	RRCID -> 159201	COMPL. DATE 04/13/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5296 - 5373
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
ATLEE (4900)			04293 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 212934	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5000 - 5003
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	424
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	424
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	424
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	424
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	424
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	424
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006								
AVIATORS			04504 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC			857512					
AVIATOR "B"		WELL #:	1	RRCID -> 178390	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1414 - 1676
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
AVIATORS, N. (4TH HINNANT)			04506 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736					
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:	9	RRCID -> 215867	COMPL. DATE 10/16/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 10948 - 11138
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2025								
AVIATORS, N. (12000)			04506 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #:	5301	RRCID -> 091999	COMPL. DATE 02/02/1981	TOTAL DEPTH	16020	PERF. 11989 - 12055
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BMT - HALL, ALICE B. GU		WELL #:	3801	RRCID -> 094499	COMPL. DATE 07/16/1981	TOTAL DEPTH	12166	PERF. 11882 - 11976
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

AVIATORS, N. (12000)		//CONT.//		04506 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #:		6801	RRCID -> 099711	COMPL. DATE 06/07/1982	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 11740	-	11812						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)				04509 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
B.M.T. ALICE B. HALL				WELL #:	682 F	RRCID -> 125999	COMPL. DATE 09/30/1987	TOTAL DEPTH 10068	PERF. 9422	-	9452					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KILLAM OIL CO., LTD.				460054												
PUIG "B"				WELL #:	4	RRCID -> 255862	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9466	-	9472					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900)				04509 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
COX, MARTIN REGAN				185995												
ARMSTRONG RANCH				WELL #:		RRCID -> 179562	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 15222	PERF. 9794	-	9816					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007																
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
B.M.T. ALICE B. HALL				WELL #:	682 D	RRCID -> 126000	COMPL. DATE 09/29/1987	TOTAL DEPTH 10068	PERF. 9914	-	9936					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600)			04509 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
HINNANT HEIRS			WELL #: 2010		RRCID -> 148898		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10808		PERF.10230 - 10330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705 X	528	-0-	-1177	-0-		528 2			N	-0-			-0-
11	633 X	633	-0-	-0-	-0-		633 2			N	-0-			-0-
12	681 X	681	-0-	-0-	-0-		681 2			N	-0-			-0-
01	527 N	441	-0-	-86	-0-		441 2			N	-0-			-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589 2			N	-0-			-0-
03	682 N	651	-0-	-31	-0-		651 2			N	-0-			-0-

AVIATORS, S. (5590)			04509 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 6		RRCID -> 121257		COMPL. DATE 05/14/1986		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 5592 - 5598			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84			91

AVIATORS S. (9450)			04509 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 16		RRCID -> 218679		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9556 - 9707			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J.			WELL #: 20		RRCID -> 266397		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8028 - 9549			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J.			WELL #: 18		RRCID -> 290087		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 12043		PERF.10690 - 10710			
10	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	1421 1	5560 2	Y	-0-					14
11	6150 X	5893	-0-	-257	-0-	1320 1	4573 2	Y	-0-					14
12	6355 X	5900	-0-	-455	-0-	1516 1	4384 2	Y	-0-					14
01	6355 X	5912	-0-	-443	-0-	1476 1	4436 2	Y	-0-					14
02	5740 X	4957	-0-	-783	-0-	1355 1	3602 2	Y	-0-					14
03	6355 X	5393	-0-	-962	-0-	1400 1	3993 2	Y	-0-					14

AVIATORS, S. (9550)			04509 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
HINNANT HEIRS "B"			WELL #: 110		RRCID -> 223488		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 10412		PERF. 9675 - 9700			
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-					-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-					-0-
12	558 N	398	-0-	-160	-0-	398 2		N	-0-					-0-
01	496 N	154	-0-	-342	-0-	154 2		N	-0-					-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-					-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (11800)														04509 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
THOMASMA, RAY J.														WELL #: 13		RRCID -> 249051		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12093		PERF. 8825 - 8839	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
BF LUCK (6TH HINNANT)														04699 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
RODESSA OPERATING COMPANY														723592									
D.C.R.C.														WELL #: 13		RRCID -> 176735		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8816 - 8862	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					243					
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					243					
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					243					
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					243					
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					243					
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					243					
PLUGGED AND ABANDONED_____														09/16/2005									
B.M.T. (LOBO CONS.)														04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC														029652									
S.J. MARTIN GU														WELL #: A 6		RRCID -> 163677		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10162		PERF. 9041 - 9165	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32					
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
B.M.T.														WELL #: 4		RRCID -> 080431		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9847 - 10227	
10	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	72	1	1148	2	Y	4	4	1				2					
							4	9															
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	76	1	1254	2	Y	4	2	1				4					
							4	9															
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	63	1	1166	2	Y	3	5	1				2					
							3	9															
01	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	48	1	965	2	Y	3	4	1				1					
							3	9															
02	1176	N	791	-0-	-385	-0-	40	1	748	2	Y	3	2	1				2					
							3	9															
03	1240	N	936	-0-	-304	-0-	53	1	880	2	Y	3	2	1				3					
							3	9															
B.M.T.														WELL #: 6		RRCID -> 088176		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 11481		PERF. 10534 - 11068	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FROST NATIONAL BANK			//CONT.// 04789 237 //CONT.// 386310 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
						RRCID -> 088561	COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL	DEPTH 10009	PERF. 9227 - 9246						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-			51 1	1026 2	N		5	7 1				32
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-			6 9 50 1	1043 2	N		6					38
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-			7 9 52 1	1174 2	N		-0-	8 1				30
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-			51 1	1095 2	N		-0-					30
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-			42 1	904 2	N		10	5 1				35
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-			11 9 50 1	1053 2	N		5					40
								6 9									
SALDIVAR ESTATE						WELL #: 2	RRCID -> 088786	COMPL. DATE 03/18/1980			TOTAL	DEPTH 11500	PERF.11086 - 11110				
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-			53 1	1126 2	Y		1					5
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-			1 9 42 1	1067 2	Y		1					6
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-			1 9 25 1	1105 2	Y		-0-					6
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-			13 1	1078 2	Y		-0-					6
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-			30 1	997 2	Y		-0-					6
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-			50 1	1075 2	Y		-0-					6
SALDIVAR ESTATE						WELL #: 3	RRCID -> 093607	COMPL. DATE 09/15/1996			TOTAL	DEPTH 11808	PERF.10363 - 10447				
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-			49 1	1039 2	Y		-0-					4
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-			42 1	1072 2	Y		1					5
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-			1 9 23 1	1046 2	Y		-0-					5
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-			11 1	956 2	Y		1					6
02	868 N	723	-0-	-145	-0-			1 9 21 1	702 2	Y		-0-					6
03	961 N	735	-0-	-226	-0-			32 1	703 2	Y		-0-					6
SALDIVAR ESTATE						WELL #: 5	RRCID -> 098652	COMPL. DATE 01/15/1990			TOTAL	DEPTH 9975	PERF. 9628 - 9800				
10	1116 N	815	-0-	-301	-0-			37 1	778 2	Y		-0-					4
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-			23 1	575 2	Y		-0-					4
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-			19 1	862 2	Y		-0-					4
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-			15 1	1257 2	Y		1					5
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-			1 9 40 1	1338 2	Y		-0-					5
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-			70 1	1521 2	Y		-0-					5
SALDIVAR ESTATE						WELL #: 6	RRCID -> 099565	COMPL. DATE 11/18/1981			TOTAL	DEPTH 11633	PERF.11367 - 11387				
10	589 N	514	-0-	-75	-0-			23 1	491 2	Y		-0-					4
11	540 N	492	-0-	-48	-0-			19 1	472 2	Y		1					5
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-			1 9 14 1	629 2	Y		-0-					5
01	527 N	442	-0-	-85	-0-			5 1	437 2	Y		-0-					5
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-			14 1	459 2	Y		-0-					5
03	651 N	557	-0-	-94	-0-			25 1	532 2	Y		-0-					5

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SALDIVAR ESTATE			//CONT.// 04789 237 //CONT.// 386310 WELL #: 7			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
			RRCID -> 099566		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH 11645		PERF. 9794 - 9806								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	1254	2	Y	1					5
11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	1189	2	Y	1					6
12		1302 N	1286	-0-	-16	-0-	28 1	1 9	1258	2	Y	-0-					6
01		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	1291	2	Y	1					7
02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	1115	2	Y	-0-					7
03		1271 N	1256	-0-	-15	-0-	55 1	1 9	1201	2	Y	-0-					7
B.M.T.			WELL #: 11		RRCID -> 100062		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 11574		PERF. 9590 - 10070						
10		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	245 9	1 9	3934	2	Y	8					11
11		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	223 14	1 9	3692	2	Y	13	12	1			12
12		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	203 3	1 9	3734	2	Y	3	11	1			4
01		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	178 8	1 9	3578	2	Y	7					11
02		3388 X	3330	-0-	-58	-0-	168 6	1 9	3156	2	Y	5	11	1			5
03		3751 X	3602	-0-	-149	-0-	204 6	1 9	3392	2	Y	5					10
B.M.T.			WELL #: 14		RRCID -> 104104		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9765 - 10922						
10		5828 X	5369	-0-	-459	-0-	314 12	1 9	5043	2	Y	11					14
11		5730 X	3200	-0-	-2530	-0-	182 11	1 9	3007	2	Y	10	15	1			9
12		5921 X	2180	-0-	-3741	-0-	112 2	1 9	2066	2	Y	2	9	1			2
01		5921 X	2672	-0-	-3249	-0-	126 7	1 9	2539	2	Y	6					8
02		4844 X	2168	-0-	-2676	-0-	109 3	1 9	2056	2	Y	3	8	1			3
03		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	393 11	1 9	6516	2	Y	10					13
SALDIVAR, RAYMUNDO T.			WELL #: 1		RRCID -> 105413		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 11195		PERF.10665 - 10869						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
B.M.T.				WELL #:	15	RRCID ->	107453	COMPL. DATE	08/14/1983	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10598	-	10614
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-		49	1	794	2	Y	2			2
							2	9							
11	750 N	471	-0-	-279	-0-		27	1	443	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-		44	1	811	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
01	837 N	526	-0-	-311	-0-		25	1	500	2	Y	1			2
							1	9							
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-		36	1	669	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-		48	1	790	2	Y	1			2
							1	9							

B.M.T.				WELL #:	16	RRCID ->	107858	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL	DEPTH	11900	PERF. 9967	-	10338
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-		15	1	238	2	Y	1			1
							1	9							
11	270 N	208	-0-	-62	-0-		12	1	195	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-		16	1	291	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-		11	1	228	2	Y	1			1
							1	9							
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-		13	1	253	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	310 N	251	-0-	-59	-0-		14	1	236	2	Y	1			1
							1	9							

B.M.T.				WELL #:	17	RRCID ->	111701	COMPL. DATE	06/28/1984	TOTAL	DEPTH	11700	PERF. 9472	-	9700
10	2108 N	2098	-0-	-10	-0-		123	1	1971	2	Y	4			5
							4	9							
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-		117	1	1943	2	Y	7	6	1	6
							8	9							
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-		102	1	1884	2	Y	2	6	1	2
							2	9							
01	2108 N	1502	-0-	-606	-0-		71	1	1428	2	Y	3			5
							3	9							
02	1904 N	1765	-0-	-139	-0-		89	1	1673	2	Y	3	5	1	3
							3	9							
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		117	1	1940	2	Y	3			6
							3	9							

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	18	RRCID ->	113875	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL	DEPTH	10450	PERF. 7842	-	10168
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
B.M.T.			WELL #: 18			RRCID -> 115552			COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 11850					
												PERF. 9710 - 11674					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-		20 1	1	319 2	Y		1					1
11	330 N	272	-0-	-58	-0-		15 1	9	256 2	Y		1	1 1				1
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-		18 1	9	333 2	Y		-0-	1 1				-0-
01	341 N	272	-0-	-69	-0-		13 1	9	258 2	Y		1					1
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-		15 1	9	276 2	Y		-0-	1 1				-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-		19 1	9	319 2	Y		1					1
FROST NATIONAL BANK					WELL #: 2	RRCID -> 117032	COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 10737			PERF. 9357 - 9366				
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-		17 1		318 2	N		-0-					25
*05	341 N	88	-0-	-253	-0-		4 1		84 2	N		-0-					25
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-		22 1		424 2	N		-0-					25
*07	415 N	415	-0-	-0-	-0-		21 1		394 2	N		-0-					25
*08	462 N	462	-0-	-0-	-0-		23 1		439 2	N		-0-	3 1				22
*09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N		-0-					22
*10	341 N	297	-0-	-44	-0-		14 1		283 2	N		-0-	2 1				20
*11	330 N	214	-0-	-116	-0-		10 1		204 2	N		-0-					20
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-		18 1		403 2	N		-0-	2 1				18
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-		14 1		297 2	N		-0-					18
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-		15 1		320 2	N		-0-	3 1				15
03	341 N	313	-0-	-28	-0-		14 1		298 2	N		1					16
FROST NATIONAL BANK					WELL #: 21	RRCID -> 117085	COMPL. DATE 06/23/1985			TOTAL DEPTH 10464			PERF.10138 - 10154				
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		90 1		1791 2	N		-0-					34
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		82 1		1689 2	N		-0-					34
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		72 1		1620 2	N		-0-					34
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		60 1		1296 2	N		-0-					34
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		58 1		1265 2	N		27					61
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		30 9										
FROST NATIONAL BANK					WELL #: 22	RRCID -> 119114	COMPL. DATE 11/11/1985			TOTAL DEPTH 10500			PERF.10110 - 10146				
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-		45 1		906 2	N		-0-					57
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-		40 1		836 2	N		-0-					57
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-		37 1		838 2	N		-0-					57
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-		39 1		853 2	N		-0-					57
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-		30 1		644 2	N		2					59
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-		2 9										
FROST NATIONAL BANK					WELL #: 23	RRCID -> 120325	COMPL. DATE 03/03/1986			TOTAL DEPTH 10435			PERF.10150 - 10170				
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-		25 1		500 2	N		-0-					13
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-		19 1		403 2	N		-0-					13
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-		19 1		440 2	N		-0-					13
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-		23 1		505 2	N		-0-					13
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-		17 1		377 2	N		8					21
*03	465 N	449	-0-	-16	-0-		9 9										

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//			04789 237			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310																
B.M.T.			WELL #:			20			RRCID -> 121135			COMPL. DATE 04/09/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0										AMT		CODE	AMT	CODE	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1		2		9	471	2	Y	2		2	1			1
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1		1		9	456	2	Y	1		1	1			1
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1		2		9	458	2	Y	2		2	1			1
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1		2		9	442	2	Y	2		2	1			1
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1		1		9	394	2	Y	1		1	1			1
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1		1		9	430	2	Y	1		1	1			1
FROST NATIONAL BANK			WELL #:			24			RRCID -> 121861			COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230							
10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1		9		9	3228	2	N	8		18	1			31
11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1		20		9	3084	2	N	18						49
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1		1		9	3199	2	N	1		20	1			30
01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1					3107	2	N	-0-						30
02	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1		18		9	2445	2	N	16		13	1			33
03	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1		9		9	2969	2	N	8						41
FROST NATIONAL BANK			WELL #:			27			RRCID -> 124552			COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
FROST NATIONAL BANK			WELL #:			31 T			RRCID -> 128196			COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274							
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1					433	2	N	-0-						8
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1					312	2	N	-0-						8
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1					360	2	N	-0-						8
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1					418	2	N	-0-						8
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1					351	2	N	-0-						8
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1					363	2	N	-0-						8
B.M.T.			WELL #:			26			RRCID -> 130502			COMPL. DATE 03/05/1989			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10012 - 11141							
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1					312	2	Y	1						1
11	360 N	258	-0-	-102	-0-	-0-	15	1		1		9	242	2	Y	1		1	1			1
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1					278	2	Y	-0-		1	1			-0-
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	-0-	14	1		1		9	288	2	Y	1						1
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	-0-	11	1					209	2	Y	-0-		1	1			-0-
03	279 N	205	-0-	-74	-0-	-0-	12	1		1		9	192	2	Y	1						1

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310														
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 34		RRCID -> 130782		COMPL. DATE 05/14/1989		TOTAL		DEPTH 10258		PERF. 9957 - 10004				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1	N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-			4
11		6	N	-0-	-0-	-5	-0-			1	2			N	-0-			4
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			4
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			4
02		1	N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-			4
03		4	N	-0-	-0-	-0-	-0-			4	2			N	-0-			4

FROST NATIONAL BANK				WELL #: 35		RRCID -> 131641		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL		DEPTH 10900		PERF. 10483 - 10516				
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

BMT				WELL #: 27		RRCID -> 131962		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL		DEPTH 11352		PERF. 10104 - 10901				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.				WELL #: 2		RRCID -> 133789		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL		DEPTH 10350		PERF. 9840 - 10044				
10	2717	N		275	-0-	-2442	-0-		12	1	263	2	Y		-0-			2
11	409	N		409	-0-	-0-	-0-		15	1	394	2	Y		-0-			2
12	527	N		468	-0-	-59	-0-		10	1	458	2	Y		-0-			2
01	319	N		319	-0-	-0-	-0-		4	1	315	2	Y		-0-			2
02	425	N		425	-0-	-0-	-0-		12	1	413	2	Y		-0-			2
03	465	N		282	-0-	-183	-0-		12	1	270	2	Y		-0-			2

SALDIVAR, R.T.				WELL #: 10		RRCID -> 135381		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL		DEPTH 10498		PERF. 9846 - 9970				
10	2674	N		2674	-0-	-0-	-0-		121	1	2553	2	Y		-0-			9
11	2618	N		2618	-0-	-0-	-0-		99	1	2519	2	Y		-0-			9
12	2741	N		2741	-0-	-0-	-0-		60	1	2681	2	Y		-0-			9
01	2694	N		2694	-0-	-0-	-0-		31	1	2663	2	Y		-0-			9
02	2352	N		2274	-0-	-78	-0-		66	1	2208	2	Y		-0-			9
03	2604	N		2562	-0-	-42	-0-		113	1	2449	2	Y		-0-			9

SALDIVAR ESTATE				WELL #: 11		RRCID -> 135978		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL		DEPTH 11769		PERF. 9410 - 11492				
10	2520	N		2520	-0-	-0-	-0-		114	1	2404	2	Y		2			10
									2	9								
11	2412	N		2412	-0-	-0-	-0-		91	1	2319	2	Y		2			12
									2	9								
12	2511	N		2465	-0-	-46	-0-		54	1	2411	2	Y		-0-			12
01	2511	N		2356	-0-	-155	-0-		27	1	2328	2	Y		1			13
									1	9								
02	2240	N		2119	-0-	-121	-0-		62	1	2057	2	Y		-0-			13
03	2480	N		2375	-0-	-105	-0-		105	1	2270	2	Y		-0-			13

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
SALDIVAR ESTATE				WELL #:		13	RRCID -> 136490		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 11808		PERF.10512		- 10590					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
SALDIVAR ESTATE				WELL #:		12	RRCID -> 136492		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9822		- 9916					
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #:		23	RRCID -> 137189		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9416		- 9466					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						38
12	14B2	EXT	8532	-0-	8532	8532	8532		440	1	8092	2	Y	-0-						38
01	14B2	EXT	5069	-0-	5069	5069	13601		240	1	4829	2	Y	-0-						38
02	14B2	EXT	3390	-0-	3390	3390	16991		171	1	3219	2	Y	-0-						38
03	14B2	EXT	2873	-0-	2873	2873	19864		163	1	2710	2	Y	-0-						38
B.M.T.				WELL #:		30	RRCID -> 137338		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10069		- 10252					
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #:		27	RRCID -> 138311		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9815		- 10000					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						30
12	14B2	EXT	43	-0-	43	43	43		2	1	41	2	Y	-0-						30
01	14B2	EXT	45	-0-	45	88	88		2	1	43	2	Y	-0-						30
02	14B2	EXT	31	-0-	31	119	119		2	1	29	2	Y	-0-						30
03	14B2	EXT	12	-0-	12	131	131		1	1	11	2	Y	-0-						30
B.M.T.				WELL #:		31	RRCID -> 139638		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10387		- 10624					
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	-0-		5	1	75	2	Y	-0-						-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	-0-		3	1	45	2	Y	-0-						-0-
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	-0-		2	1	38	2	Y	-0-						-0-
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	-0-		2	1	43	2	Y	-0-						-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	-0-		3	1	50	2	Y	-0-						-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	49	2	Y	-0-						-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SALDIVAR ESTATE													CNTY: WEBB	
//CONT.// 04789 237 //CONT.// 386310 WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	67	1	1410	2	Y	-0-			6
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	82	1	2086	2	Y	-0-			8
						2	9							
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	46	1	2072	2	Y	-0-			8
01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	23	1	1934	2	Y	-0-			9
						1	9							
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	45	1	1500	2	Y	-0-			9
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	77	1	1677	2	Y	-0-			9
B.M.T. WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480														
10	899 N	876	-0-	-23	-0-	51	1	823	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
11	840 N	839	-0-	-1	-0-	48	1	788	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
12	868 N	803	-0-	-65	-0-	41	1	760	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
01	868 N	768	-0-	-100	-0-	36	1	729	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
02	784 N	748	-0-	-36	-0-	38	1	708	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
03	806 N	735	-0-	-71	-0-	42	1	691	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816														
10	806 N	687	-0-	-119	-0-	31	1	655	2	Y	1			4
						1	9							
11	780 N	565	-0-	-215	-0-	21	1	544	2	Y	-0-			4
12	713 N	531	-0-	-182	-0-	12	1	519	2	Y	-0-			4
01	682 N	384	-0-	-298	-0-	4	1	380	2	Y	-0-			4
02	532 N	364	-0-	-168	-0-	11	1	353	2	Y	-0-			4
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-			4
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307														
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-			16
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	1	1	65	2	N	-0-			16
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			16
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-			16
B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158														
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310																					
B.M.T.			WELL #:		25	RRCID -> 143004		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL	DEPTH 11400	PERF.10235 - 10354														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT								-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT								-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT								-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT								-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT								-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT								-0-	

B.M.T.			WELL #:		13	RRCID -> 143005		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL	DEPTH 11913	PERF.10517 - 11601														
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			NO RPT								-0-	
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			NO RPT								-0-	
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			NO RPT								-0-	
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			NO RPT								-0-	
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			NO RPT								-0-	
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			NO RPT								-0-	

B.M.T.			WELL #:		22	RRCID -> 143438		COMPL. DATE 11/24/1994		TOTAL	DEPTH 11250	PERF. 9260 - 10968														
10	2728	N	2452	-0-	-276	-0-	143 9 9	2300	2	Y	8	9 1													4	
11	2610	N	2437	-0-	-173	-0-	138 8 9	2291	2	Y	7	4 1													7	
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	128 7 9	2356	2	Y	6	9 1													4	
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	117 9 9	2351	2	Y	8	9 1													3	
02	2268	N	2263	-0-	-5	-0-	114 8 9	2141	2	Y	7	4 1													6	
03	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	137 7 9	2280	2	Y	6	6 1													6	

B.M.T.			WELL #:		8	RRCID -> 144863		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL	DEPTH 11992	PERF.10035 - 10050														
10	3906	X	3724	-0-	-182	-0-	218 9 9	3497	2	Y	8														10	
11	3780	X	3576	-0-	-204	-0-	203 13 9	3360	2	Y	12	11 1													11	
12	3906	X	3582	-0-	-324	-0-	185 2 9	3395	2	Y	2	10 1													3	
01	3844	X	3667	-0-	-177	-0-	173 9 9	3485	2	Y	8														11	
02	3416	X	3330	-0-	-86	-0-	168 6 9	3156	2	Y	5	11 1													5	
03	3720	X	3679	-0-	-41	-0-	209 6 9	3464	2	Y	5														10	

B.M.T.			WELL #:		36	RRCID -> 146458		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10060 - 11488														
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			NO RPT								-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			NO RPT								-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			NO RPT								-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			NO RPT								-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			NO RPT								-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			NO RPT								-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 50			RRCID -> 147400			COMPL. DATE 11/04/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	6	-0-	-0-	-25	-0-		6 2			N	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	33	2	N	-0-			2
01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	456	2	N	-0-			2
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1	357	2	N	8			10
								9 9								
*03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	538	2	N	-0-	5 6		5
SALDIVAR ESTATE			WELL #: 16			RRCID -> 147426			COMPL. DATE 12/10/1993			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
B.M.T.			WELL #: 38			RRCID -> 147801			COMPL. DATE 12/29/1993			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596				
10	1550 N	1385	-0-	-0-	-165	-0-		81 1	1301 2	Y	3					4
								3 9								
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-		95 1	1578 2	Y	5	4 1				5
								6 9								
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-		71 1	1308 2	Y	1	5 1				1
								1 9								
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-		67 1	1354 2	Y	3					4
								3 9								
02	1456 N	1271	-0-	-0-	-185	-0-		64 1	1205 2	Y	2	4 1				2
								2 9								
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-		81 1	1345 2	Y	2					4
								2 9								
B.M.T.			WELL #: 37			RRCID -> 148003			COMPL. DATE 01/11/1994			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278				
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	333 2	Y	1					1
								1 9								
11	630 N	409	-0-	-0-	-221	-0-		23 1	385 2	Y	1	1 1				1
								1 9								
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1	405 2	Y	-0-	1 1				-0-
01	341 N	269	-0-	-0-	-72	-0-		13 1	255 2	Y	1					1
								1 9								
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1	435 2	Y	1	1 1				1
								1 9								
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1	441 2	Y	-0-					1
B.M.T.			WELL #: 39			RRCID -> 148005			COMPL. DATE 01/03/1994			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373				
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1	413 2	Y	2	2 1				1
								2 9								
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-		24 1	394 2	Y	1	1 1				1
								1 9								
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	386 2	Y	2	2 1				1
								2 9								
01	403 N	377	-0-	-0-	-26	-0-		18 1	358 2	Y	1	1 1				1
								1 9								
02	364 N	354	-0-	-0-	-10	-0-		18 1	335 2	Y	1	1 1				1
								1 9								
03	403 N	388	-0-	-0-	-15	-0-		22 1	365 2	Y	1	1 1				1
								1 9								

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
B.M.T.			WELL #: 40			RRCID -> 148345			COMPL. DATE 02/09/1994			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-		-0-
11		180 N	21	-0-	-159	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-		-0-
01		217 N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	Y	-0-		-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-		-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK			WELL #: 51			RRCID -> 149230			COMPL. DATE 04/19/1994			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #: 38			RRCID -> 150058			COMPL. DATE 06/13/1994			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02	14 N	-0-	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

B.M.T.			WELL #: 43			RRCID -> 150541			COMPL. DATE 07/26/1994			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10421 - 11295		
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1800	2	Y	4		5
							4	9						
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1657	2	Y	5	5 1	5
							6	9						
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1257	2	Y	1	5 1	1
							1	9						
01	1054 N	863	-0-	-191	-0-	-0-	41	1	820	2	Y	2		3
							2	9						
02	952 N	921	-0-	-31	-0-	-0-	46	1	874	2	Y	1	3 1	1
							1	9						
03	1054 N	455	-0-	-599	-0-	-0-	26	1	428	2	Y	1		2
							1	9						

B.M.T.			WELL #: 44			RRCID -> 150544			COMPL. DATE 07/26/1994			TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572		
10	4588 X	4523	-0-	-65	-0-	-0-	265	1	4248	2	Y	9		12
							10	9						
11	4590 X	4401	-0-	-189	-0-	-0-	250	1	4136	2	Y	14	13 1	13
							15	9						
12	4743 X	4312	-0-	-431	-0-	-0-	222	1	4087	2	Y	3	12 1	4
							3	9						
01	4743 X	4453	-0-	-290	-0-	-0-	210	1	4233	2	Y	9		13
							10	9						
02	4116 X	3969	-0-	-147	-0-	-0-	200	1	3762	2	Y	6	13 1	6
							7	9						
03	4557 X	4331	-0-	-226	-0-	-0-	246	1	4078	2	Y	6		12
							7	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 41		RRCID -> 150559		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF. 9578 - 11152	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	71 1 3 9	1145 2	Y 3	4 1 2
11	1230 N	1168	-0-	-62	-0-	66 1 3 9	1099 2	Y 3	2 1 3
12	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	59 1 3 9	1092 2	Y 3	4 1 2
01	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	53 1 4 9	1063 2	Y 4	4 1 2
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	56 1 3 9	1060 2	Y 3	2 1 3
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	67 1 3 9	1109 2	Y 3	3 1 3
B.M.T.		WELL #: 42		RRCID -> 150728		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 11935	
								PERF. 9824 - 9836	
10	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	67 1 2 9	1079 2	Y 2	3
11	1200 N	1115	-0-	-85	-0-	63 1 4 9	1048 2	Y 4	4 1 3
12	1178 N	984	-0-	-194	-0-	51 1 1 9	932 2	Y 1	3 1 1
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	62 1 3 9	1250 2	Y 3	4
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	56 1 2 9	1061 2	Y 2	4 1 2
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	69 1 2 9	1146 2	Y 2	4
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 151195		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 11120	
								PERF. 9886 - 10884	
10	992 N	990	-0-	-2	-0-	45 1	945 2	Y -0-	4
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	33 1 1 9	840 2	Y 1	5
12	1023 N	747	-0-	-276	-0-	16 1	731 2	Y -0-	5
01	992 N	694	-0-	-298	-0-	8 1	686 2	Y -0-	5
02	812 N	629	-0-	-183	-0-	18 1 1 9	610 2	Y 1	6
03	744 N	597	-0-	-147	-0-	26 1	571 2	Y -0-	6
BRUNI RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 151681		COMPL. DATE 05/07/1995		TOTAL DEPTH 12810	
								PERF. 9864 - 9874	
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	76 1	1597 2	Y -0-	61
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	57 1	1444 2	Y -0-	61
12	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	35 1	1579 2	Y -0-	60
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	20 1	1702 2	Y -0-	60
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	46 1	1521 2	Y -0-	60
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	82 1	1781 2	Y -0-	60
B.M.T.		WELL #: 45		RRCID -> 152453		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 11500	
								PERF. 9944 - 10962	
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	74 1 2 9	1190 2	Y 2	3
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	66 1 6 9	1092 2	Y 5	4 1 4
12	1085 N	971	-0-	-114	-0-	50 1	921 2	Y -0-	3 1 1
01	1209 N	1003	-0-	-206	-0-	47 1 2 9	954 2	Y 2	3
02	1092 N	1040	-0-	-52	-0-	52 1 1 9	987 2	Y 1	3 1 1
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	60 1 2 9	992 2	Y 2	3

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
B.M.T.			WELL #:		46	RRCID -> 154236		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10630 - 10664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B.M.T.			WELL #:		9	RRCID -> 154302		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9294 - 10044	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

B.M.T.			WELL #:		47	RRCID -> 154438		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 11640		PERF. 9418 - 9437	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	2853	-0-	2853	2853	162	1	2682	2	N	NO RPT	4 1	-0-
						9	9				8		7

B.M.T.			WELL #:		49	RRCID -> 156835		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10264 - 11596	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T.			WELL #:		48	RRCID -> 156992		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 11832		PERF. 9866 - 11212	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T.			WELL #:		52	RRCID -> 160002		COMPL. DATE 09/07/1996		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10052 - 10970	
10	3813 X	3473	-0-	-340	-0-	203	1	3262	2	Y	7		9
						8	9						
11	3690 X	3107	-0-	-583	-0-	176	1	2920	2	Y	10	10 1	9
						11	9						
12	3782 X	3425	-0-	-357	-0-	177	1	3245	2	Y	3	9 1	3
						3	9						
01	3689 X	3176	-0-	-513	-0-	150	1	3018	2	Y	7		10
						8	9						
02	3136 X	2921	-0-	-215	-0-	147	1	2770	2	Y	4	10 1	4
						4	9						
03	3472 X	3113	-0-	-359	-0-	177	1	2930	2	Y	5		9
						6	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 54		RRCID -> 161692		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9682 - 10218						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3720 X	2144	-0-	-1576	-0-	126 4	1 9	2014	2	Y	4					6
11	3600 X	2061	-0-	-1539	-0-	117 8	1 9	1936	2	Y	7	7	1			6
12	3441 X	2016	-0-	-1425	-0-	104 2	1 9	1910	2	Y	2	6	1			2
01	3410 X	2001	-0-	-1409	-0-	94 4	1 9	1903	2	Y	4					6
02	2660 X	1817	-0-	-843	-0-	92 3	1 9	1722	2	Y	3	6	1			3
03	2139 X	1993	-0-	-146	-0-	113 3	1 9	1877	2	Y	3					6
B.M.T.		WELL #: 55		RRCID -> 163039		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 11446		PERF. 9596 - 10834						
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	75 4	1 9	1200	2	Y	4	4	1			2
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	979	2	Y	3	2	1			3
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	981	2	Y	3	4	1			2
01	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	49 3	1 9	984	2	Y	3	4	1			1
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	903	2	Y	4	2	1			3
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	59 4	1 9	984	2	Y	3	3	1			3
B. M. T.		WELL #: 28		RRCID -> 164079		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9127 - 9140						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
B.M.T.		WELL #: 29		RRCID -> 164513		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9325 - 9528						
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	833	2	Y	2	3	1			1
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	836	2	Y	4	2	1			3
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	793	2	Y	1	3	1			1
01	806 N	788	-0-	-18	-0-	37 3	1 9	748	2	Y	3	3	1			1
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	747	2	Y	2	1	1			2
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	900	2	Y	3	2	1			3
B.M.T.		WELL #: 56		RRCID -> 165184		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11398		PERF. 9637 - 10860						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		54		RRCID -> 165694		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9278 - 10390						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-			80	1	1606	2	N	5					47
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-			6	9	1527	2	N	6					53
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-			74	1	1438	2	N	-0-					53
01	1705 N	971	-0-	-734	-0-			43	1	928	2	N	-0-					53
02	1512 N	1494	-0-	-18	-0-			66	1	1428	2	N	-0-					53
03	1488 N	1414	-0-	-74	-0-			63	1	1327	2	N	22					75
								24	9									

B.M.T.			WELL #:		21	RRCID -> 166681		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 10862		PERF. 9065 - 9132	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B. M. T.				WELL #:	57	RRCID -> 166761	COMPL. DATE 01/30/1998				TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9282 - 10824		
10	5053 X	4804	-0-	-249	-0-	281	1	4509	2	Y	13	16	1		7
11	4920 X	4225	-0-	-695	-0-	240	1	3971	2	Y	13	8	1		12
12	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	280	1	5146	2	Y	13	16	1		9
01	5084 X	5080	-0-	-4	-0-	239	1	4823	2	Y	16	18	1		7
02	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	233	1	4388	2	Y	14	9	1		12
03	5425 X	5065	-0-	-360	-0-	287	1	4763	2	Y	14	13	1		13

B.M.T.				WELL #:	58	RRCID -> 166762	COMPL. DATE 01/23/1998				TOTAL DEPTH	10600	PERF.10145 - 10175	
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	110	1	1770	2	Y	6	7	1	3
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	101	1	1667	2	Y	5	3	1	5
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	96	1	1757	2	Y	5	7	1	3
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	87	1	1749	2	Y	5	6	1	2
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	84	1	1585	2	Y	5	3	1	4
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	103	1	1710	2	Y	6	5	1	5

FROST NATIONAL BANK			WELL #:		55	RRCID -> 167337		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11693		PERF. 11510 - 11528	
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-		-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 59		RRCID -> 167393		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 11200	
								PERF. 9628 - 10733	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
10	806 N	259	-0-	-547	-0-	15	1	244	2
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	42	1	698	2
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	3	9		
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2
02	700 N	551	-0-	-149	-0-	1	9	603	2
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2
						2	9		
						28	1		
						1	9		
						39	1	643	2
						3	9		

B.M.T.		WELL #: 60		RRCID -> 167800		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 10965	
								PERF. 9542 - 10168	
10	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	90	1	1442	2
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	4	9		
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	90	1	1483	2
01	1550 N	1396	-0-	-154	-0-	6	9		
02	1484 N	1353	-0-	-131	-0-	89	1	1630	2
03	1705 N	1218	-0-	-487	-0-	6	9		
						66	1	1326	2
						4	9		
						68	1	1281	2
						4	9		
						69	1	1146	2
						3	9		

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 56		RRCID -> 167907		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 10700	
								PERF. 9152 - 10354	
10	4898 X	3362	-0-	-1536	-0-	159	1	3186	2
11	4740 X	3031	-0-	-1709	-0-	17	9		
12	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	139	1	2874	2
01	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	18	9		
02	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	239	1	5410	2
03	5611 X	4783	-0-	-828	-0-	2	9		
						221	1	4771	2
						200	1	4343	2
						25	9		
						214	1	4546	2
						23	9		

B.M.T.		WELL #: 61		RRCID -> 168106		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10700	
								PERF. 9345 - 10266	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 62		RRCID -> 168414		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 10900	
								PERF.10228 - 10458	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	-0-		-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12 1	1		1
						1 9			
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	6 1	-0-	1 1	-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	-0-		-0-
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	7 1	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	-0-		-0-
B.M.T.		WELL #: 65		RRCID -> 168415		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF.10134 - 10160	
10	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	134 1	7	8 1	4
						8 9			
11	2340 N	2235	-0-	-105	-0-	127 1	6	4 1	6
						7 9			
12	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	118 1	6	8 1	4
						7 9			
01	2294 N	2226	-0-	-68	-0-	105 1	7	8 1	3
						8 9			
02	2100 N	2007	-0-	-93	-0-	101 1	6	4 1	5
						7 9			
03	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	126 1	7	6 1	6
						8 9			
B.M.T.		WELL #: 66		RRCID -> 168542		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 10700	
								PERF.10234 - 10258	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
B.M.T.		WELL #: 64		RRCID -> 168838		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11560	
								PERF. 9709 - 11043	
10	2542 N	2493	-0-	-49	-0-	146 1	7	9 1	4
						8 9			
11	2460 N	2273	-0-	-187	-0-	129 1	6	4 1	6
						7 9			
12	2542 N	2459	-0-	-83	-0-	126 1	7	9 1	4
						8 9			
01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	122 1	8	9 1	3
						9 9			
02	2128 N	2099	-0-	-29	-0-	106 1	7	4 1	6
						8 9			
03	2449 N	2200	-0-	-249	-0-	125 1	6	6 1	6
						7 9			
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 57		RRCID -> 168903		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF.10218 - 10242	
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	43 1	-0-		2
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	45 1	8		10
						9 9			
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	44 1	-0-		10
01	899 N	871	-0-	-28	-0-	39 1	-0-		10
02	924 N	334	-0-	-590	-0-	15 1	-0-		10
03	1023 N	65	-0-	-958	-0-	3 1	-0-		10

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 79		RRCID -> 169057		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 10876	
								PERF. 10256 - 10468	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	70 1 3 9	1131 2	Y	3
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	65 1 3 9	1076 2	Y	3
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	59 1 3 9	1092 2	Y	3
01	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	53 1 3 9	1061 2	Y	3
02	1064 N	985	-0-	-79	-0-	50 1 4 9	931 2	Y	4
03	1147 N	787	-0-	-360	-0-	45 1 2 9	740 2	Y	2

B.M.T.		WELL #: 77		RRCID -> 169395		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. 8869 - 10242	
10	6014 X	4433	-0-	-1581	-0-	259 1 14 9	4160 2	Y	13
11	6090 X	4079	-0-	-2011	-0-	231 1 13 9	3835 2	Y	12
12	6293 X	3971	-0-	-2322	-0-	204 1 11 9	3756 2	Y	10
01	6293 X	5511	-0-	-782	-0-	260 1 19 9	5232 2	Y	17
02	5096 X	4690	-0-	-406	-0-	236 1 15 9	4439 2	Y	14
03	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	278 1 15 9	4610 2	Y	14

B.M.T.		WELL #: 69		RRCID -> 169403		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 11038	
								PERF. 9682 - 10066	
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	148 2	Y	1
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	Y	-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	6 1	110 2	Y	-0-
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	3 1	51 2	Y	-0-
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	4 1	74 2	Y	-0-
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	4 1	69 2	Y	-0-

B.M.T.		WELL #: 81		RRCID -> 169481		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10750	
								PERF. 9390 - 10378	
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	34 1 2 9	541 2	Y	2
11	570 N	447	-0-	-123	-0-	25 1 1 9	421 2	Y	1
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	44 1 2 9	804 2	Y	2
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	36 1 3 9	723 2	Y	3
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	36 1 2 9	676 2	Y	2
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	44 1 2 9	727 2	Y	2

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 70		RRCID -> 169482		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 11500	
								PERF. 9619 - 10830	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	204 1	3265 2	Y	5
						11 9			
11	3300 X	3062	-0-	-238	-0-	174 1	2878 2	Y	8
						10 9			
12	3410 X	3214	-0-	-196	-0-	165 1	3040 2	Y	5
						9 9			
01	3472 X	3140	-0-	-332	-0-	148 1	2981 2	Y	4
						11 9			
02	3136 X	2748	-0-	-388	-0-	138 1	2601 2	Y	7
						9 9			
03	3472 X	3044	-0-	-428	-0-	172 1	2862 2	Y	8
						10 9			

B.M.T.		WELL #: 80		RRCID -> 169796		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 10894	
								PERF. 9649 - 9841	
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	119 1	1914 2	Y	3
						7 9			
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	112 1	1858 2	Y	5
						7 9			
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	105 1	1921 2	Y	3
						6 9			
01	2015 N	1724	-0-	-291	-0-	81 1	1637 2	Y	2
						6 9			
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	96 1	1805 2	Y	5
						7 9			
03	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	111 1	1848 2	Y	5
						6 9			

B.M.T.		WELL #: 68		RRCID -> 169816		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 11220	
								PERF. 9346 - 10874	
10	1023 X	575	-0-	-448	-0-	34 1	539 2	Y	1
						2 9			
11	665 X	665	-0-	-0-	-0-	38 1	625 2	Y	2
						2 9			
12	837 X	717	-0-	-120	-0-	37 1	679 2	Y	1
						1 9			
01	837 X	591	-0-	-246	-0-	28 1	561 2	Y	1
						2 9			
02	756 X	463	-0-	-293	-0-	23 1	439 2	Y	1
						1 9			
03	713 X	671	-0-	-42	-0-	38 1	631 2	Y	2
						2 9			

B.M.T.		WELL #: 67		RRCID -> 169836		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 11481	
								PERF. 9389 - 9849	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16 1	249 2	Y	-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18 1	299 2	Y	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 2	Y	-0-
01	279 N	190	-0-	-89	-0-	9 1	181 2	Y	-0-
02	308 N	180	-0-	-128	-0-	9 1	171 2	Y	-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18 1	305 2	Y	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310															
B.M.T.				WELL #: 78		RRCID -> 169838		COMPL. DATE 08/24/1998				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1230	N	1230	-0-		-0-		-0-		72 3 9	1	1155	2	Y	3	4	1		2
11	1221	N	1221	-0-		-0-		-0-		69 4 9	1	1148	2	Y	4	2	1		4
12	1229	N	1229	-0-		-0-		-0-		63 3 9	1	1163	2	Y	3	5	1		2
01	1265	N	1265	-0-		-0-		-0-		60 4 9	1	1201	2	Y	4	4	1		2
02	1138	N	1138	-0-		-0-		-0-		57 3 9	1	1078	2	Y	3	2	1		3
03	1280	N	1280	-0-		-0-		-0-		73 3 9	1	1204	2	Y	3	3	1		3
B.M.T.				WELL #: 72		RRCID -> 170040		COMPL. DATE 08/08/1998				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477							
10	372	N	334	-0-		-38		-0-		20 1 9	1	313	2	Y	1	1	1		1
11	330	N	250	-0-		-80		-0-		14 1 9	1	235	2	Y	1	1	1		1
12	353	N	353	-0-		-0-		-0-		18 1 9	1	334	2	Y	1	1	1		1
01	341	N	62	-0-		-279		-0-		3 1	1	59	2	Y	-0-	1	1		-0-
02	224	N	93	-0-		-131		-0-		5 1	1	88	2	Y	-0-				-0-
03	341	N	191	-0-		-150		-0-		11 1 9	1	179	2	Y	1				1
B.M.T.				WELL #: 73		RRCID -> 170217		COMPL. DATE 08/14/1998				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356							
10	124	N	-0-	-0-		-124		-0-						Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
02	95	N	95	-0-		-0-		-0-		5	1	90	2	Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-
B.M.T.				WELL #: 76		RRCID -> 170304		COMPL. DATE 08/31/1998				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024							
10	1209	N	776	-0-		-433		-0-		45 2 9	1	729	2	Y	2	3	1		1
11	990	N	764	-0-		-226		-0-		43 2 9	1	719	2	Y	2	1	1		2
12	868	N	813	-0-		-55		-0-		42 2 9	1	769	2	Y	2	3	1		1
01	976	N	976	-0-		-0-		-0-		46 3 9	1	927	2	Y	3	3	1		1
02	700	N	642	-0-		-58		-0-		32 3 9	1	607	2	Y	3	2	1		2
03	1005	N	1005	-0-		-0-		-0-		57 3 9	1	945	2	Y	3	2	1		3

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
B.M.T.			WELL #: 83			RRCID -> 170406			COMPL. DATE 09/13/1998			TOTAL DEPTH 10650			PERF. 9022 - 10264			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	7006 X	6721	-0-	-285	-0-	393	1	21	6307	2	Y	19	23	1				10
11	6780 X	6651	-0-	-129	-0-	377	1	22	6252	2	Y	20	12	1				18
12	6944 X	6595	-0-	-349	-0-	339	1	18	6238	2	Y	16	24	1				10
01	6944 X	6476	-0-	-468	-0-	305	1	22	6149	2	Y	20	22	1				8
02	6216 X	5870	-0-	-346	-0-	295	1	20	5555	2	Y	18	11	1				15
03	6882 X	6595	-0-	-287	-0-	374	1	20	6201	2	Y	18	16	1				17
B.M.T.			WELL #: 96			RRCID -> 170464			COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 11450			PERF.10801 - 10830			
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	2	276	2	Y	-0-	1	1				-0-
11	360 N	263	-0-	-97	-0-	15	1	9	246	2	Y	2	1	1				1
12	341 N	250	-0-	-91	-0-	13	1	1	237	2	Y	-0-	1	1				-0-
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	12	1	9	237	2	Y	1	1	1				-0-
02	252 N	204	-0-	-48	-0-	10	1	1	193	2	Y	1						1
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	12	1	9	200	2	Y	1	1	1				1
B.M.T.			WELL #: 91			RRCID -> 170466			COMPL. DATE 09/23/1998			TOTAL DEPTH 11200			PERF. 9428 - 10634			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
B.M.T.			WELL #: 71			RRCID -> 170548			COMPL. DATE 07/25/1998			TOTAL DEPTH 10493			PERF.10108 - 10253			
10	2759 N	2547	-0-	-212	-0-	149	1	9	2389	2	Y	8	9	1				4
11	2490 N	2390	-0-	-100	-0-	136	1	9	2246	2	Y	7	4	1				7
12	2449 N	2402	-0-	-47	-0-	124	1	9	2271	2	Y	6	9	1				4
01	2542 N	2374	-0-	-168	-0-	112	1	9	2254	2	Y	7	8	1				3
02	2240 N	2138	-0-	-102	-0-	108	1	9	2022	2	Y	7	4	1				6
03	2387 N	2317	-0-	-70	-0-	131	1	9	2179	2	Y	6	6	1				6

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 85		RRCID -> 170764		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 10750	
								PERF. 9184 - 10452	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		
10	3237 X	3237 -0- -0- -0- 189 1 3038 2 Y 9 9 1 5							
11	3120 X	2994 -0- -126 -0- 170 1 2814 2 Y 9 6 1 8							
12	3162 X	2525 -0- -637 -0- 130 1 2387 2 Y 7 11 1 4							
01	3224 X	2149 -0- -1075 -0- 101 1 2040 2 Y 7 8 1 3							
02	2912 X	2022 -0- -890 -0- 102 1 1913 2 Y 6 4 1 5							
03	3224 X	2196 -0- -1028 -0- 124 1 2064 2 Y 7 6 1 6							

B.M.T.		WELL #: 95		RRCID -> 170795		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 11400	
								PERF. 9531 - 11034	
10	547 N	547 -0- -0- -0- 32 1 514 2 Y 1 2 1 1							
11	532 N	532 -0- -0- -0- 30 1 500 2 Y 2 1 1 2							
12	546 N	546 -0- -0- -0- 28 1 517 2 Y 1 2 1 1							
01	534 N	534 -0- -0- -0- 25 1 507 2 Y 2 2 1 1							
02	537 N	537 -0- -0- -0- 27 1 509 2 Y 1 1 1 1							
03	547 N	547 -0- -0- -0- 31 1 514 2 Y 2 2 1 1							

B.M.T.		WELL #: 92		RRCID -> 170799		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11350	
								PERF. 7282 - 11146	
10	1663 N	1663 -0- -0- -0- 97 1 1560 2 Y 5 6 1 3							
11	1600 N	1600 -0- -0- -0- 91 1 1505 2 Y 4 3 1 4							
12	1607 N	1607 -0- -0- -0- 83 1 1518 2 Y 5 6 1 3							
01	1648 N	1648 -0- -0- -0- 78 1 1564 2 Y 5 6 1 2							
02	1514 N	1514 -0- -0- -0- 76 1 1432 2 Y 5 3 1 4							
03	1710 N	1710 -0- -0- -0- 97 1 1609 2 Y 4 4 1 4							

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 67		RRCID -> 170871		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. 10148 - 10302	
10	217 N	206 -0- -11 -0- 16 1 190 2 N -0- 1 1 1							
11	216 N	216 -0- -0- -0- 16 1 199 2 N 1 1 1 1							
12	224 N	224 -0- -0- -0- 17 1 207 2 N -0- 1 1 1							
01	230 N	230 -0- -0- -0- 15 1 192 2 N 21 1 1 21							
02	196 N	-0- -0- -196 -0- 6 1 103 2 N -0- 1 1 21							
03	217 N	109 -0- -108 -0- 6 1 103 2 N -0- 1 1 20							

B.M.T.		WELL #: 82		RRCID -> 171541		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 11007	
								PERF. 9622 - 9640	
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
B.M.T.			WELL #: 84		RRCID -> 171547		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL		DEPTH 10850		PERF. 9046 - 10306			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	6676	-0-	3576	8879	390 1	21 9	6265 2	2	Y	19	25 1				10
11	14513 X	5634	-0-	-8879	-0-	320 1	20 9	5294 2	2	Y	18	12 1				16
12	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	275 1	14 9	5055 2	2	Y	13	20 1				9
01	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	232 1	17 9	4678 2	2	Y	15	18 1				6
02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	218 1	14 9	4098 2	2	Y	13	8 1				11
03	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	258 1	14 9	4286 2	2	Y	13	12 1				12
B.M.T.			WELL #: 87		RRCID -> 171549		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL		DEPTH 11160		PERF. 9502 - 10113			
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	51 1	2 9	813 2	2	Y	2	3 1				1
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	49 1	3 9	810 2	2	Y	3	2 1				2
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	44 1	2 9	809 2	2	Y	2	3 1				1
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	42 1	3 9	854 2	2	Y	3	3 1				1
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	40 1	3 9	748 2	2	Y	3	2 1				2
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	62 1	3 9	1028 2	2	Y	3	2 1				3
B.M.T.			WELL #: 90		RRCID -> 171551		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL		DEPTH 11050		PERF. 9488 - 9498			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
B.M.T.			WELL #: 94		RRCID -> 171552		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL		DEPTH 10600		PERF. 9343 - 10096			
10	1271 X	1129	-0-	-142	-0-	66 1	4 9	1059 2	2	Y	4	4 1				2
11	1110 X	1063	-0-	-47	-0-	60 1	3 9	1000 2	2	Y	3	2 1				3
12	1147 X	1061	-0-	-86	-0-	55 1	3 9	1003 2	2	Y	3	4 1				2
01	1147 X	1058	-0-	-89	-0-	50 1	3 9	1005 2	2	Y	3	4 1				1
02	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	53 1	4 9	1002 2	2	Y	4	2 1				3
03	1116 X	1065	-0-	-51	-0-	60 1	3 9	1002 2	2	Y	3	3 1				3
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 62		RRCID -> 171553		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL		DEPTH 10800		PERF. 9378 - 10388			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
B.M.T.			WELL #: 101			RRCID -> 171554			COMPL. DATE 12/08/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	589 N	342	-0-	-247	-0-	20 1	321 2	Y	1	1	1	1	1	
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	29 1	479 2	Y	1	1	1	1	1	
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33 1	603 2	Y	2	2	1	1	1	
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	33 1	670 2	Y	2	2	1	1	1	
02	476 N	423	-0-	-53	-0-	21 1	401 2	Y	1	1	1	1	1	
03	589 N	420	-0-	-169	-0-	24 1	395 2	Y	1	1	1	1	1	
B.M.T.			WELL #: 103			RRCID -> 171556			COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746		
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	9 1	144 2	Y	1	1	1	-0-	-0-	
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	10 1	161 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	9 1	159 2	Y	1	1	1	-0-	-0-	
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	169 2	Y	1	1	1	-0-	-0-	
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	6 1	121 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
B.M.T.			WELL #: 110			RRCID -> 171558			COMPL. DATE 12/22/1998			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124		
10	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	308 1	4940 2	Y	15	20	1	8	8	
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	262 1	4336 2	Y	14	9	1	13	13	
12	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	316 1	5814 2	Y	15	18	1	10	10	
01	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	214 1	4314 2	Y	14	18	1	6	6	
02	4060 X	3659	-0-	-401	-0-	184 1	3462 2	Y	12	8	1	10	10	
03	4495 X	4090	-0-	-405	-0-	232 1	3846 2	Y	11	10	1	11	11	
B.M.T.			WELL #: 105			RRCID -> 171705			COMPL. DATE 01/08/1999			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B. M. T.		WELL #: 86		RRCID -> 171786		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF. 9118 - 10454	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
									EOM BALANCE
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	57 1	917 2	Y	3
						3 9			3 1
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	53 1	878 2	Y	3
						3 9			2 1
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	49 1	903 2	Y	2
						2 9			3 1
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	44 1	892 2	Y	2
						2 9			3 1
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	43 1	812 2	Y	3
						3 9			2 1
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	54 1	894 2	Y	3
						3 9			2 1
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 60		RRCID -> 172089		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 10900	
								PERF. 9296 - 10528	
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	81 1	1612 2	N	-0-
11	1530 N	1483	-0-	-47	-0-	68 1	1409 2	N	5
						6 9			
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	71 1	1612 2	N	-0-
01	1705 N	1535	-0-	-170	-0-	68 1	1467 2	N	-0-
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	67 1	1453 2	N	54
						59 9			
03	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	73 1	1553 2	N	-0-
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 61		RRCID -> 172209		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 10900	
								PERF. 9329 - 10508	
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	69 1	1378 2	N	39
						43 9			9 1
11	1380 N	1245	-0-	-135	-0-	57 1	1178 2	N	9
						10 9			
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	56 1	1265 2	N	1
						1 9			5 1
01	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	60 1	1289 2	N	-0-
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	54 1	1183 2	N	13
						14 9			10 1
03	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	59 1	1245 2	N	6
						7 9			
B.M.T.		WELL #: 111		RRCID -> 172215		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 10750	
								PERF. 9108 - 9242	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-
B.M.T.		WELL #: 100		RRCID -> 172301		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 10710	
								PERF. 10174 - 10206	
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	77 1	1240 2	Y	3
						3 9			4 1
11	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	66 1	1100 2	Y	3
						3 9			2 1
12	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	56 1	1025 2	Y	3
						3 9			4 1
01	1333 N	1044	-0-	-289	-0-	49 1	992 2	Y	3
						3 9			4 1
02	1092 N	919	-0-	-173	-0-	46 1	870 2	Y	3
						3 9			2 1
03	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	61 1	1009 2	Y	4
						4 9			3 1

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
SALDIVAR ESTATE			WELL #:		18	RRCID -> 172445		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	83 1	1750 2	Y	1				7
11	1830 N	1694	-0-	-136	-0-	64 1	1628 2	Y	2				9
12	1829 N	1728	-0-	-101	-0-	38 1	1690 2	Y	-0-				9
01	1829 N	1644	-0-	-185	-0-	19 1	1625 2	Y	-0-				9
02	1568 N	1410	-0-	-158	-0-	41 1	1368 2	Y	1				10
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	85 1	1837 2	Y	-0-				10

B.M.T.			WELL #:		99	RRCID -> 172473		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338			
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

B.M.T.			WELL #:		104	RRCID -> 172482		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114			
10	2914 X	2734	-0-	-180	-0-	160 1	2574 2	Y	-0-	9 1			4
11	2880 X	2534	-0-	-346	-0-	144 1	2381 2	Y	8	5 1			7
12	2976 X	2793	-0-	-183	-0-	144 1	2642 2	Y	6	9 1			4
01	2976 X	2644	-0-	-332	-0-	125 1	2510 2	Y	8	9 1			3
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	127 1	2390 2	Y	9	5 1			7
03	2790 X	2654	-0-	-136	-0-	150 1	2496 2	Y	7	7 1			7

B.M.T.			WELL #:		108	RRCID -> 172512		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215			
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	57 1	909 2	Y	3	3 1			2
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	54 1	893 2	Y	3	2 1			3
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	50 1	910 2	Y	3	4 1			2
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	44 1	892 2	Y	2	3 1			1
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	43 1	803 2	Y	3	2 1			2
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	53 1	875 2	Y	3	2 1			3

B.M.T.			WELL #:		107	RRCID -> 172534		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408			
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	226 1	3632 2	Y	11	14 1			6
11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	216 1	3582 2	Y	12	7 1			11
12	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	216 1	3966 2	Y	10	14 1			7
01	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	186 1	3741 2	Y	12	14 1			5
02	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	191 1	3595 2	Y	12	7 1			10
03	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	228 1	3791 2	Y	10	10 1			10

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SALDIVAR ESTATE													CITY: WEBB		
		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		386310											
		WELL #:		19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10973 - 11145			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	114	1	2403	2	Y	2			9	
11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	92	1	2329	2	Y	2			11	
12	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	53	1	2372	2	Y	-0-			11	
01	2511 N	2349	-0-	-162	-0-	27	1	2321	2	Y	1			12	
02	2268 N	2140	-0-	-128	-0-	62	1	2078	2	Y	-0-			12	
03	2418 N	2375	-0-	-43	-0-	105	1	2270	2	Y	-0-			12	
FROST NATIONAL BANK													CITY: 9156 - 10206		
		WELL #:		59		RRCID -> 173323		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9156 - 10206			
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	118	1	2363	2	N	123			165	
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	107	1	2207	2	N	4			169	
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	101	1	2280	2	N	-0-			169	
01	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	111	1	2407	2	N	-0-			169	
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	99	1	2149	2	N	-0-			169	
03	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	116	1	2455	2	N	169			-0-	
TEX-MEX RR CO. 599													CITY: 9037 - 9112		
		WELL #:		1		RRCID -> 173632		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9037 - 9112			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
VERGARA, L. B. STATE													CITY: 9568 - 9592		
		WELL #:		1		RRCID -> 174001		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 10928		PERF. 9568 - 9592			
10	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	405	1	6447	2	N	-0-			-0-	
11	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	412	1	6407	2	N	-0-			-0-	
12	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	419	1	6598	2	N	-0-			-0-	
01	6944 X	6566	-0-	-378	-0-	275	1	6291	2	N	-0-			-0-	
02	6356 X	6141	-0-	-215	-0-	283	1	5858	2	N	-0-			-0-	
03	7037 X	6985	-0-	-52	-0-	415	1	6570	2	N	-0-			-0-	
B.M.T.													CITY: 9898 - 9914		
		WELL #:		74		RRCID -> 174539		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 10847		PERF. 9898 - 9914			
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	9	1	145	2	Y	1	1	1	-0-	
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-	
12	217 N	91	-0-	-126	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-	
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			-0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-			-0-	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 63		RRCID -> 175085		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9730 - 10732				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	N	-0-			13
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	951	2	N	-0-			13
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	782	2	N	-0-			13
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	546	2	N	-0-			13
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	N	4			17
								4	9							
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	N	-0-	7	6	10
B.M.T.				WELL #: 113		RRCID -> 175581		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 10592		PERF. 9362 - 10038				
10	5487 X	5318	-0-	-169	-0-	-0-	-0-	311	1	4990	2	Y	15	19	1	8
								17	9							
11	5310 X	4806	-0-	-504	-0-	-0-	-0-	273	1	4518	2	Y	14	9	1	13
								15	9							
12	5487 X	5000	-0-	-487	-0-	-0-	-0-	257	1	4729	2	Y	13	18	1	8
								14	9							
01	5487 X	5282	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	249	1	5014	2	Y	17	18	1	7
								19	9							
02	4956 X	4673	-0-	-283	-0-	-0-	-0-	235	1	4423	2	Y	14	9	1	12
								15	9							
03	5332 X	3826	-0-	-1506	-0-	-0-	-0-	217	1	3597	2	Y	11	13	1	10
								12	9							
B.M.T.				WELL #: 114		RRCID -> 175727		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9772 - 9791				
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	758	2	Y	2	3	1	1
								2	9							
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	Y	2	1	1	2
								2	9							
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	774	2	Y	2	3	1	1
								2	9							
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	797	2	Y	3	3	1	1
								3	9							
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	808	2	Y	3	2	1	2
								3	9							
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	972	2	Y	3	2	1	3
								3	9							
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 68		RRCID -> 176021		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 9184 - 10287				
10	3224 X	2655	-0-	-569	-0-	-0-	-0-	126	1	2517	2	N	11	17	1	12
								12	9							
11	3000 X	2643	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	121	1	2507	2	N	14			26
								15	9							
12	3007 X	2753	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	117	1	2635	2	N	1	19	1	8
								1	9							
01	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2721	2	N	-0-			8
02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2448	2	N	27	21	1	14
								30	9							
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2672	2	N	13			27
								14	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B. M. T.		WELL #: 112		RRCID -> 176438		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 10900	
								PERF. 9447 - 10618	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	151 1	2423 2	Y	7
						8 9			
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	125 1	2072 2	Y	6
						7 9			
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	117 1	2143 2	Y	6
						7 9			
01	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	143 1	2887 2	Y	9
						10 9			
02	2800 N	3042	-0-	242	242	153 1	2879 2	Y	9
						10 9			
03	3100 N	2876	-0-	-224	18	163 1	2705 2	Y	7
						8 9			

B.M.T.		WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 10363	
								PERF. 9818 - 9913	
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	59 1	941 2	Y	4
						4 9			
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	57 1	946 2	Y	3
						3 9			
12	992 N	952	-0-	-40	-0-	49 1	900 2	Y	3
						3 9			
01	992 N	956	-0-	-36	-0-	45 1	909 2	Y	2
						2 9			
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	45 1	848 2	Y	3
						3 9			
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	56 1	925 2	Y	3
						3 9			

B. M. T.		WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 11600	
								PERF. 9490 - 9932	
10	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	80 1	1279 2	Y	4
						4 9			
11	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	71 1	1183 2	Y	3
						3 9			
12	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	67 1	1236 2	Y	4
						4 9			
01	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	60 1	1209 2	Y	4
						4 9			
02	1176 N	1159	-0-	-17	-0-	58 1	1098 2	Y	3
						3 9			
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	77 1	1274 2	Y	4
						4 9			

B. M. T.		WELL #: 120		RRCID -> 176923		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12014	
								PERF.10546 - 10632	
10	3875 X	3628	-0-	-247	-0-	212 1	3408 2	Y	7
						8 9			
11	3540 X	2925	-0-	-615	-0-	166 1	2748 2	Y	10
						11 9			
12	3565 X	3032	-0-	-533	-0-	156 1	2874 2	Y	2
						2 9			
01	3627 X	3268	-0-	-359	-0-	154 1	3106 2	Y	7
						8 9			
02	3276 X	2819	-0-	-457	-0-	142 1	2673 2	Y	4
						4 9			
03	3627 X	2901	-0-	-726	-0-	165 1	2732 2	Y	4
						4 9			

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	70	RRCID ->	176924	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10184	-	10204				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A				WELL #:	3	RRCID ->	177055	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 9532	-	9775				
10	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-		332	1	4896	2	Y	6	31	1				60	
							7	9											
11	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-		318	1	4716	2	Y	24	26	1				58	
							26	9											
12	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-		335	1	4796	2	Y	83						141	
							91	9											
01	5239 X	4926	-0-	-313	-0-		334	1	4588	2	Y	4						145	
							4	9											
02	4732 X	4318	-0-	-414	-0-		285	1	4027	2	Y	5	71	1				79	
							6	9											
03	5239 X	4839	-0-	-400	-0-		306	1	4527	2	Y	5	23	1				61	
							6	9											

B.M.T. B				WELL #:	1	RRCID ->	177252	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 9553	-	9632				
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		82	1	1298	2	N	-0-						60	
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		71	1	1109	2	N	2						62	
							2	9											
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		67	1	1053	2	N	-0-						62	
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-		40	1	922	2	N	-0-						62	
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-		42	1	877	2	N	-0-						62	
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		62	1	977	2	N	-0-						62	

B. M. T.				WELL #:	136	RRCID ->	177258	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL	DEPTH	11800	PERF. 9770	-	11416				
10	1767 N	1695	-0-	-72	-0-		99	1	1593	2	Y	3						4	
							3	9											
11	1710 N	1196	-0-	-514	-0-		68	1	1122	2	Y	5	5	1				4	
							6	9											
12	1674 N	1155	-0-	-519	-0-		60	1	1095	2	Y	-0-	3	1				1	
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		87	1	1746	2	Y	4						5	
							4	9											
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		80	1	1496	2	Y	2	5	1				2	
							2	9											
03	1147 N	1101	-0-	-46	-0-		62	1	1037	2	Y	2						4	
							2	9											

B.M.T.				WELL #:	123	RRCID ->	177666	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL	DEPTH	11400	PERF. 9430	-	10968				
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-		118	1	1896	2	Y	4						5	
							4	9											
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-		119	1	1975	2	Y	7	6	1				6	
							8	9											
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-		109	1	2002	2	Y	2	6	1				2	
							2	9											
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		95	1	1916	2	Y	4						6	
							4	9											
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		85	1	1604	2	Y	2	6	1				2	
							2	9											
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		117	1	1945	2	Y	4						6	
							4	9											

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B. M. T.		WELL #: 130		RRCID -> 177671		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	71	RRCID -> 178059		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9522 - 10172		
10	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	127	1	2546	2	N	1		8
						1	9						
11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	123	1	2543	2	N	-0-		8
12	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	117	1	2639	2	N	-0-		8
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	119	1	2577	2	N	-0-		8
02	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	108	1	2341	2	N	21		29
						23	9						
03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	119	1	2534	2	N	-0-		29
B.M.T.				WELL #:	131	RRCID -> 178063		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9760 - 9858		
10	4960 X	4753	-0-	-207	-0-	278	1	4461	2	Y	13	16	7
						14	9						
11	4800 X	4566	-0-	-234	-0-	259	1	4292	2	Y	14	8	13
						15	9						
12	4743 X	4723	-0-	-20	-0-	243	1	4467	2	Y	12	17	8
						13	9						
01	4743 X	4624	-0-	-119	-0-	218	1	4391	2	Y	14	16	6
						15	9						
02	4284 X	4170	-0-	-114	-0-	210	1	3946	2	Y	13	8	11
						14	9						
03	4743 X	4616	-0-	-127	-0-	262	1	4341	2	Y	12	11	12
						13	9						
B.M.T.				WELL #:	125	RRCID -> 178247		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10600	PERF. 10226 - 10242		
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	Y	-0-	1	-0-
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	14	1	236	2	Y	1	1	1
						1	9						
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	13	1	242	2	Y	-0-	1	-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	10	1	186	2	Y	1		1
						1	9						
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	1	1	1
						1	9						
B.M.T.				WELL #:	138	RRCID -> 178255		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9704 - 9724		
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	65	1	1035	2	Y	3	4	2
						3	9						
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	64	1	1068	2	Y	3	2	3
						3	9						
12	1271 N	1152	-0-	-119	-0-	59	1	1090	2	Y	3	4	2
						3	9						
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	55	1	1117	2	Y	4	4	2
						4	9						
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	54	1	1013	2	Y	3	2	3
						3	9						
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	66	1	1092	2	Y	3	3	3
						3	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																	
B. M. T. A		WELL #:		3	RRCID -> 178489		COMPL. DATE 08/10/2000				TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9388 - 10072								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	559	1	8243	2	Y		9	42	1				122
11	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	8258	2	Y		43	40	1				125
12	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	580	1	8305	2	Y		28						153
01	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	595	1	8175	2	Y		7						160
02	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	7151	2	Y		8						168
03	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	1	8009	2	Y		8	37	1				139
FROST NATIONAL BANK				WELL #:		69	RRCID -> 178578		COMPL. DATE 08/18/2000				TOTAL DEPTH 10488		PERF.10184 - 10206						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		3						13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		1						14
SALDIVAR ESTATE				WELL #:		20	RRCID -> 178785		COMPL. DATE 08/01/2000				TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9886 - 11433						
10	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2602	2	Y		1						9
11	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2871	2	Y		3						12
12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	3126	2	Y		-0-						12
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	2972	2	Y		1						13
02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	2449	2	Y		1						14
03	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2594	2	Y		-0-						14
B.M.T.				WELL #:		124	RRCID -> 178904		COMPL. DATE 09/08/2000				TOTAL DEPTH 11672		PERF.10058 - 10078						
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1110	2	Y		3	4	1				2
11	1140 N	985	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	926	2	Y		3	2	1				3
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1154	2	Y		3	4	1				2
01	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	Y		4	4	1				2
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	904	2	Y		3	2	1				3
03	1178 N	930	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	875	2	Y		2	3	1				2

B.M.T. (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
BENAVIDES, GLORIA BMT A															
WELL #: 2															
RRCID -> 178905															
COMPL. DATE 06/14/2001															
TOTAL DEPTH 10000															
PERF. 9512 - 9720															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	115 2	1 9	1702 2	Y	2		12 1		62	
11	1770 N	1745	-0-	-25	-0-	110 9	1 9	1626 2	Y	8		9 1		61	
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	115 32	1 9	1642 2	Y	29				90	
01	1829 N	1807	-0-	-22	-0-	123 1	1 9	1683 2	Y	1				91	
*02	1624 N	1585	-0-	-39	-0-	105 1	1 9	1479 2	Y	1		49 1		43	
03	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	108 2	1 9	1597 2	Y	2		8 1		37	
B.M.T.															
WELL #: 122															
RRCID -> 179510															
COMPL. DATE 08/24/2000															
TOTAL DEPTH 10450															
PERF. 9708 - 9796															
10	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	154 8	1 9	2479 2	Y	7		9 1		4	
11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	144 9	1 9	2393 2	Y	8		5 1		7	
12	2635 N	2587	-0-	-48	-0-	133 7	1 9	2447 2	Y	6		9 1		4	
01	2635 N	2516	-0-	-119	-0-	119 9	1 9	2388 2	Y	8		9 1		3	
02	2380 N	2289	-0-	-91	-0-	115 8	1 9	2166 2	Y	7		4 1		6	
03	2573 N	2047	-0-	-526	-0-	116 6	1 9	1925 2	Y	5		6 1		5	
B.M.T.															
WELL #: 141															
RRCID -> 179836															
COMPL. DATE 10/25/2000															
TOTAL DEPTH 11600															
PERF. 9512 - 11250															
10	2697 N	2645	-0-	-52	-0-	155 6	1 9	2484 2	Y	5				7	
11	2610 N	2568	-0-	-42	-0-	146 10	1 9	2412 2	Y	9		8 1		8	
12	2666 N	2611	-0-	-55	-0-	135 1	1 9	2475 2	Y	1		7 1		2	
01	2635 N	2614	-0-	-21	-0-	123 7	1 9	2484 2	Y	6				8	
02	2408 N	2328	-0-	-80	-0-	117 3	1 9	2208 2	Y	3		8 1		3	
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	149 4	1 9	2469 2	Y	4				7	
BMT															
WELL #: 135															
RRCID -> 180056															
COMPL. DATE 11/01/2000															
TOTAL DEPTH 10700															
PERF. 9562 - 10182															
10	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	493 26	1 9	7917 2	Y	24		27 1		13	
11	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	401 23	1 9	6649 2	Y	21		15 1		19	
12	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	287 15	1 9	5273 2	Y	14		24 1		9	
01	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	321 23	1 9	6475 2	Y	21		21 1		9	
02	4648 X	4360	-0-	-288	-0-	219 14	1 9	4127 2	Y	13		11 1		11	
03	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	330 18	1 9	5471 2	Y	16		12 1		15	

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
BMT				WELL #:	88	RRCID ->	180071	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9881	PERF. 9378 -	9520
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	73	RRCID ->	180192	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10049 -	10069
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-		-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-		-0-
02	140 N	5	-0-	-135	-0-	2	2	3	9	N	3		3
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		3

B.M.T. A				WELL #:	5	RRCID ->	180307	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9368 -	10066
10	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	340	1	5008	2	Y	6	25 1	66
						7	9						
11	5070 X	4682	-0-	-388	-0-	294	1	4362	2	Y	24	23 1	67
						26	9						
12	5239 X	4895	-0-	-344	-0-	319	1	4559	2	Y	15		82
						17	9						
01	5363 X	5039	-0-	-324	-0-	342	1	4693	2	Y	4		86
						4	9						
02	4844 X	4671	-0-	-173	-0-	309	1	4356	2	Y	5		91
						6	9						
03	5363 X	4982	-0-	-381	-0-	315	1	4661	2	Y	5	21 1	75
						6	9						

B.M.T.				WELL #:	129	RRCID ->	180447	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9396 -	10000
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT		-0-

BMT				WELL #:	134	RRCID ->	180831	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10294	PERF. 9906 -	10004
10	2108 N	1829	-0-	-279	-0-	107	1	1716	2	Y	5	6 1	3
						6	9						
11	1950 N	1893	-0-	-57	-0-	107	1	1780	2	Y	5	3 1	5
						6	9						
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	106	1	1943	2	Y	5	7 1	3
						6	9						
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	94	1	1900	2	Y	7	7 1	3
						8	9						
02	1764 N	1744	-0-	-20	-0-	88	1	1649	2	Y	6	4 1	5
						7	9						
03	2046 N	1942	-0-	-104	-0-	110	1	1826	2	Y	5	5 1	5
						6	9						

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SALDIVAR ESTATE												04789 237 386310 WELL #: 26				NON-ASSOCIATED RRCID -> 181144				CAPACITY COMPL. DATE 01/26/2001				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
10	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-			191 2	1 9	4043	2	Y	2					14									
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-			164 4	1 9	4157	2	Y	4					18									
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-			96 1	1	4297	2	Y	-0-					18									
01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-			49 2	1 9	4186	2	Y	2					20									
02	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-			121 2	1 9	4026	2	Y	-0-					20									
03	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-			213	1	4614	2	Y	-0-					20									
BENAVIDES, GLORIA BMT A																											
					WELL #:	5	RRCID ->	181295	COMPL. DATE 02/02/2001				TOTAL	DEPTH	10399	PERF.	9902 - 10014										
10	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-			266 6	1 9	3916	2	Y	5	15	1			54									
11	3960 X	3770	-0-	-190	-0-			238 12	1 9	3520	2	Y	11	13	1			52									
12	4061 X	3993	-0-	-68	-0-			260 14	1 9	3719	2	Y	13					65									
01	4154 X	3865	-0-	-289	-0-			262 1	1 9	3602	2	Y	1					66									
02	3752 X	3588	-0-	-164	-0-			237 6	1 9	3345	2	Y	5					71									
03	4154 X	3796	-0-	-358	-0-			240 4	1 9	3552	2	Y	4	13	1			62									
SALDIVAR ESTATE																											
					WELL #:	22	RRCID ->	181588	COMPL. DATE 02/08/2001				TOTAL	DEPTH	11650	PERF.	10143 - 11437										
10	2511 X	2039	-0-	-472	-0-			92 1	1 9	1946	2	Y	1					8									
11	2430 X	1350	-0-	-1080	-0-			51 1	1 9	1298	2	Y	1					9									
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-			63 1	1	2802	2	Y	-0-					9									
01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-			26 1	1	2170	2	Y	1					10									
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-			63 1	1	2100	2	Y	-0-					10									
03	2511 N	1583	-0-	-928	-0-			70 1	1	1513	2	Y	-0-					10									
BMT																											
					WELL #:	143	RRCID ->	181733	COMPL. DATE 02/16/2001				TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10122 - 10778										
10	1302 N	1086	-0-	-216	-0-			64 2	1 9	1020	2	Y	2					3									
11	1110 N	1030	-0-	-80	-0-			58 3	1 9	969	2	Y	3	3	1			3									
12	1271 N	1117	-0-	-154	-0-			58 1	1 9	1058	2	Y	1	3	1			1									
01	1085 N	1008	-0-	-77	-0-			48 2	1 9	958	2	Y	2					3									
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-			110 3	1 9	2073	2	Y	3	3	1			3									
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-			110 3	1 9	1830	2	Y	3					6									

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.			//CONT.// 04789 237 //CONT.// 386310 WELL #: 93		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		3999 X	3727	-0-	-272	-0-		218 12 9	3497 2	Y		11		13 1				6
11		3810 X	3506	-0-	-304	-0-		199 12 9	3295 2	Y		11		7 1				10
12		3813 X	3416	-0-	-397	-0-		176 1 9 9	3231 2	Y		8		13 1				5
01		3751 X	1327	-0-	-2424	-0-		62 1 6 9	1259 2	Y		5		8 1				2
02		3360 X	2365	-0-	-995	-0-		119 1 8 9	2238 2	Y		7		3 1				6
03		3720 X	2658	-0-	-1062	-0-		151 1 8 9	2499 2	Y		7		6 1				7
B.M.T.			WELL #: 89		RRCID -> 181942	COMPL. DATE 03/20/2001	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9857	-	9953								
10		5611 X	4858	-0-	-753	-0-		284 14 9	4560 2	Y		13		17 1				7
11		5430 X	5148	-0-	-282	-0-		292 18 9	4838 2	Y		16		9 1				14
12		5332 X	5202	-0-	-130	-0-		268 14 9	4920 2	Y		13		19 1				8
01		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-		247 19 9	4977 2	Y		17		18 1				7
02		4816 X	4699	-0-	-117	-0-		236 15 9	4448 2	Y		14		9 1				12
03		5332 X	5147	-0-	-185	-0-		292 15 9	4840 2	Y		14		13 1				13
TEX-MEX R.R. CO #599			WELL #: 2		RRCID -> 182181	COMPL. DATE 02/28/2001	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9158	-	9180								
10		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-		250 7 9	3972 2	Y		6		43 1				24
11		3900 X	3197	-0-	-703	-0-		191 35 9	2971 2	Y		32						56
12		3906 X	3530	-0-	-376	-0-		210 19 9	3301 2	Y		17		45 1				28
01		4030 X	3579	-0-	-451	-0-		149 11 9	3419 2	Y		10						38
02		3640 X	3224	-0-	-416	-0-		148 18 9	3058 2	Y		16						54
03		4030 X	3316	-0-	-714	-0-		196 25 9	3095 2	Y		23		35 1				42
BMT			WELL #: 133		RRCID -> 182661	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9778	-	9826								
10		2356 N	2354	-0-	-2	-0-		138 8 9	2208 2	Y		7		8 1				4
11		2310 N	1481	-0-	-829	-0-		84 4 9	1393 2	Y		4		4 1				4
12		2356 N	974	-0-	-1382	-0-		50 3 9	921 2	Y		3		5 1				2
01		2356 N	775	-0-	-1581	-0-		37 2 9	736 2	Y		2		3 1				1
02		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-		139 9 9	2609 2	Y		8		2 1				7
03		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-		138 7 9	2288 2	Y		6		7 1				6

B.M.T. (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
FROST NATIONAL BANK																	
//CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	496 N	321	-0-	-175	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-	
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	16	1	341	2	N	-0-					-0-	
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	2	N	-0-					-0-	
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-	
02	336 N	304	-0-	-32	-0-	13	1	291	2	N	-0-					-0-	
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	2	N	-0-					-0-	
HUISACHE CATTLE COMPANY																	
WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10421 - 10510																	
10	279 N	185	-0-	-94	-0-	8	1	177	2	N	-0-					25	
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	2	N	-0-					25	
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	319	2	N	-0-					25	
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	4	1	346	2	N	-0-					25	
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	N	-0-					25	
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	N	-0-					25	
TEX-MEX RR CO. 599 #4																	
WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SALDIVAR ESTATE																	
WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF. 10830 - 11334																	
10	25034 X	10317	-0-	-14717	-0-	466	1	9845	2	Y	5					6	
						6	9										
11	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	354	1	8997	2	Y	9					15	
						10	9										
12	13051 X	6959	-0-	-6092	-0-	152	1	6807	2	Y	-0-					15	
01	13051 X	6132	-0-	-6919	-0-	72	1	6058	2	Y	2					17	
						2	9										
02	11788 X	5563	-0-	-6225	-0-	162	1	5400	2	Y	1					18	
						1	9										
03	10323 X	5697	-0-	-4626	-0-	251	1	5446	2	Y	-0-					18	
BMT																	
WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SALDIVAR ESTATE																	
WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486																	
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	161	1	3407	2	Y	2					18	
						2	9										
11	3420 X	3327	-0-	-93	-0-	126	1	3198	2	Y	3					21	
						3	9										
12	3534 X	3519	-0-	-15	-0-	77	1	3442	2	Y	-0-					21	
01	3534 X	3465	-0-	-69	-0-	40	1	3424	2	Y	1					22	
						1	9										
02	3192 X	3113	-0-	-79	-0-	91	1	3021	2	Y	1					23	
						1	9										
03	3534 X	3424	-0-	-110	-0-	151	1	3273	2	Y	-0-					23	

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		78		RRCID -> 183846		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9502 - 10144						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	775 N	757	-0-	-0-	-18	-0-			36 10 9	711 2	N		9						32
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-			40 1	825 2	N		-0-						32
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-			25 1	557 2	N		-0-						32
01	744 N	684	-0-	-0-	-60	-0-			30 1	654 2	N		-0-						32
02	784 N	642	-0-	-0-	-142	-0-			28 1	614 2	N		-0-						32
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-			29 1	609 2	N		-0-						32
B.M.T.																			
				WELL #:		137	RRCID -> 183933		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 12060		PERF. 11671 - 11698						
10	3999 X	2969	-0-	-0-	-1030	-0-			174 7 9	2788 2	Y		6						8
11	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	-0-			237 15 9	3923 2	Y		14	10	1				12
12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	-0-			200 4 9	3684 2	Y		4	12	1				4
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	-0-			183 9 9	3688 2	Y		8						12
02	3724 X	3342	-0-	-0-	-382	-0-			168 6 9	3168 2	Y		5	12	1				5
03	4123 X	3764	-0-	-0-	-359	-0-			214 6 9	3544 2	Y		5						10
SALDIVAR, RAYMUNDO T.																			
				WELL #:		3	RRCID -> 183960		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9578 - 10456						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
BENAVIDES, GLORIA BMT A																			
				WELL #:		4	RRCID -> 183999		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9870 - 9968						
10	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
B.M.T. D																			
				WELL #:		1	RRCID -> 184100		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9796 - 11149						
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-			54 1	873 2	N		-0-						70
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-			36 11 9	592 2	N		10						80
12	651 N	602	-0-	-0-	-49	-0-			31 1	571 2	N		-0-						80
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-			36 1	718 2	N		-0-						80
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1	566 2	N		-0-						80
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-			36 1	596 2	N		-0-						80

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
B.M.T.			WELL #:		139	RRCID -> 184350		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9752 - 9832			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-			199 11	3199 2	Y	10	12 1			5
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-			182 11	3009 2	Y	10	6 1			9
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-			170 19	3133 2	Y	8	12 1			5
01	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-			147 11	2955 2	Y	10	11 1			4
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-			169 12	3185 2	Y	11	6 1			9
03	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-			220 11	3657 2	Y	10	9 1			10
TEX-MEX RR CO. 599					WELL #:	3	RRCID -> 184400		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8986 - 9012		
10	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-			247 7	3936 2	Y	6	48 1			23
11	4020 X	3520	-0-	-500	-0-			210 39	3271 2	Y	35				58
12	4154 X	3516	-0-	-638	-0-			209 19	3288 2	Y	17	47 1			28
01	4154 X	3322	-0-	-832	-0-			139 11	3172 2	Y	10				38
02	3752 X	3059	-0-	-693	-0-			140 15	2904 2	Y	14				52
03	4154 X	3486	-0-	-668	-0-			205 29	3252 2	Y	26	34 1			44
B.M.T.					WELL #:	156	RRCID -> 184536		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 10014 - 10025		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
B.M.T.					WELL #:	140	RRCID -> 184883		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 10750 - 10848		
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-			133 6	2127 2	Y	5				6
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-			121 8	2007 2	Y	7	7 1			6
12	2294 N	2170	-0-	-124	-0-			112 2	2056 2	Y	2	6 1			2
01	2263 N	2122	-0-	-141	-0-			100 4	2018 2	Y	4				6
02	1988 N	1621	-0-	-367	-0-			82 2	1537 2	Y	2	6 1			2
03	2170 N	1249	-0-	-921	-0-			71 2	1176 2	Y	2				4
HUISACHE CATTLE CO.					WELL #:	2	RRCID -> 185168		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 10444 - 10510		
10	341 N	4	-0-	-337	-0-			4 2		N	-0-				135
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				135
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-			9 1	424 2	N	-0-				135
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-			3 1	281 2	N	-0-				135
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-			4 1	148 2	N	-0-				135
03	434 N	109	-0-	-325	-0-			5 1	104 2	N	-0-				135

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	79	RRCID ->	185250	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL	DEPTH	10910	PERF. 9544 - 10647		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	3				3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-2				5
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	-0-				5

B.M.T.				WELL #:	146	RRCID ->	185870	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL	DEPTH	11700	PERF. 10095 - 11301		
10	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	81	1	1302	2	Y	3				4
						3	9								
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	71	1	1178	2	Y	4	4	1		4
						4	9								
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	2	Y	1	4	1		1
						1	9								
01	1395 N	1255	-0-	-140	-0-	59	1	1193	2	Y	3				4
						3	9								
02	1176 N	1111	-0-	-65	-0-	56	1	1053	2	Y	2	4	1		2
						2	9								
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	90	1	1493	2	Y	2				4
						2	9								

B.M.T. A				WELL #:	1	RRCID ->	186223	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9685 - 9694		
10	372 N	265	-0-	-107	-0-	16	1	249	2	Y	-0-				23
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	21	1	320	2	Y	-0-				23
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	-0-				23
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	Y	-0-				23
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-				23
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	23	1	372	2	Y	-0-				23

B.M.T.				WELL #:	160	RRCID ->	186292	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL	DEPTH	10900	PERF. 9636 - 9674		
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	84	1	1342	2	Y	4	5	1		2
						4	9								
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1299	2	Y	5	3	1		4
						6	9								
12	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	66	1	1210	2	Y	3	5	1		2
						3	9								
01	1426 N	1076	-0-	-350	-0-	51	1	1022	2	Y	3	4	1		1
						3	9								
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	68	1	1277	2	Y	5	2	1		4
						6	9								
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	98	1	1630	2	Y	5	4	1		5
						6	9								

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	80	RRCID ->	186309	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL	DEPTH	9400	PERF. 9164 - 9180		
10	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	48	1	950	2	N	5	7	1		25
						6	9								
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1	957	2	N	6				31
						7	9								
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	N	1	4	1		28
						1	9								
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	46	1	1002	2	N	-0-				28
02	952 N	943	-0-	-9	-0-	41	1	894	2	N	7	5	1		30
						8	9								
03	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	46	1	976	2	N	5				35
						6	9								

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
TEX-MEX R.R. CO. NO. 599			WELL #:		5	RRCID -> 186357		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9118 - 9128		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	291 1	4623 2	Y	8		55 1			27
						9 9								
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	260 1	4053 2	Y	43					70
						47 9								
12	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	255 1	4011 2	Y	20		57 1			33
						22 9								
01	4030 X	3936	-0-	-94	-0-	164 1	3759 2	Y	12					45
						13 9								
02	3640 X	3563	-0-	-77	-0-	163 1	3381 2	Y	17					62
						19 9								
03	4030 X	3966	-0-	-64	-0-	234 1	3700 2	Y	29		40 1			51
						32 9								

B.M.T.			WELL #:		142	RRCID -> 186803		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9440 - 10583		
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	7 1	114 2	Y	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	6 1	102 2	Y	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	Y	-0-					-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	6 1	114 2	Y	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	5 1	102 2	Y	-0-					-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	Y	-0-					-0-

B.M.T.			WELL #:		116	RRCID -> 186827		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10255 - 10848		
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	139 1	2230 2	Y	5					6
						6 9								
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	126 1	2086 2	Y	8		7 1			7
						9 9								
12	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	105 1	1928 2	Y	1		6 1			2
						1 9								
01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	118 1	2375 2	Y	5					7
						6 9								
02	2072 N	1285	-0-	-787	-0-	65 1	1218 2	Y	2		7 1			2
						2 9								
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	130 1	2159 2	Y	3					5
						3 9								

BMT			WELL #:		157	RRCID -> 186829		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9805 - 9878		
10	3193 X	3055	-0-	-138	-0-	179 1	2866 2	Y	9		10 1			5
						10 9								
11	3090 X	2909	-0-	-181	-0-	165 1	2735 2	Y	8		5 1			8
						9 9								
12	3193 X	2991	-0-	-202	-0-	154 1	2828 2	Y	8		11 1			5
						9 9								
01	3131 X	2970	-0-	-161	-0-	140 1	2820 2	Y	9		10 1			4
						10 9								
02	2772 X	2653	-0-	-119	-0-	133 1	2511 2	Y	8		5 1			7
						9 9								
03	3069 X	2973	-0-	-96	-0-	168 1	2796 2	Y	8		7 1			8
						9 9								

HUISACHE CATTLE COMPANY			WELL #:		3	RRCID -> 187050		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10418 - 10434		
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	89 1	1881 2	N	-0-					85
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	54 1	1373 2	N	-0-					85
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	36 1	1631 2	N	-0-					85
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	25 1	2132 2	N	-0-					85
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	51 1	1693 2	N	-0-					85
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	104 1	2264 2	N	-0-					85

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SALDIVAR ESTATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	04789 237 386310 28	NON-ASSOCIATED RRCID -> 188504		CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2002				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	101	1 9	2127	2	Y	1					8
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	81	1 9	2057	2	Y	2					10
12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	49	1	2171	2	Y	-0-					10
01	2232 N	2140	-0-	-92	-0-	25	1 9	2114	2	Y	1					11
02	1988 N	1938	-0-	-50	-0-	57	1 9	1881	2	Y	-0-					11
03	2232 N	1881	-0-	-351	-0-	83	1	1798	2	Y	-0-					11
BMT				WELL #:	118	RRCID -> 188676		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9709 - 9799				
10	3782 X	3596	-0-	-186	-0-	210	1 9	3376	2	Y	9	12	1			5
11	3660 X	3478	-0-	-182	-0-	197	1 9	3269	2	Y	11	6	1			10
12	3720 X	3558	-0-	-162	-0-	183	1 9	3365	2	Y	9	13	1			6
01	3689 X	3584	-0-	-105	-0-	169	1 9	3403	2	Y	11	12	1			5
02	3248 X	3231	-0-	-17	-0-	163	1 9	3057	2	Y	10	6	1			9
03	3596 X	3570	-0-	-26	-0-	202	1 9	3358	2	Y	9	9	1			9
BMT				WELL #:	159	RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 10317		PERF. 9466 - 10010				
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24	1 9	387	2	Y	1	1	1			1
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	25	1 9	409	2	Y	1	1	1			1
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	30	1 9	555	2	Y	2	2	1			1
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	56	1 9	1130	2	Y	4	3	1			2
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25	1 9	472	2	Y	1	2	1			1
03	589 N	534	-0-	-55	-0-	30	1 9	503	2	Y	1	1	1			1
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	82	RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9246 - 9268				
10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	142	1 9	2840	2	N	12	22	1			10
11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	133	1 9	2752	2	N	15					25
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	125	1 9	2831	2	N	1	21	1			5
01	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	125	1 9	2698	2	N	-0-					5
02	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	117	1 9	2548	2	N	78	14	1			69
03	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	132	1 9	2795	2	N	13					82
HUISACHE CATTLE COMPANY				WELL #:	4	RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10493 - 10577				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 191

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.				//CONT.// //CONT.//		04789 237 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
				WELL #:		162	RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	9152	-	9226			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	2263	N	1998	-0-	-265	-0-			118	1	1880	2	Y	-0-					16	
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-			138	1	2155	2	Y	-0-					16	
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-			142	1	2237	2	Y	-0-					16	
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-			92	1	2098	2	Y	-0-					16	
02	2044	N	1773	-0-	-271	-0-			82	1	1691	2	Y	-0-					16	
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-			135	1	2136	2	Y	-7	17	1			6	
									8	9										
SALDIVAR ESTATE				WELL #:		21	RRCID -> 189815		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL	DEPTH	11382	PERF.	10370	-	11266			
10	1395	N	1121	-0-	-274	-0-			51	1	1070	2	Y	-0-					5	
11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-			50	1	1259	2	Y	-2					7	
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-			2	9										
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-			30	1	1331	2	Y	-0-					7	
02	1232	N	1176	-0-	-56	-0-			15	1	1305	2	Y	-0-					7	
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-			34	1	1142	2	Y	-0-					7	
									65	1	1400	2	Y	-0-				7		
B. M. T.				WELL #:		117	RRCID -> 189827		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9510	-	9833			
10	1891	N	1851	-0-	-40	-0-			108	1	1737	2	Y	5	6	1			3	
11	1830	N	1779	-0-	-51	-0-			6	9										
12	1860	N	1816	-0-	-44	-0-			101	1	1672	2	Y	5	3	1			5	
01	1860	N	1805	-0-	-55	-0-			6	9										
02	1652	N	1629	-0-	-23	-0-			93	1	1717	2	Y	5	7	1			3	
03	1829	N	1814	-0-	-15	-0-			6	9										
									85	1	1714	2	Y	5	6	1		2		
									6	9										
									82	1	1541	2	Y	5	3	1		4		
									6	9										
									103	1	1705	2	Y	5	4	1		5		
									6	9										
B.M.T.				WELL #:		115	RRCID -> 189854		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	9935	-	9949			
10	93	N	82	-0-	-11	-0-			5	1	77	2	Y	-0-					-0-	
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-			5	1	87	2	Y	-0-					-0-	
12	93	N	75	-0-	-18	-0-			4	1	71	2	Y	-0-					-0-	
01	93	N	90	-0-	-3	-0-			4	1	86	2	Y	-0-					-0-	
02	84	N	77	-0-	-7	-0-			4	1	73	2	Y	-0-					-0-	
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-			5	1	76	2	Y	-0-					-0-	
B.M.T.				WELL #:		169	RRCID -> 189968		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL	DEPTH	9849	PERF.	9376	-	9504			
10	527	N	388	-0-	-139	-0-			23	1	363	2	Y	2	2	1			1	
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-			2	9										
12	527	N	429	-0-	-98	-0-			28	1	465	2	Y	1	1	1			1	
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-			1	9										
02	448	N	300	-0-	-148	-0-			22	1	405	2	Y	2	2	1			1	
03	434	N	303	-0-	-131	-0-			2	9										
									19	1	388	2	Y	2	2	1		1		
									2	9										
									15	1	284	2	Y	1	1	1		1		
									1	9										
									17	1	285	2	Y	1	1	1		1		
									1	9										

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
B.M.T.			WELL #: 170			RRCID -> 190229			COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 11000					
												PERF. 9958 - 9972					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	143 1	2297 2	Y	1	8 1	4						
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	137 1	2264 2	Y	7	4 1	7						
12	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	143 1	2632 2	Y	7	9 1	5						
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	106 1	2136 2	Y	7	9 1	3						
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	92 1	1727 2	Y	6	4 1	5						
03	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	94 1	1553 2	Y	4	5 1	4						
B.M.T.			WELL #: 171			RRCID -> 190232			COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 9525			PERF. 9153 - 9161		
10	3255 X	3084	-0-	-171	-0-	182 1	2902 2	Y	-0-		13						
11	3210 X	3037	-0-	-173	-0-	183 1	2854 2	Y	-0-		13						
12	3317 X	3204	-0-	-113	-0-	191 1	3013 2	Y	-0-		13						
01	3286 X	2936	-0-	-350	-0-	123 1	2813 2	Y	-0-		13						
02	2828 X	2598	-0-	-230	-0-	120 1	2478 2	Y	-0-		13						
03	3193 X	3094	-0-	-99	-0-	183 1	2900 2	Y	10	14 1	9						
B. M. T.			WELL #: 165			RRCID -> 190242			COMPL. DATE 07/09/2002			TOTAL DEPTH 10050			PERF. 9644 - 9660		
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	108 1	1731 2	Y	5	6 1	3						
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	99 1	1644 2	Y	5	3 1	5						
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	91 1	1666 2	Y	4	6 1	3						
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	85 1	1715 2	Y	5	6 1	2						
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	79 1	1494 2	Y	5	3 1	4						
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	98 1	1623 2	Y	4	4 1	4						
B.M.T.			WELL #: 172			RRCID -> 190413			COMPL. DATE 07/04/2002			TOTAL DEPTH 11400			PERF. 9842 - 11060		
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-						
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-		-0-						
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-						
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-						
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-						
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-		-0-						
B.M.T.			WELL #: 163			RRCID -> 190447			COMPL. DATE 07/26/2002			TOTAL DEPTH 10960			PERF. 10594 - 10675		
10	2635 N	2477	-0-	-158	-0-	145 1	2328 2	Y	4		6						
11	2730 N	2164	-0-	-566	-0-	123 1	2033 2	Y	7	7 1	6						
12	2604 N	2276	-0-	-328	-0-	117 1	2157 2	Y	2	6 1	2						
01	2480 N	2018	-0-	-462	-0-	95 1	1919 2	Y	4		6						
02	2016 N	1884	-0-	-132	-0-	95 1	1786 2	Y	3	6 1	3						
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	135 1	2235 2	Y	3		6						

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		84	RRCID -> 191667		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH		9520 PERF. 9186 - 9196		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	145	1	2900	2	N	13	23	1	27
11	3000 N	3014	-0-	14	14	138	1	2858	2	N	16			43
12	3100 N	3150	-0-	50	64	133	1	3017	2	N	-0-	21	1	22
01	3046 N	2982	-0-	-64	-0-	132	1	2850	2	N	-0-			22
02	2800 N	2910	-0-	110	110	127	1	2762	2	N	19	15	1	26
03	3316 X	3206	-0-	-110	-0-	144	1	3053	2	N	8			34
						21	9							
						9	9							
B.M.T. C			WELL #:		2	RRCID -> 192069		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH		9528 PERF. 9045 - 9054		
10	4774 X	4121	-0-	-653	-0-	244	1	3877	2	N	-0-			86
11	4620 X	4176	-0-	-444	-0-	252	1	3924	2	N	-0-			86
12	4774 X	4184	-0-	-590	-0-	250	1	3934	2	N	-0-			86
01	4340 X	4114	-0-	-226	-0-	172	1	3942	2	N	-0-			86
02	3892 X	3796	-0-	-96	-0-	175	1	3621	2	N	-0-			86
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	263	1	4169	2	N	-0-			86
HUISACHE CATTLE CO.			WELL #:		5	RRCID -> 192100		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH		10950 PERF.10659 - 10667		
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	2	N	1			143
11	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	41	1	1035	2	N	1			144
12	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	25	1	1139	2	N	-0-			144
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	15	1	1263	2	N	4			148
						4	9							
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	36	1	1202	2	N	3			151
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	58	1	1260	2	N	-0-			151
						3	9							
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		85	RRCID -> 192421		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 9266 - 9272		
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	20	1	398	2	N	9	2	1	59
						10	9							
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	N	2			61
						2	9							
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	N	-0-	2	1	59
01	434 N	284	-0-	-150	-0-	13	1	271	2	N	-0-			59
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	N	11	2	1	68
						12	9							
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	14	1	299	2	N	1			69
						1	9							
HUISACHE CATTLE CO.			WELL #:		6	RRCID -> 192468		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH		11250 PERF.10885 - 10958		
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	2	N	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	N	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
BMT			WELL #: 173			RRCID -> 192595			COMPL. DATE 12/02/2002			TOTAL DEPTH 10204								
												PERF. 9480 - 9586								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-		135	1	2169	2	Y		7	8	1			4	
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-		120	1	1985	2	Y		6	4	1			6	
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-		113	1	2073	2	Y		6	8	1			4	
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-		108	1	2180	2	Y		7	8	1			3	
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-		96	1	1806	2	Y		6	4	1			5	
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-		110	1	1827	2	Y		5	5	1			5	
								8	9											
								7	9											
B.M.T.			WELL #: 182			RRCID -> 192596			COMPL. DATE 12/04/2002			TOTAL DEPTH 10250			PERF. 9727 - 9744					
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-		41	1	651	2	Y		2	3	1			1	
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-		36	1	593	2	Y		2	1	1			2	
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-		36	1	653	2	Y		1	2	1			1	
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-		32	1	649	2	Y		2	2	1			1	
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-		31	1	578	2	Y		2	1	1			2	
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-		36	1	595	2	Y		2	2	1			2	
								2	9											
B.M.T.			WELL #: 174			RRCID -> 192881			COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 9157 - 9164					
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-		71	1	1132	2	Y		-0-					8	
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-		73	1	1129	2	Y		-0-					8	
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-		75	1	1184	2	Y		-0-					8	
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-		50	1	1140	2	Y		-0-					8	
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-		50	1	1028	2	Y		-0-					8	
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-		71	1	1128	2	Y		4	9	1			3	
								4	9											
SALDIVAR ESTATE			WELL #: 24			RRCID -> 193123			COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 10950			PERF. 10532 - 10591					
10	2883	N	2806	-0-	-77	-0-		127	1	2678	2	Y		1					10	
11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-		103	1	2619	2	Y		3					13	
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-		62	1	2767	2	Y		-0-					13	
01	2821	N	2804	-0-	-17	-0-		33	1	2770	2	Y		1					14	
02	2548	N	2445	-0-	-103	-0-		71	1	2374	2	Y		-0-					14	
03	2821	N	2675	-0-	-146	-0-		118	1	2557	2	Y		-0-					14	

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.													//CONT.// 04789 237 //CONT.// 386310 WELL #: 179				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB							
													RRCID -> 193130				COMPL. DATE 12/17/2002				TOTAL DEPTH 9618				PERF. 9090 - 9180							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	2080	2	Y	-0-					16													
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-		132	1	2058	2	Y	-0-					16													
12	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	-0-		135	1	2122	2	Y	-0-					16													
01	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	-0-		92	1	2105	2	Y	-0-					16													
02	2044	N	2043	-0-	-1	-0-	-0-		94	1	1949	2	Y	-0-					16													
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	2194	2	Y	8		17	1		7													
									9	9																						
DERBY													WELL #: 2				RRCID -> 193733				COMPL. DATE 10/29/2013				TOTAL DEPTH 11200				PERF. 10624 - 10644			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
03	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	-0-		571	1	9169	2	N	-0-		4	1		-0-													
									31	9				28					24													
SALDIVAR, RAYMUNDO T.													WELL #: 4				RRCID -> 193865				COMPL. DATE 08/28/2008				TOTAL DEPTH 10880				PERF. 9564 - 10740			
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	467	2	Y	-0-					1													
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	465	2	Y	-0-					1													
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	457	2	Y	-0-					1													
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	480	2	Y	-0-					1													
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	-0-		11	1	379	2	Y	-0-					1													
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	599	2	Y	-0-					1													
B.M.T. B													WELL #: 5				RRCID -> 194073				COMPL. DATE 03/13/2003				TOTAL DEPTH 10507				PERF. 10060 - 10153			
10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	-0-		332	1	4901	2	Y	6		19	1		49													
									7	9																						
11	4950	X	4895	-0-	-55	-0-	-0-		308	1	4559	2	Y	25		21	1		53													
									28	9																						
12	5115	X	5016	-0-	-99	-0-	-0-		327	1	4672	2	Y	15					68													
									17	9																						
01	5239	X	4883	-0-	-356	-0-	-0-		331	1	4548	2	Y	4					72													
									4	9																						
02	4732	X	4460	-0-	-272	-0-	-0-		295	1	4158	2	Y	6					78													
									7	9																						
03	5239	X	4801	-0-	-438	-0-	-0-		303	1	4492	2	Y	5		24	1		59													
									6	9																						
B.M.T.													WELL #: 185				RRCID -> 194510				COMPL. DATE 03/13/2003				TOTAL DEPTH 10070				PERF. 9584 - 9635			
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	59	2	Y	-0-					-0-													
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	729	2	Y	2		1	1		1													
									2	9																						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1	1		-0-													
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	133	2	Y	-0-					-0-													
03	310	N	5	-0-	-305	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-													

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T. B		WELL #: 4		RRCID -> 194516		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 11242	
								PERF.10011 - 10550	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	106 1	2	6 1	16
						2 9			
11	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	96 1	2	7 1	17
						9 9			
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	103 1	2		22
						6 9			
01	1674 N	1591	-0-	-83	-0-	108 1	2		23
						1 9			
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	103 1	2		26
						3 9			
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	111 1	2	8 1	19
						1 9			

B.M.T.		WELL #: 164		RRCID -> 194658		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9500	
								PERF. 8374 - 9142	
10	5115 X	4927	-0-	-188	-0-	291 1	2		30
11	4950 X	4851	-0-	-99	-0-	293 1	2		30
12	5115 X	5029	-0-	-86	-0-	300 1	2		30
01	4991 X	4795	-0-	-196	-0-	201 1	2		30
02	4536 X	4353	-0-	-183	-0-	200 1	2		30
03	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	298 1	2	32 1	14
						18 9			

B.M.T.		WELL #: 176		RRCID -> 195147		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 10429	
								PERF. 9946 - 10018	
10	2573 N	2188	-0-	-385	-0-	128 1	2	7 1	3
						7 9			
11	2190 N	1979	-0-	-211	-0-	112 1	2	4 1	5
						7 9			
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	112 1	2	7 1	3
						6 9			
01	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	101 1	2	7 1	3
						8 9			
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	100 1	2	4 1	5
						7 9			
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	127 1	2	5 1	6
						7 9			

B. M. T. A		WELL #: 7		RRCID -> 195288		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10506	
								PERF. 9878 - 10276	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

B. M. T. A		WELL #: 9		RRCID -> 196765		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 10718	
								PERF.10218 - 10230	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 197061		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 10594	
								PERF. 9894 - 10285	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	COND PROD	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
B.M.T. A		WELL #: 14		RRCID -> 198146		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 10628	
								PERF. 8236 - 10280	
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22 1	319 2 Y	-0-	-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	21 1	307 2 Y	-0-	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21 1	296 2 Y	-0-	-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20 1	280 2 Y	2	2
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17 1	244 2 Y	-0-	2
03	248 N	31	-0-	-217	-0-	2 1	29 2 Y	-0-	2
B. M. T.		WELL #: 166		RRCID -> 198269		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9547	
								PERF. 9166 - 9242	
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	62 1	986 2 Y	-0-	7
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	62 1	961 2 Y	-0-	7
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	65 1	1023 2 Y	-0-	7
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	44 1	1000 2 Y	-0-	7
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	40 1	837 2 Y	-0-	7
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	60 1	950 2 Y	3 7 1	3
B.M.T. A		WELL #: 20		RRCID -> 198284		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 10179	
								PERF. 9764 - 9774	
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	50 1	802 2 Y	-0-	62
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	52 1	817 2 Y	-0-	62
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	52 1	819 2 Y	-0-	62
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	34 1	771 2 Y	1	63
02	672 N	657	-0-	-15	-0-	30 1	627 2 Y	-0-	63
03	744 N	677	-0-	-67	-0-	40 1	637 2 Y	-0-	63
B. M. T.		WELL #: 168		RRCID -> 198398		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9580	
								PERF. 9194 - 9260	
10	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	82 1	1302 2 Y	-0-	10
11	1560 N	1480	-0-	-80	-0-	89 1	1391 2 Y	-0-	10
12	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	90 1	1416 2 Y	-0-	10
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	62 1	1410 2 Y	-0-	10
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	64 1	1318 2 Y	-0-	10
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	93 1	1478 2 Y	5 11 1	4
B.M.T. B		WELL #: 7		RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10645	
								PERF. 9922 - 10379	
10	620 N	573	-0-	-47	-0-	36 1	536 2 Y	1 2 1	5
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	44 1	645 2 Y	4 3 1	6
12	434 N	331	-0-	-103	-0-	22 1	308 2 Y	1	7
01	558 N	271	-0-	-287	-0-	18 1	253 2 Y	-0-	7
02	644 N	410	-0-	-234	-0-	27 1	382 2 Y	1	8
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	33 1	492 2 Y	1 3 1	6

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T. B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	04789 237 386310 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 198849		CAPACITY COMPL. DATE 09/20/2003				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	403 N	62	-0-	-341	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			6	
11	420 N	100	-0-	-320	-0-	6	1	94	2	Y	-0-			6	
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			6	
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	474	2	Y	-0-			6	
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			6	
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-			6	

SALDIVAR ESTATE				WELL #:	32	RRCID -> 198886	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 11305	PERF. 9978 - 10128						
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	86	1	1818	2	Y	1			9	
						1	9								
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	69	1	1744	2	Y	2			11	
						2	9								
12	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	40	1	1781	2	Y	-0-			11	
01	1891 N	1756	-0-	-135	-0-	20	1	1736	2	Y	-0-			11	
02	1708 N	1582	-0-	-126	-0-	46	1	1535	2	Y	1			12	
						1	9								
03	1829 N	1703	-0-	-126	-0-	75	1	1628	2	Y	-0-			12	

RUNNING W. "A"				WELL #:	2T	RRCID -> 199033	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 10972	PERF. 9760 - 9800						
10	589 N	519	-0-	-70	-0-	31	1	488	2	Y	-0-			21	
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	32	1	493	2	Y	-0-			21	
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	541	2	Y	-0-			21	
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	2	Y	-0-			21	
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	-0-			21	
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	33	1	529	2	Y	-0-			21	

B.M.T. A				WELL #:	22	RRCID -> 199116	COMPL. DATE 05/03/2005	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7828 - 7975						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HUISACHE CATTLE CO.				WELL #:	8	RRCID -> 200066	COMPL. DATE 11/26/2003	TOTAL DEPTH 11236	PERF.10816 - 10874						
10	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	119	1	2508	2	N	-0-			5	
11	3000 N	3005	-0-	5	5	114	1	2888	2	N	3			8	
						3	9								
12	2815 N	2810	-0-	-5	-0-	61	1	2749	2	N	-0-			8	
01	3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	36	1	3052	2	N	-0-			8	
02	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	78	1	2602	2	N	-0-			8	
03	3100 N	3274	-0-	174	174	135	1	2931	2	N	189	174 1		23	
						208	9								

RUNNING, W. "A"				WELL #:	4 L	RRCID -> 200359	COMPL. DATE 10/28/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9790 - 9825						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
B.M.T.			WELL #:		145	RRCID -> 201652		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 11296		PERF. 9930 - 10970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3139	-0-	39	39	184 10	1 9	2945	2	Y	9	8	1			5
11	2523 N	2484	-0-	-39	-0-	141 8	1 9	2335	2	Y	7	5	1			7
12	3100 N	3510	-0-	410	410	181 10	1 9	3319	2	Y	9	10	1			6
01	3376 X	2966	-0-	-410	-0-	140 10	1 9	2816	2	Y	9	11	1			4
02	2268 X	2258	-0-	-10	-0-	114 8	1 9	2136	2	Y	7	5	1			6
03	2511 X	2422	-0-	-89	-0-	137 7	1 9	2278	2	Y	6	6	1			6
RUNNING W. "A"																
				WELL #:	8	RRCID -> 201862		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9798 - 9836				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
B.M.T.																
				WELL #:	144	RRCID -> 202117		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 8724 - 9874				
10	11222 X	9309	-0-	-1913	-0-	544 30	1 9	8735	2	Y	27	31	1			14
11	10860 X	9723	-0-	-1137	-0-	552 32	1 9	9139	2	Y	29	16	1			27
12	10881 X	9376	-0-	-1505	-0-	482 25	1 9	8869	2	Y	23	35	1			15
01	10199 X	9295	-0-	-904	-0-	438 32	1 9	8825	2	Y	29	32	1			12
02	9072 X	6506	-0-	-2566	-0-	327 22	1 9	6157	2	Y	20	15	1			17
03	10044 X	5532	-0-	-4512	-0-	314 15	1 9	5203	2	Y	14	17	1			14
HUISACHE CATTLE CO.																
				WELL #:	9	RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11594		PERF. 10254 - 10260				
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	1	1	79	2	N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
MATA-THOMAS GU																
				WELL #:	1	RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 9045 - 9120				
10	1426 N	1161	-0-	-265	-0-	1161	2			N	-0-					41
11	1440 N	1298	-0-	-142	-0-	1297	2	1	9	N	1					42
12	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	1368	2	2	9	N	2					44
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	100	1	1306	2	N	-0-					44
02	1204 N	1163	-0-	-41	-0-	83	1	1074	2	N	5					49
03	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	74 54	1 9	1180	2	N	49					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.				//CONT.// 04789 237 //CONT.// 386310 WELL #: 186		NON-ASSOCIATED RRCID -> 204075		CAPACITY COMPL. DATE 06/18/2004				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314									
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1744	-0-		-54		-0-	103	1	1641	2	Y		-0-						14
11	1740	N	1740	-0-		-0-		-0-	105	1	1635	2	Y		-0-						14
12	1797	N	1797	-0-		-0-		-0-	107	1	1690	2	Y		-0-						14
01	1736	N	1685	-0-		-51		-0-	71	1	1614	2	Y		-0-						14
02	1624	N	1529	-0-		-95		-0-	70	1	1459	2	Y		-0-						14
03	1798	N	1747	-0-		-51		-0-	103	1	1637	2	Y		6	15	1				5
									7	9											
B.M.T.				WELL #: 147		RRCID -> 204635		COMPL. DATE 06/03/2004				TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
PENA-CUEVA GU				WELL #: 1		RRCID -> 207972		COMPL. DATE 09/09/2004				TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149									
10	1364	N	1288	-0-		-76		-0-	1288	2				N	-0-						45
11	1380	N	1317	-0-		-63		-0-	1302	2	15	9		N	14						59
12	1420	N	1420	-0-		-0-		-0-	1361	2	59	9		N	54						113
01	1418	N	1418	-0-		-0-		-0-	98	1	1287	2		N	30						143
									33	9											
02	1232	N	1187	-0-		-45		-0-	84	1	1092	2		N	10						153
									11	9											
03	1510	N	1510	-0-		-0-		-0-	79	1	1263	2		N	153						-0-
									168	9											
B.M.T.				WELL #: 150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004				TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701									
10	1364	N	1139	-0-		-225		-0-	67	1	1068	2		Y	4	4	1				2
									4	9											
11	1230	N	940	-0-		-290		-0-	53	1	884	2		Y	3	2	1				3
									3	9											
12	1011	N	1011	-0-		-0-		-0-	52	1	956	2		Y	3	4	1				2
									3	9											
01	1147	N	1112	-0-		-35		-0-	52	1	1057	2		Y	3	4	1				1
									3	9											
02	996	N	996	-0-		-0-		-0-	50	1	942	2		Y	4	2	1				3
									4	9											
03	1099	N	1099	-0-		-0-		-0-	62	1	1034	2		Y	3	3	1				3
									3	9											
B.M.T.				WELL #: 149		RRCID -> 209347		COMPL. DATE 11/01/2004				TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962									
10	31	N	31	-0-		-0-		-0-	2	1	29	2		Y	-0-						-0-
11	46	N	46	-0-		-0-		-0-	3	1	43	2		Y	-0-						-0-
12	31	N	30	-0-		-1		-0-	2	1	28	2		Y	-0-						-0-
01	36	N	36	-0-		-0-		-0-	2	1	34	2		Y	-0-						-0-
02	56	N	21	-0-		-35		-0-	1	1	20	2		Y	-0-						-0-
03	40	N	40	-0-		-0-		-0-	2	1	38	2		Y	-0-						-0-
VERGARA, L. B. STATE 740				WELL #: 3		RRCID -> 209645		COMPL. DATE 11/12/2004				TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282									
10	2145	N	2145	-0-		-0-		-0-	127	1	2018	2		Y	-0-						84
11	1980	N	1868	-0-		-112		-0-	113	1	1755	2		Y	-0-						84
12	2232	N	1996	-0-		-236		-0-	119	1	1877	2		Y	-0-						84
01	2139	N	1806	-0-		-333		-0-	76	1	1730	2		Y	-0-						84
02	1736	N	1685	-0-		-51		-0-	78	1	1607	2		Y	-0-						84
03	1984	N	1870	-0-		-114		-0-	111	1	1759	2		Y	-0-						84

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T. C		WELL #: 7		RRCID -> 212389		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 10257		PERF. 9357 - 9365			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	100	1	1596	2	N	-0-		127
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	93	1	1448	2	N	-0-		127
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1111	2	N	-0-		127
01	1302 N	829	-0-	-473	-0-	35	1	794	2	N	-0-		127
02	1176 N	1140	-0-	-36	-0-	52	1	1088	2	N	-0-		127
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	82	1	1296	2	N	-0-		127
B.M.T.		WELL #: 188		RRCID -> 212391		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9532 - 10583			
10	2077 N	2043	-0-	-34	-0-	119	1	1917	2	Y	6	6 1	3
						7	9						
11	1980 N	1954	-0-	-26	-0-	111	1	1836	2	Y	6	4 1	5
						7	9						
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	100	1	1839	2	Y	5	7 1	3
						6	9						
01	2046 N	1903	-0-	-143	-0-	90	1	1805	2	Y	7	7 1	3
						8	9						
02	1820 N	1698	-0-	-122	-0-	85	1	1607	2	Y	5	3 1	5
						6	9						
03	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	106	1	1759	2	Y	5	5 1	5
						6	9						
TAUBMAN		WELL #: 1		RRCID -> 212883		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 9016 - 9176			
10	2170 N	2149	-0-	-21	-0-	2138	2	11	9	Y	10		69
11	2280 N	2043	-0-	-237	-0-	2042	2	1	9	Y	1		70
12	2263 N	2051	-0-	-212	-0-	2051	2			Y	-0-		70
01	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	149	1	1955	2	Y	-0-		70
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	144	1	1864	2	Y	10		80
						11	9						
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	132	1	2121	2	Y	80		-0-
						88	9						
B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217475		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 11283		PERF. 7494 - 10974			
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-		-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	2	Y	-0-		-0-
02	196 N	97	-0-	-99	-0-	5	1	92	2	Y	-0-		-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	1		1
						1	9						
B.M.T.		WELL #: 148		RRCID -> 218441		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 11093		PERF. 9527 - 10668			
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	15	1	248	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	15	1	243	2	Y	1		1
						1	9						
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	13	1	231	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	252 N	186	-0-	-66	-0-	9	1	177	2	Y	-0-		-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	2	1 1	1
						2	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T. C		WELL #: 8		RRCID -> 218668		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VERGARA, L.B. STATE 740				WELL #: 4		RRCID -> 220245		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292			
10	1054 N	830	-0-	-224	-0-	49	1	781	2	Y	-0-		5
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	2	Y	-0-		5
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	69	1	1094	2	Y	-0-		5
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	44	1	999	2	Y	-0-		5
02	1036 N	897	-0-	-139	-0-	41	1	856	2	Y	-0-		5
03	1147 N	993	-0-	-154	-0-	59	1	934	2	Y	-0-		5
WARREN, W. K.				WELL #: 1		RRCID -> 221156		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105			
10	2263 N	1816	-0-	-447	-0-	1816	2			Y	-0-		46
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-		46
12	1953 N	1936	-0-	-17	-0-	1936	2			Y	-0-		46
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	139	1	1821	2	Y	-0-		46
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	129	1	1669	2	Y	4		50
						4	9						
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	121	1	1950	2	Y	50		-0-
						55	9						
B.M.T.				WELL #: 152		RRCID -> 222753		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10748 - 10778			
10	1860 N	1541	-0-	-319	-0-	90	1	1447	2	Y	4	6 1	2
						4	9						
11	1650 N	965	-0-	-685	-0-	55	1	906	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	95	1	1740	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	77	1	1551	2	Y	5	6 1	2
						6	9						
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	75	1	1405	2	Y	5	3 1	4
						6	9						
03	1829 N	1606	-0-	-223	-0-	91	1	1511	2	Y	4	4 1	4
						4	9						
TAUBMAN				WELL #: 6		RRCID -> 223361		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256			
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	120	2	1	9	Y	1		6
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-		6
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-		6
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-		6
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	12	1	153	2	Y	1		7
						1	9						
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	7		-0-
						8	9						
BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #: 45		RRCID -> 224027		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
12	14B2 EXT	4133	-0-	4133	4133	213	1	3920	2	N	-0-		60
01	14B2 EXT	5003	-0-	5003	9136	237	1	4766	2	N	-0-		60
02	14B2 EXT	4182	-0-	4182	13318	211	1	3971	2	N	-0-		60
03	14B2 EXT	4070	-0-	4070	17388	231	1	3839	2	N	-0-		60

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #:	47	RRCID -> 224744		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8904 - 10248								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	N	-0-					127
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	424	2	N	-0-					127
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	648	2	N	1					128
										1	9									
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	627	2	N	-0-					128
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	555	2	N	-0-					128
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	N	-0-					128

WARREN, W. K.				WELL #:	2	RRCID -> 225799		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 9673		PERF. 9060 - 9210								
10	2511	X	2259	-0-	-252	-0-	-252	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					60
11	2790	N	2549	-0-	-241	-0-	-241	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					60
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					60
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	2469	2	Y	-0-					60
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	2211	2	Y	6					66
										7	9									
03	2666	N	2360	-0-	-306	-0-	-306	-0-	-0-	134	1	2153	2	Y	66					-0-
										73	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #:	46	RRCID -> 226195		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9168 - 10108								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	15		13	-0-	-2	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					20
01	15		2	-0-	-13	-0-	-13	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
02	15		215	-0-	200	-0-	200	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-					20
03	15		136	-0-	121	-0-	121	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-					20

STATE RUNNING "W" 598				WELL #:	3	RRCID -> 226647		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 9282 - 9312								
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	-0-					11
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	-36	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-					11
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	-20	-0-	-0-	17	1	273	2	N	-0-					11
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	-4	-0-	-0-	13	1	293	2	N	-0-					11
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	N	-0-					11
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	-0-					11

BMT 471				WELL #:	2	RRCID -> 227964		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9532		PERF. 9202 - 9298								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					-0-

BMT				WELL #:	190	RRCID -> 227965		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 8992 - 9280								
10	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	-10	-0-	-0-	144	1	2295	2	Y	-0-					16
11	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	-17	-0-	-0-	144	1	2239	2	Y	-0-					16
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2348	2	Y	-0-					16
01	2449	N	2261	-0-	-188	-0-	-188	-0-	-0-	95	1	2166	2	Y	-0-					16
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2150	2	Y	-0-					16
03	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	-45	-0-	-0-	146	1	2312	2	Y	7	16	1			7
										8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WARREN, W. K.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	04789 237 386310 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
						RRCID ->	230024	COMPL.	DATE	06/06/2007	TOTAL	DEPTH	9505	PERF.	9024 -	9079			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-			1387	2			Y	-0-					36
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-			1443	2			Y	-0-					36
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-			1520	2			Y	-0-					36
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-			108	1	1409	2	Y	-0-					36
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-			97	1	1250	2	Y	4					40
									4	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-			79	1	1266	2	Y	40					-0-
									44	9									
MATA-THOMAS GU						WELL #:	2	RRCID ->	231876	COMPL.	DATE	07/03/2007	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8842 -	9104	
10	2635	X	2328	-0-	-307	-0-			2327	2	1	9	N	1					76
11	2520	X	2350	-0-	-170	-0-			2348	2	2	9	N	2					78
12	2635	X	2484	-0-	-151	-0-			2484	2			N	-0-					78
01	2635	X	2544	-0-	-91	-0-			181	1	2363	2	N	-0-					78
02	2380	X	2283	-0-	-97	-0-			163	1	2108	2	N	11					89
									12	9									
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-			140	1	2244	2	N	89					-0-
									98	9									
BMT						WELL #:	154	RRCID ->	235818	COMPL.	DATE	09/17/2007	TOTAL	DEPTH	10505	PERF.	10108 -	10222	
10	1271	N	1229	-0-	-42	-0-			72	1	1154	2	Y	3	4	1			2
									3	9									
11	1230	N	1174	-0-	-56	-0-			67	1	1104	2	Y	3	2	1			3
									3	9									
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-			63	1	1152	2	Y	3	4	1			2
									3	9									
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-			59	1	1189	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-			56	1	1059	2	Y	3	2	1			3
									3	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-			70	1	1157	2	Y	3	3	1			3
									3	9									
WARREN, W. K.						WELL #:	5	RRCID ->	236542	COMPL.	DATE	12/16/2007	TOTAL	DEPTH	9827	PERF.	9358 -	9378	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
TEX-MEX RR CO. 599						WELL #:	6	RRCID ->	236543	COMPL.	DATE	12/29/2007	TOTAL	DEPTH	9429	PERF.	9187 -	9270	
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-			210	1	3341	2	Y	5	42	1			19
									6	9									
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-			186	1	2895	2	Y	31					50
									34	9									
12	3131	X	3025	-0-	-106	-0-			180	1	2828	2	Y	15	41	1			24
									17	9									
01	3131	X	2875	-0-	-256	-0-			120	1	2746	2	Y	8					32
									9	9									
02	2828	X	2804	-0-	-24	-0-			128	1	2661	2	Y	14					46
									15	9									
03	3131	X	3091	-0-	-40	-0-			182	1	2885	2	Y	22	30	1			38
									24	9									

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
WARREN, W. K.				WELL #:	3	RRCID ->	236544	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL	DEPTH	9534	PERF. 8998	-	9082			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

B.M.T.				WELL #:	187	RRCID ->	237155	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL	DEPTH	9840	PERF. 9448	-	9476			
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	120	1	1927	2	Y	6	7	1				3	
						7	9											
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	110	1	1823	2	Y	6	4	1				5	
						7	9											
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	102	1	1871	2	Y	5	7	1				3	
						6	9											
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	92	1	1852	2	Y	7	7	1				3	
						8	9											
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	89	1	1676	2	Y	5	3	1				5	
						6	9											
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	111	1	1847	2	Y	5	5	1				5	
						6	9											

STATE RUNNING "W" 598				WELL #:	1	RRCID ->	239331	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9546	-	9926			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

WARREN, W. K.				WELL #:	6	RRCID ->	242326	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL	DEPTH	9641	PERF. 9132	-	9178			
10	899 N	693	-0-	-206	-0-	693	2			Y	-0-						18	
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-						18	
12	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2			Y	-0-						18	
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	2	Y	-0-						18	
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	Y	2						20	
						2	9											
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	Y	20						-0-	
						22	9											

BMT 471				WELL #:	1	RRCID ->	243242	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL	DEPTH	9670	PERF. 9156	-	9246			
10	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2705	2	1	9	N	1						70	
11	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2726	2	2	9	N	2						72	
12	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-						72	
01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	199	1	2602	2	N	-0-						72	
02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	153	1	1981	2	N	24						96	
						26	9											
03	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	150	1	2403	2	N	96						-0-	
						106	9											

B.M.T. (LOBO CONS.)				//CONT.// 04789 237				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																
B.M.T.				WELL #: 191				RRCID -> 245744				COMPL. DATE 12/07/2008				TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4588 X	4416	-0-		-172	-0-		261	1	4155	2	Y	-0-							31
11	4580 X	4580	-0-		-0-	-0-		277	1	4303	2	Y	-0-							31
12	4588 X	4224	-0-		-364	-0-		252	1	3972	2	Y	-0-							31
01	4526 X	3914	-0-		-612	-0-		164	1	3750	2	Y	-0-							31
02	4417 X	4417	-0-		-0-	-0-		203	1	4214	2	Y	-0-							31
03	4743 X	4693	-0-		-50	-0-		278	1	4400	2	Y	-14			32	1			13
								15	9											

V & W RANCH				WELL #: 1				RRCID -> 245758				COMPL. DATE 02/19/2008				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352				
10	2 N	2	-0-		-0-	-0-		2	2			N	-0-							40
11	5 N	5	-0-		-0-	-0-		5	2			N	-0-							40
12	5 N	-0-	-0-		-5	-0-						N	-0-							40
01	8 N	8	-0-		-0-	-0-		1	1	7	2	N	-0-							40
02	5 N	-0-	-0-		-5	-0-						N	-0-							40
03	4 N	4	-0-		-0-	-0-		3	2	1	9	N	-1							41

B.M.T.				WELL #: 196				RRCID -> 247383				COMPL. DATE 08/23/2008				TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880				
10	1896 N	1896	-0-		-0-	-0-		111	1	1779	2	Y	5		6	1				3
								6	9											
11	1916 N	1916	-0-		-0-	-0-		109	1	1801	2	Y	5		3	1				5
								6	9											
12	1860 N	1822	-0-		-38	-0-		94	1	1722	2	Y	5		7	1				3
								6	9											
01	1891 N	1759	-0-		-132	-0-		83	1	1670	2	Y	5		6	1				2
								6	9											
02	1708 N	1388	-0-		-320	-0-		70	1	1312	2	Y	5		3	1				4
								6	9											
03	1899 N	1899	-0-		-0-	-0-		108	1	1785	2	Y	5		4	1				5
								6	9											

B.M.T.				WELL #: 193				RRCID -> 248706				COMPL. DATE 04/02/2009				TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132				
10	496 N	298	-0-		-198	-0-		18	1	280	2	Y	-0-							5
11	420 N	266	-0-		-154	-0-		16	1	250	2	Y	-0-							5
12	372 N	186	-0-		-186	-0-		11	1	175	2	Y	-0-							5
01	310 N	234	-0-		-76	-0-		10	1	224	2	Y	-0-							5
02	252 N	153	-0-		-99	-0-		7	1	146	2	Y	-0-							5
03	186 N	164	-0-		-22	-0-		10	1	154	2	Y	-0-			5	1			-0-

B.M.T. C				WELL #: 9				RRCID -> 250369				COMPL. DATE 03/13/2008				TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233				
10	153 N	153	-0-		-0-	-0-		9	1	140	2	N	4							44
								4	9											
11	175 N	175	-0-		-0-	-0-		11	1	164	2	N	-0-							44
12	153 N	153	-0-		-0-	-0-		9	1	144	2	N	-0-							44
01	124 N	122	-0-		-2	-0-		5	1	117	2	N	-0-							44
02	112 N	108	-0-		-4	-0-		5	1	103	2	N	-0-							44
03	146 N	146	-0-		-0-	-0-		9	1	136	2	N	-1							45
								1	9											

B.M.T. (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T. A				//CONT.// WELL #:	04789 237 386310 30	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	170	1	2509	2	Y	-0-					3
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	154	1	2289	2	Y	-0-					4
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	159	1	2277	2	Y	-0-					4
01	2666 N	2484	-0-	-182	-0-	168	1	2302	2	Y	13					17
02	2268 N	2161	-0-	-107	-0-	143	1	2018	2	Y	-0-					17
03	2449 N	2288	-0-	-161	-0-	145	1	2143	2	Y	-0-					17
PENA-CUEVA GU				WELL #:	2	RRCID ->	253088	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	8796	-	9212	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3					10
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					10
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					10
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					10
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	2					12
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	29	2	N	12					-0-
B.M.T.				WELL #:	194	RRCID ->	253810	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	9716	-	10200	
10	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	113	1	1818	2	Y	6	8	1			3
11	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	119	1	1964	2	Y	6	3	1			6
12	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	109	1	2008	2	Y	5	8	1			3
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	99	1	1989	2	Y	7	7	1			3
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	97	1	1816	2	Y	6	4	1			5
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	119	1	1976	2	Y	5	5	1			5
B.M.T. A				WELL #:	34	RRCID ->	255372	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	7900	-	10027	
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	167	1	2464	2	Y	3	8	1			7
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	154	1	2283	2	Y	6	8	1			5
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	162	1	2324	2	Y	8					13
01	2635 N	2442	-0-	-193	-0-	165	1	2268	2	Y	8					21
02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	150	1	2116	2	Y	3					24
03	2480 N	2448	-0-	-32	-0-	155	1	2291	2	Y	2	8	1			18

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BMT		WELL #: 198		RRCID -> 255820		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11169	
								PERF. 9652 - 10795	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
10	248 N	137	-0-	-111	-0-	8 1	129 2	Y	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	160 2	Y	-0-
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	10 1	189 2	Y	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	176 2	Y	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 2	Y	-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	10 1	170 2	Y	-0-
B.M.T.									
		WELL #: 200		RRCID -> 257550		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 10556	
								PERF. 9882 - 10632	
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	31 1	499 2	Y	-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	2 9	592 2	Y	-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	26 1	470 2	Y	-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23 1	463 2	Y	-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23 1	428 2	Y	-0-
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	21 1	352 2	Y	-0-
B.M.T.									
		WELL #: 199		RRCID -> 259895		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 11790	
								PERF.10068 - 11230	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-
B.M.T.									
		WELL #: 203		RRCID -> 262096		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 12345	
								PERF. 9838 - 11584	
10	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	134 1	2155 2	Y	-0-
11	2370 N	2308	-0-	-62	-0-	131 1	2170 2	Y	-0-
12	2387 N	2362	-0-	-25	-0-	121 1	2233 2	Y	-0-
01	2294 N	2282	-0-	-12	-0-	108 1	2166 2	Y	-0-
02	2156 N	2137	-0-	-19	-0-	107 1	2022 2	Y	-0-
03	2356 N	2175	-0-	-181	-0-	123 1	2045 2	Y	-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.									
JARAL		412178		WELL #: 1		RRCID -> 174343		COMPL. DATE 01/23/2001	
								TOTAL DEPTH 12040	
								PERF.10116 - 10957	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
JARAL		WELL #:		5	RRCID -> 208783		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL	DEPTH 11760	PERF.10722	- 11574		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
K&H FEE 942				WELL #:	2	RRCID -> 109716		COMPL. DATE 01/21/1984		TOTAL	DEPTH 10003	PERF. 9780	- 9800	
10	620 N	111	-0-	-509	-0-	111	2		Y	-0-				-0-
11	690 N	368	-0-	-322	-0-	368	2		Y	-0-				-0-
12	837 N	606	-0-	-231	-0-	606	2		Y	-0-				-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-				-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-				-0-
03	620 N	273	-0-	-347	-0-	273	2		Y	-0-				-0-
K & H FEE "1620"				WELL #:	4	RRCID -> 112590		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL	DEPTH 10350	PERF.10146	- 10166	
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-	12	1		15
11	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1543	2	40	9	Y	36	19	1	32
12	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1788	2	37	9	Y	34	23	1	43
01	3100 N	3789	-0-	689	689	3700	2	89	9	Y	81	81	1	43
02	2800 N	2184	-0-	-616	73	2142	2	42	9	Y	38	40	1	41
03	2126 N	2053	-0-	-73	-0-	2009	2	44	9	Y	40	38	1	43
K & H FEE "1620"				WELL #:	5 T	RRCID -> 113158		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL	DEPTH 10307	PERF. 9730	- 10180	
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-				-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-				-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-				-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-				-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-				-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-				-0-
K & H FEE "1620"				WELL #:	3	RRCID -> 120789		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL	DEPTH 10313	PERF.10108	- 10130	
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1470	2	25	9	Y	23	17	1	26
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1603	2	34	9	Y	31	21	1	36
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1508	2	25	9	Y	23	21	1	38
01	1488 N	1430	-0-	-58	-0-	1400	2	30	9	Y	27	42	1	23
02	1540 N	1126	-0-	-414	-0-	1107	2	19	9	Y	17	20	1	20
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1600	2	30	9	Y	27	22	1	25
BRUNI MINERAL "A"				WELL #:	9	RRCID -> 130744		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9796	- 9926	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) KILLAM OIL CO., LTD. BRUNI MINERAL "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	04789 237 460054 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
						RRCID ->	131677	COMPL. DATE	07/09/1989	TOTAL	DEPTH	10808	PERF.	10420	-	10500			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10 11	1612 1470	N	1271 1146	-0- -0-	-341 -324	-0- -0-			117 65	1 1	1154 1071	2 2	Y Y	-0- 9			12	1	4 1
12 01	1333 1271	N	1060 849	-0- -0-	-273 -422	-0- -0-			10 38	9 1	1071 1022	2 2	Y Y	-0- 4					1 5
02 03	1064 1054	N	978 947	-0- -0-	-86 -107	-0- -0-			4 20	9 1	833 958	2 2	Y Y	-0- -0-					5 5
BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	132352	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	10070	-	10105		
10 11 12 01 02 03	14B2 14B2 14B2 14B2 14B2 14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-							Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-				-0- -0- -0- -0- -0- -0-	
BRUNI MINERAL "A" NCT					WELL #:	10	RRCID ->	133786	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	11133	PERF.	9817	-	9890		
10 11 12 01 02 03	1674 1830 1541 1457 1372 1550	N	1454 1463 1541 1175 1181 960	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-220 -367 -30 -282 -191 -590	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			134 84 56 17 24 24	1 1 1 1 1 1	1320 1379 1485 1158 1157 936	2 2 2 2 2 2	Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0- -0-
HIRSCH ESTATE J.					WELL #:	C 2	RRCID ->	133793	COMPL. DATE	01/18/1990	TOTAL	DEPTH	10455	PERF.	10073	-	10098		
10 11 12 01 02 03	14B2 14B2 14B2 14B2 14B2 14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-							Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-				-0- -0- -0- -0- -0- -0-	
BRUNI MINERAL B					WELL #:	12	RRCID ->	137891	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9960	-	9992		
10 11 12 01 02 03	341 314 31 310 280 0	N	318 314 -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-23 -0- -31 -310 -280 -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			29 18	1 1	289 296	2 2	Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0- -0-
BRUNI MINERAL C					WELL #:	8	RRCID ->	138041	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.	10442	-	10474		
10 11 12 01 02 03	775 722 806 775 672 744	N	760 722 749 581 644 674	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-15 -0- -57 -194 -28 -70	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			70 42 27	1 1 1	690 680 722	2 2 2	Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0- -0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
BRUNI MINERAL C		WELL #:		10		RRCID -> 138352		COMPL. DATE 03/31/1991		TOTAL	DEPTH 10450	PERF. 9957	-	9990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-		48	1	471	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	500	-0-	-130	-0-		29	1	471	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	370	-0-	-157	-0-		13	1	357	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	322	-0-	-205	-0-		5	1	317	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	339	-0-	-137	-0-		7	1	332	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	344	-0-	-28	-0-		9	1	335	2	Y	-0-			-0-
BRUNI MINERAL B		WELL #:		13		RRCID -> 139122		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL	DEPTH 10861	PERF.10487	-	10512	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BRUNI MINERAL C		WELL #:		11		RRCID -> 139193		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL	DEPTH 10680	PERF.10043	-	10072	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BRUNI MINERAL A		WELL #:		14		RRCID -> 141845		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9246	-	9342	
10	372 N	347	-0-	-25	-0-		32	1	315	2	Y	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-		29	1	473	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	369	-0-	-282	-0-		13	1	356	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	237	-0-	-104	-0-		3	1	234	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	242	-0-	-234	-0-		5	1	237	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	179	-0-	-193	-0-		4	1	175	2	Y	-0-			-0-
BRUNI MINERAL A NCT		WELL #:		15		RRCID -> 141883		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10658	-	10685	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HIRSCH ESTATE J		WELL #:		B2		RRCID -> 142875		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL	DEPTH 10180	PERF. 9811	-	9851	
10	217 N	105	-0-	-112	-0-		10	1	95	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	74	-0-	-106	-0-		4	1	70	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	87	-0-	-161	-0-		3	1	84	2	Y	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-		1	1	99	2	Y	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-		1	1	71	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-		2	1	69	2	Y	-0-			-0-
BRUNI MINERAL C		WELL #:		12		RRCID -> 144514		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9488	-	9548	
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-		78	1	764	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	732	-0-	-78	-0-		42	1	690	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	760	-0-	-77	-0-		27	1	733	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	736	-0-	-101	-0-		11	1	725	2	Y	-0-			-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-		14	1	675	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	734	-0-	-41	-0-		18	1	716	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//			04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//			460054											
BRUNI MINERAL C			WELL #:			13	RRCID -> 147007			COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL	DEPTH 10220	PERF. 9320 -	9401	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		837 N	567	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	52	1	515	2	Y	-0-			-0-
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	783	2	Y	-0-			-0-
12		651 N	591	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	21	1	570	2	Y	-0-			-0-
01		558 N	539	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	8	1	531	2	Y	-0-			-0-
02		784 N	500	-0-	-0-	-284	-0-	-0-	10	1	490	2	Y	-0-			-0-
03		589 N	471	-0-	-0-	-118	-0-	-0-	12	1	459	2	Y	-0-			-0-
K & H FEE "2042"						WELL #:	3 T	RRCID -> 149255			COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9950 -	9969
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
K & H FEE "2042"						WELL #:	4	RRCID -> 149905			COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 10134 -	10164
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5622	2	72	9	Y	65	55 1		77
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4856	2	75	9	Y	68	54 1		91
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5653	2	70	9	Y	64	55 1		100
01	5704	X	4931	-0-	-0-	-773	-0-	-0-	4861	2	70	9	Y	64	106 1		58
02	5152	X	4817	-0-	-0-	-335	-0-	-0-	4761	2	56	9	Y	51	55 1		54
03	5735	X	5189	-0-	-0-	-546	-0-	-0-	5120	2	69	9	Y	63	55 1		62
K & H FEE "2042"						WELL #:	5	RRCID -> 162095			COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL	DEPTH 9620	PERF. 9384 -	9418
10	403	N	348	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
12	372	N	340	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-			-0-
02	420	N	296	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-			-0-
KILLAM & HURD FEE "1690"						WELL #:	2	RRCID -> 162636			COMPL. DATE 03/06/1997			TOTAL	DEPTH 9715	PERF. 9454 -	9476
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-			-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-			-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-			-0-
01	1209	N	1160	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-			-0-
02	1092	N	942	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	942	2			Y	-0-			-0-
03	1209	N	1031	-0-	-0-	-178	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-			-0-
K & H FEE "1690"						WELL #:	1	RRCID -> 162921			COMPL. DATE 01/03/1997			TOTAL	DEPTH 9621	PERF. 9094 -	9136
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KILLAM & HURD "1612"						WELL #:	1	RRCID -> 164366			COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL	DEPTH 10050	PERF. 9837 -	9874
10	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6740	2			Y	-0-			-0-
11	5760	X	4504	-0-	-0-	-1256	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-			-0-
12	5952	X	4403	-0-	-0-	-1549	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-			-0-
01	6727	X	3757	-0-	-0-	-2970	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-			-0-
02	6076	X	5392	-0-	-0-	-684	-0-	-0-	5392	2			Y	-0-			-0-
03	6727	X	3389	-0-	-0-	-3338	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) KILLAM OIL CO., LTD. K & H FEE "2042"			//CONT.// //CONT.//		04789 237 460054	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
			WELL #:		7	RRCID -> 166438		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL	DEPTH 10850	PERF.10682 - 10704						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2844	2	87	9	Y	79	57	1			78
11	2520 X	1733	-0-	-787	-0-	-0-	-0-	1671	2	62	9	Y	56	50	1			84
12	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2719	2	80	9	Y	73	55	1			102
01	2604 X	743	-0-	-1861	-0-	-0-	-0-	719	2	24	9	Y	22	81	1			43
02	2352 X	1558	-0-	-794	-0-	-0-	-0-	1516	2	42	9	Y	38	40	1			41
03	2604 N	1422	-0-	-1182	-0-	-0-	-0-	1378	2	44	9	Y	40	38	1			43
KILLAM & HURD FEE "1614"			WELL #:		2	RRCID -> 168195		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9023 - 9756						
10	1984 N	1780	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	1761	2	19	9	Y	17	16	1			22
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2153	2	31	9	Y	28	19	1			31
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	2	21	9	Y	19	18	1			32
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2085	2	25	9	Y	23	36	1			19
02	2044 N	1550	-0-	-494	-0-	-0-	-0-	1535	2	15	9	Y	14	16	1			17
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	2	23	9	Y	21	18	1			20
K & H FEE "2042"			WELL #:		6	RRCID -> 169531		COMPL. DATE 12/09/2020		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 7860 - 9692						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRUNI MINERAL TRUST "C"			WELL #:		14	RRCID -> 172813		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL	DEPTH 10942	PERF. 9817 - 9832						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUNI MINERAL "A"			WELL #:		18	RRCID -> 173766		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9864 - 9886						
10	1302 N	915	-0-	-387	-0-	-0-	-0-	84	1	831	2	Y	-0-					-0-
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1100	2	Y	-0-					-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	919	2	Y	-0-					-0-
01	930 N	672	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	10	1	662	2	Y	-0-					-0-
02	1092 N	731	-0-	-361	-0-	-0-	-0-	15	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	961 N	778	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	19	1	759	2	Y	-0-					-0-
BRUNI MINERALS TRUST "A"			WELL #:		1	RRCID -> 174745		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL	DEPTH 10233	PERF. 9741 - 9858						
10	2542 X	1779	-0-	-763	-0-	-0-	-0-	164	1	1615	2	Y	-0-					5
11	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2408	2	Y	17	21	1			1
12	2604 X	2395	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	86	1	2309	2	Y	-0-					1
01	2604 X	2060	-0-	-544	-0-	-0-	-0-	30	1	2020	2	Y	9					10
02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	2382	2	Y	-0-					10
03	2666 X	2391	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	60	1	2331	2	Y	-0-					10

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054										
BRUNI MINERALS "B"			WELL #:		16	RRCID -> 175976		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL	DEPTH 10329	PERF. 9945	-	9970	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRUNI MINERALS "A"			WELL #:		22	RRCID -> 175986		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL	DEPTH 10068	PERF. 9717	-	9750	
10	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	103	1	1017	2	Y	-0-		-0-	
11	1320	N	1026	-0-	-294	-0-	59	1	967	2	Y	-0-		-0-	
12	1178	N	953	-0-	-225	-0-	34	1	919	2	Y	-0-		-0-	
01	1116	N	868	-0-	-248	-0-	13	1	855	2	Y	-0-		-0-	
02	952	N	859	-0-	-93	-0-	17	1	842	2	Y	-0-		-0-	
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	26	1	1001	2	Y	-0-		-0-	

BRUNI MINERALS TRUST "D"			WELL #:		4	RRCID -> 176492		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL	DEPTH 10188	PERF. 9832	-	9852	
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-		-0-	
11	240	N	56	-0-	-184	-0-	3	1	53	2	Y	-0-		-0-	
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	3	1	92	2	Y	-0-		-0-	
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	8	1	529	2	Y	-0-		-0-	
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	Y	-0-		-0-	
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	Y	-0-		-0-	

BRUNI MINERALS "B"			WELL #:		17	RRCID -> 177280		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL	DEPTH 10353	PERF. 9943	-	9968	
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	70	1	689	2	Y	-0-		-0-	
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	42	1	690	2	Y	-0-		-0-	
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	719	2	Y	-0-		-0-	
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	10	1	707	2	Y	-0-		-0-	
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	14	1	681	2	Y	-0-		-0-	
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	18	1	695	2	Y	-0-		-0-	

BMT-CALVILLO			WELL #:		2A	RRCID -> 177298		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL	DEPTH 11497	PERF. 11057	-	11379	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	

HIRSCH EST. 2188-"B"			WELL #:		3	RRCID -> 178058		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL	DEPTH 10450	PERF. 9247	-	9254	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.		191	-0-	191	191	3	1	188	2	Y	-0-		-0-	
02	T. A.		424	-0-	424	615	9	1	415	2	Y	-0-		-0-	
03	T. A.		775	-0-	775	1390	19	1	756	2	Y	-0-		-0-	

SUMMERS, BRUNI			WELL #:		12 T	RRCID -> 180470		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9858	-	9880	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.// 460054													
BRUNI, A. M. EST. "1571			WELL #: 4			RRCID -> 181136			COMPL. DATE 08/23/2000			TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
K & H FEE 'B' 1569				WELL #: 2			RRCID -> 190923			COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770			
10	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
11	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
01	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
KILLAM & HURD FEE 1614				WELL #: 3			RRCID -> 199698			COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904			
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
02	1036 N	989	-0-	-47	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
03	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
KILLAM & HURD FEE 1689				WELL #: 3			RRCID -> 212226			COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238			
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
12	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	473	-0-	-209	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
02	812 N	770	-0-	-42	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
BRUNI MINERAL "D"				WELL #: 1			RRCID -> 226832			COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
K&H FEE 942				WELL #: 4			RRCID -> 231998			COMPL. DATE 06/02/2011			TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408			
10	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	616 N	537	-0-	-79	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
03	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
KILLAM & HURD FEE 1690				WELL #: 4			RRCID -> 236643			COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619			
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
02	868 N	747	-0-	-121	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.														
K&H FEE 942														
//CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 460054														
WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-			-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-			-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-			-0-
01	1054 N	668	-0-	-386	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
02	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2			Y	-0-			-0-
03	899 N	685	-0-	-214	-0-	685	2			Y	-0-			-0-
KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722														
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1173	2	18	9	Y	16	20	1	27
11	1080 N	816	-0-	-264	-0-	802	2	14	9	Y	13	15	1	25
12	1240 N	975	-0-	-265	-0-	962	2	13	9	Y	12	13	1	24
01	1178 N	817	-0-	-361	-0-	804	2	13	9	Y	12	23	1	13
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	830	2	11	9	Y	10	12	1	11
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1123	2	18	9	Y	16	13	1	14
K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862														
10	744 N	630	-0-	-114	-0-	630	2			Y	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-			-0-
12	713 N	524	-0-	-189	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-			-0-
02	728 N	471	-0-	-257	-0-	471	2			Y	-0-			-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-			-0-
K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130														
10	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5057	2	8	9	Y	7			35
11	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4871	2	4	9	Y	4			39
12	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5149	2	2	9	Y	2			41
01	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5524	2	19	9	Y	17	48	1	10
02	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5208	2	4	9	Y	4			14
03	5146 X	5019	-0-	-127	-0-	5016	2	3	9	Y	3			17
K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8060 - 8134														
10	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3119	2	8	9	Y	7			37
11	3210 X	3095	-0-	-115	-0-	3092	2	3	9	Y	3			40
12	3317 X	3038	-0-	-279	-0-	3036	2	2	9	Y	2			42
01	3317 X	3082	-0-	-235	-0-	3065	2	17	9	Y	15	47	1	10
02	2884 X	2577	-0-	-307	-0-	2574	2	3	9	Y	3			13
03	3193 X	2796	-0-	-397	-0-	2793	2	3	9	Y	3			16
K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 294244 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7847 - 7858														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.				04789 250 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
				WELL #:	7	RRCID -> 161652	COMPL. DATE 12/09/1996	TOTAL	DEPTH 11150	PERF. 7742	-	7754	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	13 N	3	-0-	-10	-0-		3 2		Y	-0-		-0-	
11	8 N	3	-0-	-5	-0-		3 2		Y	-0-		-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10 2	Y	-0-		-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		Y	-0-		-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 2	Y	-0-		-0-	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1 1	16 2	Y	-0-		-0-	
B.M.T. A				WELL #:	8	RRCID -> 202363	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL	DEPTH 8089	PERF. 7614	-	7769	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
B.M.T.				WELL #:	102	RRCID -> 202739	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 7906	-	7916	
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		82 1	1309 2	Y	4	5 1		2
							4 9						
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		78 1	1286 2	Y	5	3 1		4
							6 9						
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		73 1	1347 2	Y	3	5 1		2
							3 9						
01	1395 N	1360	-0-	-35	-0-		64 1	1290 2	Y	5	5 1		2
							6 9						
02	1288 N	1196	-0-	-92	-0-		60 1	1133 2	Y	3	2 1		3
							3 9						
03	1426 N	1277	-0-	-149	-0-		72 1	1202 2	Y	3	3 1		3
							3 9						
B.M.T. A				WELL #:	10	RRCID -> 208226	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL	DEPTH 8662	PERF. 8134	-	8212	
*08	4712 X	4663	-0-	-49	-0-		342 1	4321 2	Y	-0-			11
*09	4560 X	4292	-0-	-268	-0-		266 1	4026 2	Y	-0-			11
*10	4805 X	4549	-0-	-256	-0-		354 1	4195 2	Y	-0-			11
*11	4650 X	4425	-0-	-225	-0-		335 1	4075 2	Y	14			25
							15 9						
*12	4774 X	4538	-0-	-236	-0-		346 1	4192 2	Y	-0-			25
*01	4650 X	4597	-0-	-53	-0-		257 1	4340 2	Y	-0-			25
*02	4144 X	4049	-0-	-95	-0-		218 1	3831 2	Y	-0-			25
03	4588 X	4443	-0-	-145	-0-		228 1	4214 2	Y	1			26
							1 9						
B.M.T.				WELL #:	189	RRCID -> 210428	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL	DEPTH 8735	PERF. 8422	-	8487	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
B.M.T. A			WELL #: 12		RRCID -> 212862		COMPL. DATE 08/04/2005				TOTAL	DEPTH	8650	PERF. 8006	-	8228	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	125	1	1489	2	Y	-0-					4
11	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	132	1	1603	2	Y	6					10
12	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	130	1	1574	2	Y	-0-					10
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	110	1	1855	2	Y	-0-					10
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	87	1	1537	2	Y	-0-					10
03	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	80	1	1475	2	Y	-0-					10
B.M.T. A			WELL #: 13		RRCID -> 212884		COMPL. DATE 09/02/2005				TOTAL	DEPTH	8670	PERF. 7991	-	8250	
10	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	156	1	2304	2	Y	2	7	1			6
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	153	1	2266	2	Y	6	7	1			5
12	3100	N	4443	-0-	1343	1343	289	1	4139	2	Y	14					19
01	3100	N	3894	-0-	794	2137	263	1	3618	2	Y	12					31
02	2800	N	3499	-0-	699	2836	231	1	3262	2	Y	5					36
03	6476	X	3640	-0-	-2836	-0-	230	1	3407	2	Y	3	11	1			28
B.M.T. A			WELL #: 22		RRCID -> 214973		COMPL. DATE 05/03/2005				TOTAL	DEPTH	11100	PERF. 7828	-	7975	
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-	1	1			1
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	Y	1	1	1			1
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	Y	1					2
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	1					3
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	1					4
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	Y	-0-	1	1			3
B.M.T.			WELL #: 106		RRCID -> 217775		COMPL. DATE 11/17/2005				TOTAL	DEPTH	11283	PERF. 7494	-	7566	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENAVIDES, GLORIA BMT A			WELL #: 7		RRCID -> 219548		COMPL. DATE 02/10/2006				TOTAL	DEPTH	8733	PERF. 8103	-	8466	
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	107	1	1572	2	Y	2	9	1			68
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	97	1	1442	2	Y	7	8	1			67
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	99	1	1423	2	Y	24					91
01	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	98	1	1341	2	Y	1					92
*02	1428	N	1350	-0-	-78	-0-	89	1	1259	2	Y	2	51	1			43
03	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	86	1	1277	2	Y	1	7	1			37

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)				//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
B.M.T. A				WELL #: 17		RRCID -> 221159		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8224 - 8479				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
								AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
10		62 N		17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y		-0-		-0-
11		90 N		-0-	-0-	-90	-0-					Y		-0-		-0-
12		31 N		12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y		-0-		-0-
01		31 N		12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y		-0-		-0-
02		12 N		12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y		-0-		-0-
03		21 N		21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y		-0-		-0-
BMT				WELL #: 92		RRCID -> 221810		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 7282 - 7494				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
B.M.T. A				WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 8092 - 8480				
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
B.M.T. A				WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8163 - 8563				
10		124 N		84	-0-	-40	-0-	5	1	79	2	Y		-0-	1 1	-0-
11		210 N		184	-0-	-26	-0-	12	1	172	2	Y		-0-		-0-
12		207 N		207	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y		1		1
								1	9							
01		186 N		186	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y		1		2
								1	9							
02		206 N		206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y		-0-		2
03		217 N		179	-0-	-38	-0-	11	1	168	2	Y		-0-	1 1	1
B.M.T. A				WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 8338 - 8614				
10		62 N		40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y		-0-		-0-
11		60 N		30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y		-0-		-0-
12		68 N		68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y		-0-		-0-
01		41 N		41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y		-0-		-0-
02		42 N		42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y		-0-		-0-
03		62 N		43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y		-0-		-0-
B.M.T.				WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7473 - 7479				
10		775 N		548	-0-	-227	-0-	35	1	513	2	Y		-0-		60
11		720 N		565	-0-	-155	-0-	36	1	529	2	Y		-0-		60
12		620 N		481	-0-	-139	-0-	31	1	450	2	Y		-0-		60
01		558 N		437	-0-	-121	-0-	30	1	407	2	Y		-0-		60
02		532 N		389	-0-	-143	-0-	26	1	363	2	Y		-0-		60
03		496 N		382	-0-	-114	-0-	24	1	358	2	Y		-0-		60

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T. A				//CONT.// 04789 250 //CONT.// 386310 WELL #: 23	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
				RRCID -> 231885	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL	DEPTH	8768	PERF. 8209	-	8278				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10 11	146 N 133 N	146 133	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		11 10	1 1	135 122	2 2	Y Y	-0- 1			-0- 1
12	155 N	122	-0-	-33	-0-		9	1	113	2	Y	-0-			1
01	155 N	125	-0-	-30	-0-		7	1	118	2	Y	-0-			1
02	112 N	109	-0-	-3	-0-		6	1	103	2	Y	-0-			1
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-		7	1	123	2	Y	-0-			1
B.M.T.				WELL #: 180	RRCID -> 233187	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL	DEPTH	8530	PERF. 7968	-	8048			
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-		58	1	934	2	Y	3	3	1	2
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-		53	1	879	2	Y	3	2	1	3
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-		50	1	914	2	Y	3	4	1	2
01	837 N	719	-0-	-118	-0-		34	1	683	2	Y	2	3	1	1
02	756 N	653	-0-	-103	-0-		33	1	618	2	Y	2	1	1	2
03	837 N	811	-0-	-26	-0-		46	1	763	2	Y	2	2	1	2
B.M.T.				WELL #: 197	RRCID -> 236541	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL	DEPTH	8345	PERF. 7916	-	7930			
10	899 N	851	-0-	-48	-0-		50	1	799	2	Y	2	3	1	1
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-		46	1	756	2	Y	3	2	1	2
12	868 N	841	-0-	-27	-0-		43	1	796	2	Y	2	3	1	1
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-		40	1	808	2	Y	3	3	1	1
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-		39	1	730	2	Y	3	2	1	2
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-		48	1	802	2	Y	2	2	1	2
BENAVIDES, GLORIA BMT A				WELL #: 6	RRCID -> 238406	COMPL. DATE 05/13/2007	TOTAL	DEPTH	8647	PERF. 7861	-	8120			
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-		50	1	741	2	Y	1	4	1	2
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-		46	1	675	2	Y	4	4	1	2
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-		46	1	655	2	Y	12			14
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-		48	1	659	2	Y	1			15
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-		44	1	617	2	Y	-0-	6	1	9
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-		54	1	801	2	Y	-0-	3	1	6
B.M.T.				WELL #: 191	RRCID -> 246616	COMPL. DATE 01/11/2009	TOTAL	DEPTH	9879	PERF. 8262	-	8315			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 221

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T. A				//CONT.// 04789 250 386310 WELL #:		29	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
							RRCID ->	247800	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL	DEPTH	8871	PERF.	8040	-	8220		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1009	-0-	-200	-0-			64	1	945	2	Y	-0-					1
11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-			75	1	1116	2	Y	-0-					1
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-			85	1	1221	2	Y	-0-					1
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-			84	1	1150	2	Y	7					8
									8	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-			78	1	1101	2	Y	-0-					8
03	1271	N	1234	-0-	-37	-0-			78	1	1156	2	Y	-0-					8
BMT				WELL #:		105	RRCID ->	249443	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	7561	-	7570		
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-			79	1	1268	2	Y	3					4
									3	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-			74	1	1222	2	Y	4	4	1			4
									4	9									
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-			67	1	1237	2	Y	1	4	1			1
									1	9									
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-			61	1	1237	2	Y	3					4
									3	9									
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-			53	1	1005	2	Y	2	4	1			2
									2	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-			79	1	1317	2	Y	2					4
									2	9									
B.M.T. A				WELL #:		11	RRCID ->	254242	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL	DEPTH	10594	PERF.	8414	-	8432		
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-			81	1	1191	2	Y	-0-					1
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-			66	1	985	2	Y	-0-					1
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-			62	1	891	2	Y	-0-					1
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-			66	1	914	2	Y	6					7
									7	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-			56	1	787	2	Y	-0-					7
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-			55	1	820	2	Y	-0-					7
B.M.T. A				WELL #:		7	RRCID ->	254244	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL	DEPTH	10506	PERF.	8340	-	8420		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BMT				WELL #:		56	RRCID ->	254387	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL	DEPTH	11398	PERF.	7202	-	7552		
10	310	N	102	-0-	-208	-0-			6	1	96	2	N	-0-	1	1			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-			21	1	354	2	N	1					1
									1	9									
12	310	N	210	-0-	-100	-0-			11	1	199	2	N	-0-	1	1			-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-			15	1	296	2	N	1	1	1			-0-
									1	9									
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-			15	1	284	2	N	2	1	1			1
									2	9									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-			14	1	230	2	N	1	1	1			1
									1	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)				//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
BMT				WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7934 - 7995					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	11842 X	9674	-0-	-2168	-0-		566 1	9077 2	Y			28	36 1				15
11	11460 X	8535	-0-	-2925	-0-		31 9	8023 2	Y			25	17 1				23
12	11842 X	8024	-0-	-3818	-0-		484 1	7589 2	Y			20	30 1				13
01	11439 X	7287	-0-	-4152	-0-		28 9	6919 2	Y			22	26 1				9
02	9856 X	6430	-0-	-3426	-0-		413 1	6085 2	Y			20	12 1				17
03	9672 X	6925	-0-	-2747	-0-		22 9	6513 2	Y			18	17 1				18
							20 9										

B.M.T. A				WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 10718		PERF. 8421 - 8618					
10	62 N	52	-0-	-10	-0-		3 1	49 2	Y			-0-					-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-		5 1	77 2	Y			-0-					-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-		6 1	86 2	Y			-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-		5 1	66 2	Y			1					1
							1 9										
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-		4 1	61 2	Y			-0-					1
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-		5 1	79 2	Y			-0-					1

B.M.T. A				WELL #: 34		RRCID -> 256323		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 10547		PERF. 7900 - 7910					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK				WELL #: 72		RRCID -> 284248		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7790 - 7930					
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		67 1	1348 2	N			10					15
							11 9										
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		62 1	1295 2	N			-0-					15
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		60 1	1367 2	N			-0-					15
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-		67 1	1445 2	N			-0-					15
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		61 1	1317 2	N			18					33
							20 9										
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		61 1	1290 2	N			-0-					33

B.M.T.				WELL #: 109		RRCID -> 284349		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7224 - 7372					
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-		246 1	3943 2	Y			13	15 1				7
							14 9										
11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-		208 1	3443 2	Y			11	8 1				10
							12 9										
12	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-		205 1	3767 2	Y			11	14 1				7
							12 9										
01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-		167 1	3367 2	Y			11	13 1				5
							12 9										
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-		181 1	3405 2	Y			11	6 1				10
							12 9										
03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-		240 1	3991 2	Y			11	10 1				11
							12 9										

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 128		RRCID -> 284596		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF. 7849 - 8154	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD
10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	175 1	2805 2	N	9
						10 9			
11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	259 1	4294 2	N	14
						15 9			
12	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	130 1	2393 2	N	6
						7 9			
01	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	89 1	1796 2	N	5
						6 9			
02	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	257 1	4839 2	N	16
						18 9			
03	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	298 1	4946 2	N	14
						15 9			
B.M.T.		WELL #: 88		RRCID -> 284642		COMPL. DATE 05/07/2017		TOTAL DEPTH 9881	
								PERF. 7932 - 8144	
10	3379 X	3093	-0-	-286	-0-	181 1	2902 2	Y	9
						10 9			
11	3270 X	3222	-0-	-48	-0-	183 1	3029 2	Y	9
						10 9			
12	3379 X	3330	-0-	-49	-0-	171 1	3150 2	Y	8
						9 9			
01	3379 X	3094	-0-	-285	-0-	146 1	2937 2	Y	10
						11 9			
02	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	418 1	7858 2	Y	26
						29 9			
03	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	472 1	7828 2	Y	21
						23 9			
B.M.T.		WELL #: 50		RRCID -> 284711		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 11270	
								PERF. 7451 - 7471	
10	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	322 1	5163 2	N	15
						17 9			
11	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	295 1	4895 2	N	16
						18 9			
12	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	290 1	5334 2	N	14
						15 9			
01	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	247 1	4968 2	N	16
						18 9			
02	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	237 1	4450 2	N	14
						15 9			
03	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	293 1	4855 2	N	14
						15 9			
B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 285738		COMPL. DATE 07/15/2017		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 7480 - 7565	
10	2542 N	2148	-0-	-394	-0-	126 1	2015 2	Y	6
						7 9			
11	2130 N	2022	-0-	-108	-0-	115 1	1899 2	Y	7
						8 9			
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	107 1	1966 2	Y	4
						4 9			
01	2139 N	1791	-0-	-348	-0-	84 1	1700 2	Y	6
						7 9			
02	1876 N	1743	-0-	-133	-0-	88 1	1648 2	Y	6
						7 9			
03	2077 N	1917	-0-	-160	-0-	109 1	1802 2	Y	5
						6 9			

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.				//CONT.// 04789 250 //CONT.// 386310 WELL #: 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
					RRCID -> 286751	COMPL. DATE 03/16/2018	TOTAL	DEPTH 10104	PERF. 7937	- 8031						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T.				WELL #: 61	RRCID -> 286783	COMPL. DATE 11/30/2017	TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 7435	- 7636						
10	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	145 1	2334 2	N	8	9 1						4
11	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	130 1	2151 2	N	7	4 1						7
12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	124 1	2273 2	N	6	9 1						4
01	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	106 1	2143 2	N	7	8 1						3
02	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	106 1	1986 2	N	7	4 1						6
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	137 1	2280 2	N	6	6 1						6

B.M.T.				WELL #: 35	RRCID -> 286848	COMPL. DATE 04/25/2018	TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 7555	- 7575						
10	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	224 1	3590 2	N	-0-							-0-
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	214 1	3548 2	N	-0-							-0-
12	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	185 1	3402 2	N	-0-							-0-
01	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	134 1	2699 2	N	-0-							-0-
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	167 1	3144 2	N	-0-							-0-
03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	198 1	3285 2	N	-0-							-0-

B.M.T.				WELL #: 53	RRCID -> 286983	COMPL. DATE 07/21/2017	TOTAL	DEPTH 11320	PERF. 7518	- 7524						
10	3813 X	3301	-0-	-512	-0-	193 1	3099 2	N	8	10 1						4
11	3690 X	3187	-0-	-503	-0-	181 1	2996 2	N	9	5 1						8
12	3813 X	3228	-0-	-585	-0-	166 1	3054 2	N	7	10 1						5
01	3720 X	3120	-0-	-600	-0-	147 1	2964 2	N	8	9 1						4
02	3108 X	2756	-0-	-352	-0-	139 1	2609 2	N	7	5 1						6
03	3286 X	3035	-0-	-251	-0-	172 1	2854 2	N	8	7 1						7

B.M.T.				WELL #: 63	RRCID -> 286984	COMPL. DATE 09/27/2017	TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 7214	- 7222						
10	5766 X	5035	-0-	-731	-0-	294 1	4724 2	N	15	19 1						8
11	5520 X	5118	-0-	-402	-0-	290 1	4810 2	N	16	9 1						15
12	5363 X	5168	-0-	-195	-0-	266 1	4887 2	N	14	20 1						9
01	5332 X	5121	-0-	-211	-0-	241 1	4862 2	N	16	18 1						7
02	4788 X	4610	-0-	-178	-0-	232 1	4361 2	N	15	9 1						13
03	5301 X	5006	-0-	-295	-0-	284 1	4707 2	N	14	13 1						14

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.			//CONT.// 04789 250 //CONT.// 386310 WELL #: 183			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
			RRCID -> 287055			COMPL. DATE 06/23/2017			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 7776 - 7785						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2573 N	2470	-0-	-103	-0-			145	1	2325	2	N	-0-	9	1			4
11	2520 N	2379	-0-	-141	-0-			135	1	2236	2	N	7	4	1			7
								8	9									
12	2511 N	2310	-0-	-201	-0-			119	1	2184	2	N	6	9	1			4
								7	9									
01	2480 N	2204	-0-	-276	-0-			104	1	2092	2	N	7	8	1			3
								8	9									
02	2212 N	1951	-0-	-261	-0-			98	1	1846	2	N	6	4	1			5
								7	9									
03	2325 N	2159	-0-	-166	-0-			122	1	2030	2	N	6	5	1			6
								7	9									

GLORIA BENAVIDES BMT 'A'			WELL #: 4			RRCID -> 287135			COMPL. DATE 03/29/2018			TOTAL DEPTH 10250			PERF. 7700 - 7712			
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-			123	1	1815	2	N	1	5	1			7
								1	9									
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-			121	1	1793	2	N	5	6	1			6
								6	9									
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-			134	1	1924	2	N	7					13
								8	9									
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-			137	1	1883	2	N	1					14
								1	9									
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-			121	1	1701	2	N	2					16
								2	9									
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-			117	1	1729	2	N	2	7	1			11
								2	9									

B.M.T.			WELL #: 5			RRCID -> 289628			COMPL. DATE 01/24/2018			TOTAL DEPTH 10970			PERF. 7358 - 7430			
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-			1	1	22	2	N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-			2	1	29	2	N	-0-					-0-
12	62 N	19	-0-	-43	-0-			1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-			2	1	26	2	N	-0-					-0-

B.M.T.			WELL #: 97			RRCID -> 289633			COMPL. DATE 01/28/2018			TOTAL DEPTH 10800			PERF. 7248 - 7454			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-			1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	2			N	-0-					-0-
02	10 N	1	-0-	-9	-0-			1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					-0-

B.M.T.			WELL #: 127			RRCID -> 289705			COMPL. DATE 01/30/2018			TOTAL DEPTH 10400			PERF. 7469 - 7544			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87							N	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 23		RRCID -> 289706		COMPL. DATE 08/31/2017		TOTAL DEPTH 11300	
								PERF. 4998 - 5388	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

B.M.T.		WELL #: 98		RRCID -> 289707		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF. 7211 - 7606	
10	589 N	514	-0-	-75	-0-	30	1	484 2 N	-0-
11	510 N	416	-0-	-94	-0-	24	1	391 2 N	1
						1	9		1
12	527 N	406	-0-	-121	-0-	21	1	383 2 N	2
						2	9		1
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	537 2 N	2
						2	9		1
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	373 2 N	1
						1	9		1
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	405 2 N	1
						1	9		1

B.M.T.		WELL #: 155		RRCID -> 289728		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 11255	
								PERF. 5258 - 5477	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

B.M.T.		WELL #: 175		RRCID -> 289729		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 10427	
								PERF. 7696 - 7712	
10	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	81	1	1306 2 N	4
						4	9		5
11	1440 N	1327	-0-	-113	-0-	75	1	1246 2 N	3
						6	9		1
12	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	69	1	1265 2 N	5
						3	9		1
01	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	62	1	1241 2 N	5
						6	9		5
02	1232 N	1130	-0-	-102	-0-	57	1	1070 2 N	2
						3	9		1
03	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	70	1	1161 2 N	3
						3	9		3

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 58		RRCID -> 289781		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 7969 - 8094	
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	80	1	1590 2 N	-0-
11	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	136	1	2825 2 N	-0-
12	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	120	1	2717 2 N	-0-
01	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	120	1	2585 2 N	-0-
02	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	103	1	2240 2 N	2
						2	9		2
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	112	1	2387 2 N	-0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T.				WELL #:	195	RRCID -> 289922	COMPL. DATE 07/29/2017			TOTAL	DEPTH	12033	PERF.	7682	-	7710
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	119	1	1911	2	N	4				5
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	101	1	1668	2	N	6	6	1		5
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	100	1	1847	2	N	2	5	1		2
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	90	1	1813	2	N	4				6
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	97	1	1827	2	N	3	6	1		3
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	118	1	1962	2	N	3				6

KILLAM OIL CO., LTD. BRUNI MINERAL 'C'				460054 WELL #: 3	RRCID -> 290543	COMPL. DATE 01/15/2021	TOTAL DEPTH 10914	PERF. 7118 - 7128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	4 1	276 2	-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	8 1	389 2	-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	12 1	454 2	-0-

BAFFIN BAY (FRIO)				04951 020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061											
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3				WELL #:	3	RRCID ->	196135	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL	DEPTH	15900	PERF.13005 - 13959		
10	5177	X	4614	-0-	-563	-0-	427	1	4140	3	Y	35	39	1	15
							8	4	39	9					
11	5520	X	4615	-0-	-905	-0-	310	1	4263	3	Y	37			52
							1	4	41	9					
12	5704	X	5661	-0-	-43	-0-	566	1	5036	3	Y	49	52	1	49
							5	4	54	9					
01	5704	X	4777	-0-	-927	-0-	383	1	4294	3	Y	38	28	1	59
							58	4	42	9					
02	4872	X	4520	-0-	-352	-0-	307	1	4160	3	Y	40	24	1	75
							9	4	44	9					
03	5673	X	4808	-0-	-865	-0-	382	1	4403	3	Y	20	89	1	6
							1	4	22	9					

BAFFIN BAY (FRIO)														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC														
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5														
RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4371 X	3186	-0-	-1185	-0-	291 1	2862 3	Y	26	29	1			12
11	4290 X	2562	-0-	-1728	-0-	4 4	29 9	Y	19					31
12	4588 X	4214	-0-	-374	-0-	185 1	2355 3	Y	35	32	1			34
01	4588 X	3909	-0-	-679	-0-	1 4	21 9	Y	30	18	1			46
02	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	406 1	3767 3	Y	60	18	1			88
03	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	2 4	39 9	Y	36	114	1			10
						314 1	3516 3	Y						
						46 4	33 9	Y						
						401 1	5697 3	Y						
						10 4	66 9	Y						
						708 1	8170 3	Y						
						1 4	40 9	Y						
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BALDERAS DEEP ERIN OIL CO. CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					48
BALDWIN (2100) PROLINE ENERGY RESOURCES INC COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BALDWIN (2400) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400)			//CONT.//		05210 207	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327													
BALDWIN, J. C.			WELL #:		34	RRCID ->	180075	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 2390 -	2392					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALDWIN			WELL #:		24	RRCID ->	181275	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2379 -	2381					
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM			WELL #:		2	RRCID ->	182643	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2367 -	2382					
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM			WELL #:		1	RRCID ->	183440	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2380 -	2398					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COUNTISS, SAM			WELL #:		7	RRCID ->	189658	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2378 -	2386					
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CODY			WELL #:		7	RRCID ->	205921	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 2405 -	2413					
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2500)			05210 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
COUNTISS, SAM			WELL #: 4	RRCID -> 185239	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2530 - 2534	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BALDWIN (2830 LAGARTO)			05210 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
BALDWIN, J. C.			WELL #: 9R	RRCID -> 175729	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH 3008	PERF. 2853 - 2857	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
COUNTISS, SAM			WELL #: 6	RRCID -> 184508	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2866 - 2871	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BALDWIN (2900)			05210 254	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
GALLAGHER, J.W."B"			WELL #: B 2	RRCID -> 133946	COMPL. DATE 01/30/1990	TOTAL DEPTH 4612	PERF. 2964 - 2975	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COUNTISS, SAM			WELL #: 12	RRCID -> 188595	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2922 - 2924	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BALDWIN (3070 LAGARTO)			05210 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
COUNTISS, SAM			WELL #: 8	RRCID -> 220725	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 2386 - 2391	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO)		05210 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
COUNTISS, SAM		WELL #: 11		RRCID -> 186798		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BALDWIN (7000)		05210 529		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
BALDWIN, J. C.		WELL #: 30		RRCID -> 126439		COMPL. DATE 05/31/1989		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BALDWIN (7400)		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
B GALLAGHER 1GU		WELL #: 3		RRCID -> 201653		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				433
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				433
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				464
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				572
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				572
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				433
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 2		RRCID -> 280703		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				4
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				4
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				4
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				4
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				4
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				4
BALDWIN (8480)		05210 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
CODY-GALLAGHER		WELL #: 1F		RRCID -> 277550		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				149
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				149
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				149
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				149
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				149
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				149
BALDWIN (9070)		05210 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 193454		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
BEVLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132626		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
COUNTISS SAM		WELL #: 3 F		RRCID -> 194242		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 254182		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BALDWIN (9300)		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 195573		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 187848		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526		
10	14B2 EXT	6	-0-	6	80	6	1	N	-0-	128
11	86 X	6	-0-	-80	-0-	6	1	N	-0-	128
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	128
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	128
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	128
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	128
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 1		RRCID -> 195033		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34

BALDWIN (9300)		//CONT.//		05210 920	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		5	RRCID -> 204178		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9390 - 9456	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BALL RANCH (FRIO AB-4)				05276 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC				000894								
BALL		WELL #:		3	RRCID -> 200318		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 4005 - 4284	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)				05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC				000894								
CLARK-SAIN		WELL #:		8	RRCID -> 197374		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 16333		PERF.13119 - 13652	
10	1333 N	914	-0-	-419	-0-	62 1	827 3	Y	23	44 1		7
11	1140 N	1025	-0-	-115	-0-	25 9	942 3	Y	21	5 8		23
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	60 1	982 3	Y	28	5 8		46
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	23 9	943 3	Y	25			71
*02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	62 1	731 3	Y	23	92 1		2
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	28 9						2
CLARK-SAIN		WELL #:		9	RRCID -> 199531		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13084 - 13614	
10	4774 X	2677	-0-	-2097	-0-	56 1	2523 3	Y	27	54 1		4
11	4620 X	2583	-0-	-2037	-0-	124 1	2441 3	Y	20	5 8		19
12	4774 X	2325	-0-	-2449	-0-	30 9	2172 3	Y	26	5 8		40
01	3689 X	2532	-0-	-1157	-0-	22 9	2394 3	Y	13			53
02	2408 X	1294	-0-	-1114	-0-	124 1	1167 3	Y	14	58 1		9
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	14 9						9
BALL		WELL #:		5	RRCID -> 204922		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 15430		PERF.12885 - 14172	
10	1922 N	1177	-0-	-745	-0-	15 9	1038 3	Y	14	101 1		11
11	1800 N	1496	-0-	-304	-0-	120 1	1341 3	Y	32	6 8		37
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	35 9	1083 3	Y	23	5 8		55
01	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	124 1	1008 3	Y	18			73
*02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	25 9	798 3	Y	18			91
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	56 1						91

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)														
ABACO OPERATING, LLC														
BALL														
WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	224	-0-	-86	-0-	31	1	193	3	Y	-0-			16
11	300 N	213	-0-	-87	-0-	30	1	183	3	Y	-0-			16
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	31	1	267	3	Y	-0-			16
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	Y	-0-			16
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	179	3	Y	-0-			16
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			16
BALL														
WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214														
10	1178 N	746	-0-	-432	-0-	62	1	669	3	Y	14	60	1	1
11	1020 N	997	-0-	-23	-0-	60	1	918	3	Y	17	3	8	15
12	682 N	606	-0-	-76	-0-	62	1	529	3	Y	14	3	8	26
01	744 N	670	-0-	-74	-0-	62	1	590	3	Y	16			42
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	56	1	539	3	Y	12			54
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	13	9			Y	NO RPT			54
BALL														
WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261														
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	Y	3	18	1	7
11	720 N	352	-0-	-368	-0-	30	1	318	3	Y	4	2	8	9
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	62	1	564	3	Y	2	2	8	9
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	579	3	Y	1			10
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	Y	-0-			10
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			10
CLARK-SAIN														
WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/21/2023 - WELL PLUGGED 04/21/23														
CLARK-SAIN														
WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	420 N	243	-0-	-177	-0-	30	1	213	3	Y	-0-			15
12	434 N	83	-0-	-351	-0-	83	3			Y	-0-			15
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	3	Y	-0-			15
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	28	1	103	3	Y	-0-			15
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			15
FRENCH-STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			31
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT			31

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)														CNTY: KENEDY	
ABACO OPERATING, LLC															
KING RANCH-STATE #136															
WELL #: 1															
RRCID -> 215897															
COMPL. DATE 08/04/2006															
TOTAL DEPTH 16508														PERF.11959 - 16183	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2790 N	1682	-0-	-1108	-0-	124 1	1526 3	Y	29						128
11	2430 N	1557	-0-	-873	-0-	120 1	1394 3	Y	39		11	8			156
12	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	124 1	1448 3	Y	33		174	1	15	8	-0-
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	124 1	1581 3	Y	25						25
*02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	112 1	1095 3	Y	26						51
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	29 9									51
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU															
WELL #: 1															
RRCID -> 219640															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 15500														PERF.13982 - 14556	
10	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	124 1	1065 3	N	-0-						-0-
11	1440 N	1224	-0-	-216	-0-	120 1	1093 3	N	10		10	8			-0-
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	124 1	1150 3	N	11		11	8			-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	124 1	1208 3	N	-0-						-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	56 1	829 3	N	-0-						-0-
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT						-0-
BALL															
WELL #: 7															
RRCID -> 220447															
COMPL. DATE 06/14/2006															
TOTAL DEPTH 15500														PERF.10586 - 15142	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-						48
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-						48
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	62 1	773 3	N	12		7	8			53
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	124 1	1100 3	N	10						63
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	11 9			5						68
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	28 1	462 3	N							68
BALL															
WELL #: 8															
RRCID -> 223312															
COMPL. DATE 08/02/2006															
TOTAL DEPTH 16650														PERF.12886 - 16455	
10	651 N	480	-0-	-171	-0-	31 1	449 3	Y	-0-						12
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	30 1	485 3	Y	7		1	8			18
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	62 1	536 3	Y	2		1	8			19
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	2 9			2						21
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	62 1	500 3	Y	2						23
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	2 9	395 3	Y	2						23
CLARK-SAIN															
WELL #: 17															
RRCID -> 223415															
COMPL. DATE 10/19/2006															
TOTAL DEPTH 14600														PERF.12002 - 14458	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-						32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-						32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-						32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-						32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-						32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1734			Y	NO RPT						32

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)														CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC																	
CLARK-SAIN																	
WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	62	1	646	3	Y	-0-					6	
11	900 N	512	-0-	-388	-0-	30	1	476	3	Y	5			2	8	9	
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	62	1	746	3	Y	8			2	8	15	
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	62	1	654	3	Y	4					19	
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	Y	2			8	1	13	
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	2	9			Y	NO RPT					13	
CLARK-SAIN														WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162			
10	1426 N	520	-0-	-906	-0-	31	1	479	3	Y	9			42	1	4	
11	750 N	376	-0-	-374	-0-	10	9	342	3	Y	4			2	8	6	
12	496 N	34	-0-	-462	-0-	4	9			Y	-0-					6	
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	34	3			Y	-0-					6	
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					6	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6	
KING RANCH-STATE # 136														WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952			
10	744 N	22	-0-	-722	-0-	22	3			Y	-0-					56	
11	420 N	25	-0-	-395	-0-	25	3			Y	-0-					56	
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					56	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					56	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					56	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					56	
CLARK-SAIN														WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547			
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	62	1	655	3	Y	12			29	1	10	
11	690 N	660	-0-	-30	-0-	13	9	587	3	Y	12			3	8	19	
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	60	1	601	3	Y	18			3	8	34	
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	13	9	609	3	Y	15					49	
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	62	1	495	3	Y	5			21	1	33	
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	17	9			Y	NO RPT					33	
FRENCH-STATE														WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085			
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	3	Y	-0-					31	
11	420 N	212	-0-	-208	-0-	30	1	182	3	Y	-0-					31	
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	427	3	Y	1			1	8	31	
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	1	9	479	3	Y	-0-					31	
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	-0-					31	
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	28	1			Y	NO RPT					31	

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)														CNTY: KENEDY	
ABACO OPERATING, LLC															
FRENCH-STATE															
WELL #: 4															
RRCID -> 241979															
COMPL. DATE 07/08/2008															
TOTAL DEPTH 13600															
PERF.12773 - 12817															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	1	3				Y	-0-	98
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	98
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	98
CLARK-SAIN															
WELL #: 21															
RRCID -> 242556															
COMPL. DATE 06/04/2008															
TOTAL DEPTH 15150															
PERF.12024 - 14521															
10	806 N	381	-0-	-425	-0-	31	1	4	9	346	3	Y	4	10 1	9
11	660 N	363	-0-	-297	-0-	30	1	12	9	321	3	Y	11	4 8	16
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	62	1	6	9	577	3	Y	5	5 8	16
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	3	9	385	3	Y	3		19
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	28	1			144	3	Y	-0-		19
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-							Y	NO RPT		19
SANTA FE 135															
WELL #: 1															
RRCID -> 243892															
COMPL. DATE 10/24/2008															
TOTAL DEPTH 13597															
PERF.11901 - 11967															
10	2046 X	171	-0-	-1875	-0-	31	1	17	9	123	3	N	15		63
11	3180 X	523	-0-	-2657	-0-	30	1	23	9	470	3	N	21	4 8	80
12	3286 X	56	-0-	-3230	-0-	39	3	12	9	17	9	N	15	52 1	43
01	3286 X	996	-0-	-2290	-0-	62	1	17	9	917	3	N	15		58
02	2240 X	1744	-0-	-496	-0-	112	1	24	9	1608	3	N	22		80
03	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-							N	NO RPT		80
SANTA FE JULIAN PASTURE															
WELL #: 1															
RRCID -> 247404															
COMPL. DATE 02/07/2009															
TOTAL DEPTH 13388															
PERF.11856 - 11952															
10	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	124	1	5053	9	10745	3	Y	4594	4627 1	269
11	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	120	1	4598	9	4704	3	Y	4180	4232 1	217
12	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	124	1	4497	9	3990	3	Y	4088	3814 1	487
01	11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	124	1	4322	9	7462	3	Y	3929	4122 1	294
02	6412 X	-0-	-0-	-6412	-0-							Y	480	610 1	164
03	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-							Y	NO RPT		164
SANTA FE JULIAN PASTURE															
WELL #: 2															
RRCID -> 250360															
COMPL. DATE 06/28/2009															
TOTAL DEPTH 12200															
PERF.11894 - 11952															
10	1953 X	1875	-0-	-78	-0-	124	1	60	1	1751	3	Y	-0-		5
11	1890 N	813	-0-	-1077	-0-	6	9	124	1	747	3	Y	5	5 8	5
12	3100 N	3903	-0-	803	803	124	1	124	1	3779	3	Y	-0-		5
01	2151 N	1348	-0-	-803	-0-	124	1	112	1	1224	3	Y	-0-		5
*02	2800 N	3550	-0-	750	750	8	9			3430	3	Y	7	9 1	3
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-							Y	NO RPT		3

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894														
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			23
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	30	1	214	3	Y	-0-			23
12	248 N	93	-0-	-155	-0-	93	3			Y	-0-			23
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			23
*02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	112	1	1490	3	Y	-0-			23
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			23
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992														
10	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	124	1	4674	3	Y	17	17	1	11
						19	9							
11	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	120	1	9901	3	Y	12	12	1	11
						13	9							
12	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	124	1	6933	3	Y	-0-			11
01	3906 X	3462	-0-	-444	-0-	124	1	3336	3	Y	2	2	1	11
						2	9							
*02	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	112	1	6051	3	Y	68	75	1	4
						75	9							
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			4
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949														
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			209
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139

BARBACOAS (5300)										05566 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
TRAP ROCK OIL, LTD.										865425											
LA BRISA RANCH PARTNERS 91										WELL #: L 1		RRCID -> 221166		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5650 - 5658			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA BRISA RANCH PARTNERS 91										WELL #: L 2		RRCID -> 225318		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 5576 - 5585			
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BARRERA (LOBO)										05813 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC										029652											
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 150657		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7779 - 7881			
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-					57	
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2				N	-0-					57	
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2				N	-0-					57	
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-					57	
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57	
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57	
M.M.A. CATTLE CO.										WELL #: 9		RRCID -> 183997		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8634 - 8673			
10	DLQ	G-10	349	-0-	349	349	349	2						Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	376	-0-	376	725	376	2						Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	376	-0-	376	1101	376	2						Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	364	-0-	364	1465	364	2						Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1465								Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1465								Y	NO RPT					-0-	
M. M. A. CATTLE CO.										WELL #: 11		RRCID -> 207832		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8412 - 8644			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC										029656											
M.M.A. CATTLE CO.										WELL #: 8		RRCID -> 178423		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6902 - 7699			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

BARRERA (LOBO) ENCINA RESOURCES, LLC BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1				//CONT.//	05813 400 251741	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
				WELL #:	4	RRCID ->	236427	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL	DEPTH	8842	PERF.	7989	-	8140	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	248162	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	7675	-	7856	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
KILLAM OIL CO., LTD. J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT				WELL #:	460054 6	RRCID ->	284909	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL	DEPTH	9720	PERF.	8815	-	8835	
10	10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	-0-	10391	2	158	9	N	144					204
11	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	-0-	9057	2	86	9	N	78	188	1			94
12	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	-0-	8931	2	124	9	N	113					207
01	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	-0-	5944	2	62	9	N	56	191	1			72
02	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	-0-	6417	2	80	9	N	73					145
03	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	-0-	8940	2	61	9	N	55					200
BARRERA (LOBO 6) ARETE OPERATING COMPANY II, LLC RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT				WELL #:	05813 500 029652	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
				WELL #:	5 T	RRCID ->	154126	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL	DEPTH	8917	PERF.	7625	-	8146	
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	164806	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL	DEPTH	8850	PERF.	8200	-	8542	
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2			N	-0-					106
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					106
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					106
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					106
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT					106
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	172437	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL	DEPTH	8655	PERF.	8298	-	8326	
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	180	2			N	-0-					30
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					30
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					30
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					30
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		05813 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656								
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146885	COMPL. DATE 09/28/1993	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8206 -	8250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ENCINA RESOURCES, LLC		251741								
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 247329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8132 -	8162	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 248394	COMPL. DATE 08/16/2008	TOTAL DEPTH 8385	PERF. 8030 -	8080		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95
LOPEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 268675	COMPL. DATE 04/28/2012	TOTAL DEPTH 7911	PERF. 6768 -	6822		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
BARTELL PASS (FRIO G)		05919 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
LAMAY CORPORATION		484025								
STATE TRACT 118		WELL #: 2		RRCID -> 104615	COMPL. DATE 03/22/1993	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 8813 -	8848		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BARTELL PASS (FRIO M)		05919 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 125		WELL #: 1		RRCID -> 198587	COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH 11338	PERF. 9515 -	10330		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28

BARTELL PASS (FRIO M)			//CONT.//		05919 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ARANSAS								
LAMAY CORPORATION					484025															
STATE TRACT 95			WELL #:		1	RRCID -> 050340		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL	DEPTH 11478	PERF. 7945	-	8554						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BASHARA-HEREFORD HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A"										05993 001 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
WELL #:										1		RRCID -> 214167		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8100 - 8110	
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	99	1	1740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

BRUNI MINERAL TRUST "C"													WELL #:		47	RRCID -> 246610			COMPL. DATE 08/12/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795		
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	70	1	873	2	N	-0-		-0-										
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	69	1	816	2	N	-0-		-0-										
12	837	N	316	-0-	-521	-0-	26	1	290	2	N	-0-		-0-										
*01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	100	1	888	2	N	-0-		-0-										
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	83	1	690	2	N	-0-		-0-										
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	103	1	851	2	N	-0-		-0-										

MERIT ENERGY COMPANY HEREFORD -T-				561136 WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980											
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	452 8	1 9	1404	2	N	7	6	1	11
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	459 9	1 9	1389	2	N	8	6	1	13
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	259 9	1 9	727	2	N	8	15	1	6
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	325 4	1 9	869	2	N	4	6	1	4
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	478 6	1 9	1411	2	N	5	4	1	5
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	446 4	1 9	1525	2	N	4	4	1	5

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO)					05993 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
FLINT OAK ENERGY, LLC					273933								
HACHAR					WELL #:	1H	RRCID -> 268923	COMPL. DATE 07/27/2012	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 8150	- 12502	
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			63
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) //CONT.// 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB																
MERIT ENERGY COMPANY 561136																
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766																
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB																
MERIT ENERGY COMPANY 561136																
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432																
10	2542 #	2442	-0-	-100	-0-	2442	2				N	-0-				21
11	2400 #	2359	-0-	-41	-0-	2359	2				N	-0-				21
12	2511 #	2134	-0-	-377	-0-	2134	2				N	-0-				21
01	2882 R	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2				N	-0-				21
02	2518 R	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2				N	-0-				21
03	2491 R	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2				N	-0-				21
BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313																
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476																
10	3069 X	2649	-0-	-420	-0-	149	1	2500	3		N	-0-				44
11	2970 X	2615	-0-	-355	-0-	150	1	2465	3		N	-0-				44
12	2976 X	2792	-0-	-184	-0-	154	1	2638	3		N	-0-				44
01	2976 X	2753	-0-	-223	-0-	158	1	2595	3		N	-0-				44
02	2604 X	2587	-0-	-17	-0-	140	1	2447	3		N	-0-				44
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	159	1	2790	3		N	-0-				44
BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467																
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-						N	-0-				31
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				31
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				31
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				31
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				31
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				31
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308																
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	100	1	1662	3		N	-0-				82
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	92	1	1509	3		N	-0-				82
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	94	1	1578	3		N	-0-				82
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	83	1	1370	3		N	-0-				82
02	1400 N	1249	-0-	-151	-0-	67	1	1182	3		N	-0-				82
03	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	81	1	1428	3		N	-0-				82

BASHARA-HEREFORD (7300)				//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.// 169313																	
MARTINEZ, D.				WELL #:		RRCID -> 138643		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 8509		PERF. 7530 - 8388									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2022																					
MARTINEZ, D.				WELL #:		8		RRCID -> 139656		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7706 - 8156							
10	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4061	3	1	9	N	1							32	
11	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	3982	3	N	-0-							32	
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-							32	
01	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4069	3	6	9	N	5							37	
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3511	3	7	9	N	6							43	
03	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-							43	
MARTINEZ-BARRERA GAS INIT				WELL #:		2		RRCID -> 139901		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7453 - 8251							
10	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7683	3			N	-0-							121	
11	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	7450	3	N	-0-							121	
12	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7941	3			N	-0-							121	
01	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7403	3			N	-0-							121	
02	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6922	3			N	-0-							121	
03	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7474	3			N	-0-							121	
MARTINEZ, D.				WELL #:		10		RRCID -> 139918		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 8612		PERF. 7715 - 8328							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
MARTINEZ, D.				WELL #:		9		RRCID -> 140559		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8200 - 8392							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 142702		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7656 - 8146							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							3	

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313															
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143693		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 12		RRCID -> 145007		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 15		RRCID -> 146980		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK		WELL #: 17		RRCID -> 153795		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 155279		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102									
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	3	N	-0-					17
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	N	-0-					17
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	N	-0-					17
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	3	N	-0-					17
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	3	N	-0-					17
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	26	1	500	3	N	-0-					17

CLARK, N. H.		WELL #: 11		RRCID -> 155863		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088									
10	279	N	68	-0-	-211	-0-	4	1	64	3	N	-0-					84
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	14	1	229	3	N	-0-					84
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	21	1	370	3	N	-0-					84
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-					84
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-					84
03	403	N	308	-0-	-95	-0-	19	1	289	3	N	-0-					84

RANCHO BLANCO		WELL #: 3		RRCID -> 156771		COMPL. DATE 10/14/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354									
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	67	1	1377	3	N	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	69	1	1267	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	74	1	1352	3	N	-0-					-0-
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	66	1	1250	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	55	1	1089	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1038	-0-	-388	-0-	50	1	988	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)															//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WEBB																																												
COLUMBUS ENERGY, LLC															//CONT.// 169313																																																																										
RANCHO BLANCO CORP															WELL #: 27															RRCID -> 157719															COMPL. DATE 01/16/1996															TOTAL DEPTH 7423															PERF. 7160 - 7220														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	(L)	STATUS	(CODE)	CUMU	(-)	STATUS	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	CODE	EOM	BALANCE																																																						
10		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-									41																																																							
11		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-								41																																																								
12		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-								41																																																								
01		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-								41																																																								
02		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-								41																																																								
03		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-								41																																																								
PREVOST																																																																																									
															WELL #: 4															RRCID -> 158034															COMPL. DATE 02/28/1996															TOTAL DEPTH 7697															PERF. 7396 - 7612														
10		279	N	219		-0-		-60		-0-		-0-		-0-				12	1	207	3		N		-0-									34																																																							
11		270	N	155		-0-		-115		-0-		-0-		-0-				9	1	140	3		N		5									39																																																							
																		6	9																																																																						
12		486	N	486		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				26	1	460	3		N		-0-									39																																																							
01		533	N	533		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				31	1	502	3		N		-0-									39																																																							
02		585	N	585		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				32	1	553	3		N		-0-									39																																																							
03		575	N	575		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				35	1	540	3		N		-0-									39																																																							
HACHAR, D. D.																																																																																									
															WELL #: 26															RRCID -> 161241															COMPL. DATE 06/01/1996															TOTAL DEPTH 7725															PERF. 7503 - 7654														
10	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-									-0-																																																							
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-									-0-																																																							
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-									-0-																																																							
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-									-0-																																																							
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-									-0-																																																							
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-									-0-																																																							
CLARK, N. H.																																																																																									
															WELL #: 12															RRCID -> 161243															COMPL. DATE 06/25/1996															TOTAL DEPTH 7370															PERF. 7014 - 7058														
10	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-										-0-																																																						
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-										-0-																																																						
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-										-0-																																																						
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-										-0-																																																						
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-										-0-																																																						
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-										-0-																																																						
RANCHO BLANCO																																																																																									
															WELL #: 8															RRCID -> 161393															COMPL. DATE 09/13/1996															TOTAL DEPTH 7164															PERF. 7007 - 7012														
10		594	N	594		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				28	1	566	3		N		-0-										5																																																						
11		438	N	438		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				22	1	416	3		N		-0-										5																																																						
12		634	N	634		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				33	1	601	3		N		-0-										5																																																						
01		545	N	545		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				28	1	517	3		N		-0-										5																																																						
02		478	N	478		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				23	1	455	3		N		-0-										5																																																						
03		558	N	509		-0-		-49		-0-		-0-		-0-				25	1	484	3		N		-0-										5																																																						
MARTINEZ, D.S.																																																																																									
															WELL #: 4															RRCID -> 162129															COMPL. DATE 01/30/1997															TOTAL DEPTH 7676															PERF. 7164 - 7419														
10		483	N	483		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				25	1	458	3		N		-0-										66																																																						
11		630	N	244		-0-		-386		-0-		-0-		-0-				14	1	230	3		N		-0-										66																																																						
12		620	N	486		-0-		-134		-0-		-0-		-0-				26	1	460	3		N		-0-										66																																																						
01		410	N	410		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				23	1	387	3		N		-0-										66																																																						
02		358	N	358		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				20	1	338	3		N		-0-										66																																																						
03		496	N	293		-0-		-203		-0-		-0-		-0-				18	1	275	3		N		-0-										66																																																						

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.// 05993 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313											
PREVOST			WELL #: 5			RRCID -> 163524			COMPL. DATE 04/18/1997			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	75	-0-	-80	-0-		5	1	70	3	N	-0-		32
11	240 N	177	-0-	-63	-0-		10	1	167	3	N	-0-		32
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-		21	1	360	3	N	-0-		32
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-		28	1	440	3	N	-0-		32
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-		29	1	487	3	N	-0-		32
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-		37	1	557	3	N	-0-		32
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 12			RRCID -> 163712			COMPL. DATE 03/09/1997			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 13			RRCID -> 164657			COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484		
10	1023 X	369	-0-	-654	-0-		14	1	353	3	Y	2		10
							2	9						
11	990 X	575	-0-	-415	-0-		21	1	552	3	Y	2	4 1	8
							2	9						
12	868 X	839	-0-	-29	-0-		33	1	803	3	Y	3	2 1	9
							3	9						
01	868 X	678	-0-	-190	-0-		26	1	651	3	Y	1		10
							1	9						
02	532 X	505	-0-	-27	-0-		21	1	483	3	Y	1	1 1	10
							1	9						
*03	837 X	547	-0-	-290	-0-		22	1	525	3	Y	-0-	1 1	9
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 15			RRCID -> 165577			COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638		
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-		5	1	114	3	Y	-0-		2
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-		5	1	117	3	Y	-0-	2 1	-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-		8	1	189	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-		15	1	367	3	Y	-0-		-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		47	1	1070	3	Y	3		3
							3	9						
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		60	1	1439	3	Y	2		5
							2	9						
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 14			RRCID -> 165680			COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324		
10	1457 N	1441	-0-	-16	-0-		57	1	1380	3	Y	4		16
							4	9						
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		55	1	1366	3	Y	24	31 1	9
							26	9						
12	1488 N	1450	-0-	-38	-0-		56	1	1348	3	Y	42	44 1	7
							46	9						
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		48	1	1211	3	Y	2		9
							2	9						
02	1344 N	1189	-0-	-155	-0-		46	1	1042	3	Y	92	93 1	8
							101	9						
*03	1457 N	1395	-0-	-62	-0-		48	1	1171	3	Y	160	166 1	2
							176	9						

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC																	
ALEXANDER, CHARLES																	
WELL #: 18												RRCID -> 165681					
COMPL. DATE 11/17/1997												TOTAL DEPTH 9069					
PERF. 8336 - 8692																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-		97 8	1 9	2332	3	Y	7					25
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-		101 4	1 9	2508	3	Y	4	9	1			20
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-		95 8	1 9	2295	3	Y	7	4	1			23
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-		95 4	1 9	2395	3	Y	4					27
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-		93 7	1 9	2141	3	Y	6	1	1			32
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-		90 4	1 9	2175	3	Y	4	1	1			35
CLARK, N. H.												WELL #: 13					
RRCID -> 165697												COMPL. DATE 10/18/1997					
TOTAL DEPTH 7400												PERF. 6926 - 7260					
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-		45	1	773	3	N	-0-					72
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-		48	1	798	3	N	-0-					72
12	651 N	643	-0-	-8	-0-		35	1	608	3	N	-0-					72
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-		30	1	485	3	N	-0-					72
02	784 N	557	-0-	-227	-0-		31	1	526	3	N	-0-					72
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-		43	1	647	3	N	-0-					72
ALEXANDER, CHARLES												WELL #: 19					
RRCID -> 165974												COMPL. DATE 12/16/1997					
TOTAL DEPTH 8900												PERF. 8226 - 8356					
10	527 N	517	-0-	-10	-0-		21 2	1 9	494	3	Y	2					7
11	570 N	515	-0-	-55	-0-		20 1	1 9	494	3	Y	1	3	1			5
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-		23 2	1 9	557	3	Y	2	1	1			6
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-		21 1	1 9	534	3	Y	1					7
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-		20 1	1 9	456	3	Y	1					8
03	589 N	509	-0-	-80	-0-		20 1	1 9	489	3	Y	-0-					8
B.M.T.												WELL #: 12					
RRCID -> 165976												COMPL. DATE 12/19/1997					
TOTAL DEPTH 7475												PERF. 6700 - 7234					
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-		179	1	3108	3	N	-0-					15
11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-		179	1	2982	3	N	-0-					15
12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-		188	1	3248	3	N	-0-					15
01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-		181	1	2909	3	N	-0-					15
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-		182	1	3107	3	N	-0-					15
03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-		184	1	2799	3	N	-0-					15
ALEXANDER, CHARLES												WELL #: 16					
RRCID -> 166000												COMPL. DATE 12/23/1997					
TOTAL DEPTH 9150												PERF. 8018 - 8029					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313													
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 11		RRCID -> 166204		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8224 - 8756					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 17		RRCID -> 166543		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7543 - 8530					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 22		RRCID -> 167535		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9566 - 9613					
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	821	3	Y	2					9
						2	9									
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	31	1	773	3	Y	2	6	1			5
						2	9									
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	29	1	709	3	Y	1	2	1			4
						1	9									
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	636	3	Y	2					6
						2	9									
02	756 N	558	-0-	-198	-0-	23	1	534	3	Y	1	1	1			6
						1	9									
03	744 N	620	-0-	-124	-0-	25	1	594	3	Y	1	1	1			6
						1	9									
WM. HUBBERD A2			WELL #: 26		RRCID -> 167805		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7768 - 7845					
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	65	1	1410	3	N	-0-					12
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	64	1	1560	3	N	-0-					12
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	59	1	1281	3	N	-0-					12
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	54	1	1264	3	N	-0-					12
02	1456 N	1096	-0-	-360	-0-	46	1	1050	3	N	-0-					12
03	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	52	1	1187	3	N	-0-					12
MARTINEZ, D.S.			WELL #: 6		RRCID -> 168891		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7271 - 7390					
10	620 N	449	-0-	-171	-0-	25	1	424	3	N	-0-					64
11	540 N	460	-0-	-80	-0-	26	1	434	3	N	-0-					64
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	65	1	1143	3	N	-0-					64
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	70	1	1162	3	N	-0-					64
02	420 N	296	-0-	-124	-0-	16	1	280	3	N	-0-					64
03	899 N	312	-0-	-587	-0-	19	1	293	3	N	-0-					64

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 23		RRCID -> 169404		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL		DEPTH 8825		PERF. 8142		- 8461	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	55 1	1319 3	Y		3			19		
11	1380 N	1290	-0-	-90	-0-	3 9	1239 3	Y		1	8 1		12		
12	1364 N	873	-0-	-491	-0-	50 1	836 3	Y		3	4 1		11		
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	1 9	913 3	Y		2			13		
02	1204 N	874	-0-	-330	-0-	34 1	836 3	Y		2	1 1		14		
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	3 9	878 3	Y		1	1 1		14		
						36 1									
						2 9									
						1 9									

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 21		RRCID -> 169465		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL		DEPTH 9776		PERF. 8866		- 8944	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 27		RRCID -> 169871		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL		DEPTH 8900		PERF. 8540		- 8610	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

MARTINEZ, D.		WELL #: 13		RRCID -> 170537		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL		DEPTH 8805		PERF. 8272		- 8405	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42		

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 24		RRCID -> 170619		COMPL. DATE 08/09/1998		TOTAL		DEPTH 8808		PERF. 8306		- 8400	
10	3379 X	3291	-0-	-88	-0-	131 1	3151 3	Y		8			44		
11	3330 X	2845	-0-	-485	-0-	9 9	2729 3	Y		6	18 1		32		
12	3441 X	3178	-0-	-263	-0-	109 1	3041 3	Y		10	8 1		34		
01	3441 X	3212	-0-	-229	-0-	7 9	3084 3	Y		5			39		
02	3080 X	2704	-0-	-376	-0-	122 1	2582 3	Y		8	3 1		44		
03	3286 X	2903	-0-	-383	-0-	6 9	2782 3	Y		5	2 1		47		
						113 1									
						9 9									
						115 1									
						6 9									

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
S. D. MARTINEZ GU		WELL #: 1		RRCID -> 171660		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					21
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					21
12	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					21
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					21
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					21
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					21
ALEXANDER, CHARLES				WELL #: 28		RRCID -> 172069		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
B.M.T.				WELL #: 15		RRCID -> 178993		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877						
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	88	1	1567	3	N	-0-					19
11	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	72	1	1192	3	N	-0-					19
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	118	1	2048	3	N	-0-					19
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	101	1	1617	3	N	-0-					19
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	86	1	1468	3	N	-0-					19
03	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	91	1	1372	3	N	-0-					19
HUBBERD				WELL #: 14		RRCID -> 179151		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALEXANDER, CHARLES				WELL #: 38		RRCID -> 192830		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758						
10	961 N	909	-0-	-52	-0-	36	1	870	3	Y	3					13
						3	9									
11	960 N	932	-0-	-28	-0-	36	1	895	3	Y	1	5	1			9
						1	9									
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	39	1	927	3	Y	3	2	1			10
						3	9									
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	33	1	832	3	Y	1					11
						1	9									
02	868 N	738	-0-	-130	-0-	31	1	705	3	Y	2	1	1			12
						2	9									
03	961 N	804	-0-	-157	-0-	32	1	770	3	Y	2	1	1			13
						2	9									
ALEXANDER, CHARLES				WELL #: 39		RRCID -> 192863		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.// 05993 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313													
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 41			RRCID -> 194072			COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	77 7 9	1860 3	Y			6				24	
11	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	65 3 9	1616 3	Y			3	10 1			17	
12	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	67 6 9	1622 3	Y			5	4 1			18	
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	60 2 9	1520 3	Y			2				20	
02	1568 N	1330	-0-	-238	-0-	56 3 9	1271 3	Y			3	1 1			22	
03	1705 N	1537	-0-	-168	-0-	61 3 9	1473 3	Y			3	1 1			24	
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 42			RRCID -> 194387			COMPL. DATE 11/28/2009			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864				
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	84 6 9	2019 3	Y			5				28	
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	83 4 9	2074 3	Y			4	13 1			19	
12	2263 N	1670	-0-	-593	-0-	66 6 9	1598 3	Y			5	5 1			19	
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	84 3 9	2121 3	Y			3				22	
02	2016 N	1767	-0-	-249	-0-	74 6 9	1687 3	Y			5	2 1			25	
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	73 3 9	1775 3	Y			3	2 1			26	
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 44			RRCID -> 194388			COMPL. DATE 01/12/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680				
10	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	41 3 9	1000 3	Y			3				13	
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	45 2 9	1120 3	Y			2	6 1			9	
12	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	44 4 9	1066 3	Y			4	2 1			11	
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	37 1 9	935 3	Y			1				12	
02	1092 N	850	-0-	-242	-0-	35 3 9	812 3	Y			3	1 1			14	
03	1116 N	946	-0-	-170	-0-	37 1 9	908 3	Y			1	1 1			14	
ALEXANDER, CHARLES C			WELL #: 32			RRCID -> 196413			COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 51			RRCID -> 196929			COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC																			
ALEXANDER, CHARLES																			
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 169313																			
WELL #: 54												RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		4557 X	4109	-0-	-0-	-448	-0-	163 13 9	3933 3	Y		12						58	
11		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	-0-	176 13 9	4389 3	Y		8		23 1				43	
12		4588 X	4236	-0-	-0-	-352	-0-	168 14 9	4054 3	Y		13		10 1				46	
01		4588 X	4289	-0-	-0-	-299	-0-	164 14 9	4117 3	Y		7						53	
02		4256 X	3626	-0-	-0-	-630	-0-	151 8 9	3465 3	Y		9		3 1				59	
03		4712 X	4046	-0-	-0-	-666	-0-	160 10 9	3878 3	Y		7		3 1				63	
ALEXANDER, CHARLES												WELL #: 55				RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
ALEXANDER, CHARLES												WELL #: 56				RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216			
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35 3 9	857 3	Y		3						12	
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41 2 9	1026 3	Y		2		5 1				9	
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48 4 9	1161 3	Y		4		2 1				11	
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47 2 9	1164 3	Y		2						13	
02	952 N	937	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	39 3 9	895 3	Y		3		1 1				15	
03	1054 N	942	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	37 2 9	903 3	Y		2		1 1				16	
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC												218314							
MARTINEZ, D.												WELL #: 5				RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC												263648							
BRUNI MINERAL TRUST "C"												WELL #: 1				RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868			
10	3100 N	2587	-0-	-0-	-513	5008	-0-	125 1	2462 2	N		-0-						43	
11	5833 X	825	-0-	-0-	-5008	-0-	-0-	37 1	788 2	N		-0-						43	
12	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	1614 2	N		-0-						43	
01	1240 X	832	-0-	-0-	-408	-0-	-0-	36 1	796 2	N		-0-						43	
02	1120 X	662	-0-	-0-	-458	-0-	-0-	30 1	632 2	N		-0-						43	
03	1240 X	368	-0-	-0-	-872	-0-	-0-	17 1	351 2	N		-0-						43	

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	393 1	4876 2	Y	41	61 1				30
11	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	45 9	4722 2	Y	34					64
12	4991 X	2093	-0-	-2898	-0-	402 1	1909 2	Y	14	61 1				17
*01	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	37 9	4844 2	Y	59					76
02	4816 X	4427	-0-	-389	-0-	169 1	3934 2	Y	20	56 1				40
03	5332 X	4753	-0-	-579	-0-	15 9	4206 2	Y	33					73
						546 1								
						65 9								
						471 1								
						22 9								
						511 1								
						36 9								
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148														
10	4123 X	3249	-0-	-874	-0-	269 1	2980 2	Y	-0-					53
11	3990 X	3356	-0-	-634	-0-	260 1	3096 2	Y	-0-					53
12	3875 X	3261	-0-	-614	-0-	277 1	2984 2	Y	-0-					53
*01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	282 1	3184 2	Y	-0-					53
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	254 1	3016 2	Y	-0-					53
03	3472 X	3108	-0-	-364	-0-	235 1	2871 2	Y	2					55
						2 9								
ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966														
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	314 1	3897 2	Y	-0-					-0-
11	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	303 1	3554 2	Y	-0-					-0-
12	3844 X	1216	-0-	-2628	-0-	99 1	1117 2	Y	-0-					-0-
*01	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	484 1	4292 2	Y	29					29
						32 9								
02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	389 1	3245 2	Y	11	23 1				17
						12 9								
03	3844 X	3464	-0-	-380	-0-	373 1	3073 2	Y	16					33
						18 9								
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.//		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
MORENO, ISIDRO ET AL			WELL #:		8		RRCID -> 142451		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH		8817 PERF. 8105 - 8509							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	T. A.	252	-0-		252		252		21	1	231	2	Y	-0-					-0-	
11	T. A.	39	-0-		39		291		3	1	36	2	Y	-0-					-0-	
12	T. A.	56	-0-		56		347		5	1	51	2	Y	-0-					-0-	
*01	410 X	63	-0-		-347		-0-		5	1	58	2	Y	-0-					-0-	
02	97 X	97	-0-		-0-		-0-		8	1	89	2	Y	-0-					-0-	
03	441 N	441	-0-		-0-		-0-		33	1	406	2	Y	-0-	2				2	
									2	9										

C-BRUNI MINERAL TRUST					WELL #:	19	RRCID -> 143478		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH		8203 PERF. 7258 - 7306							
10	589 N	536	-0-		-53		-0-		40	1	496	2	Y	-0-					-0-	
11	570 N	517	-0-		-53		-0-		41	1	476	2	Y	-0-					-0-	
12	527 N	234	-0-		-293		-0-		19	1	215	2	Y	-0-					-0-	
*01	610 N	610	-0-		-0-		-0-		62	1	548	2	Y	-0-					-0-	
02	476 N	464	-0-		-12		-0-		50	1	414	2	Y	-0-					-0-	
03	482 N	482	-0-		-0-		-0-		52	1	430	2	Y	-0-					-0-	

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 145683		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 7638 - 7918							
10	5299 X	5299	-0-		-0-		-0-		289	1	5000	2	Y	-0-	9		28	1	-0-	
									10	9										
11	5109 X	5109	-0-		-0-		-0-		276	1	4833	2	Y	-0-					-0-	
12	5146 X	4884	-0-		-262		-0-		280	1	4604	2	Y	-0-					-0-	
*01	5146 X	4800	-0-		-346		-0-		234	1	4566	2	Y	-0-					-0-	
02	4648 X	4511	-0-		-137		-0-		227	1	4284	2	Y	-0-					-0-	
03	5146 X	4999	-0-		-147		-0-		248	1	4751	2	Y	-0-					-0-	

C-BRUNI MINERAL TRUST					WELL #:	17	RRCID -> 145803		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH		8511 PERF. 7664 - 8114							
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

ALEXANDER, CHARLES					WELL #:	3	RRCID -> 145832		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7967 - 8307							
10	1464 N	1464	-0-		-0-		-0-		80	1	1384	2	Y	-0-					-0-	
11	1324 N	1324	-0-		-0-		-0-		72	1	1252	2	Y	-0-					-0-	
12	1097 N	1097	-0-		-0-		-0-		63	1	1034	2	Y	-0-					-0-	
*01	1096 N	1096	-0-		-0-		-0-		53	1	1043	2	Y	-0-					-0-	
02	1388 N	1388	-0-		-0-		-0-		70	1	1318	2	Y	-0-					-0-	
03	1630 N	1630	-0-		-0-		-0-		81	1	1549	2	Y	-0-					-0-	

C-BRUNI MINERAL TRUST					WELL #:	3	RRCID -> 146275		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7435 - 7470							
10	1234 N	1234	-0-		-0-		-0-		92	1	1142	2	Y	-0-					-0-	
11	1230 N	1218	-0-		-12		-0-		96	1	1122	2	Y	-0-					-0-	
12	1271 N	517	-0-		-754		-0-		42	1	475	2	Y	-0-					-0-	
*01	1254 N	1254	-0-		-0-		-0-		127	1	1127	2	Y	-0-					-0-	
02	1148 N	1003	-0-		-145		-0-		107	1	896	2	Y	-0-					-0-	
03	1126 N	1126	-0-		-0-		-0-		122	1	1004	2	Y	-0-					-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY															
ALEXANDER, CHARLES															
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-				-0-
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	7	1	117	2	Y	-0-				-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	Y	-0-				-0-
*01	248 N	185	-0-	-63	-0-	9	1	176	2	Y	-0-				-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-				-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	Y	-0-				-0-
ISIDRO MORENO ET AL												WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288			
10	3627 X	3159	-0-	-468	-0-	261	1	2898	2	Y	-0-				92
11	3510 X	3047	-0-	-463	-0-	236	1	2811	2	Y	-0-				92
12	3410 X	3073	-0-	-337	-0-	261	1	2812	2	Y	-0-				92
*01	3410 X	3113	-0-	-297	-0-	253	1	2860	2	Y	-0-				92
02	2856 X	2748	-0-	-108	-0-	214	1	2534	2	Y	-0-				92
03	3162 X	2860	-0-	-302	-0-	217	1	2641	2	Y	-0-				94
						2	9				2				
M.L.E.I., BRUNI MIN. TR.												WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1												WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627			
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	118	1	481	2	Y	-0-				3
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	83	1	379	2	Y	-0-				3
12	496 N	402	-0-	-94	-0-	52	1	350	2	Y	-0-				3
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	121	1	486	2	Y	-0-				3
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	106	1	397	2	Y	-0-				3
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	105	1	448	2	Y	-0-				3
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816			
10	1054 N	863	-0-	-191	-0-	46	1	797	2	Y	18				56
						20	9								
11	1080 N	975	-0-	-105	-0-	53	1	922	2	Y	-0-				56
12	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	161	1	2641	2	Y	-0-				56
*01	868 N	475	-0-	-393	-0-	23	1	452	2	Y	-0-				56
02	924 N	422	-0-	-502	-0-	21	1	393	2	Y	7	52	1		11
						8	9								
03	1116 N	573	-0-	-543	-0-	28	1	545	2	Y	-0-				11
VELA, J.M.												WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158			
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	105	1	1820	2	Y	-0-				-0-
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	106	1	1847	2	Y	-0-				-0-
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	119	1	1957	2	Y	-0-				-0-
*01	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	102	1	1986	2	Y	-0-				-0-
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	87	1	1641	2	Y	-0-				-0-
03	1860 N	1119	-0-	-741	-0-	56	1	1063	2	Y	-0-				-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)				//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
MORENO, ISIDRO ET AL				WELL #: 10		RRCID -> 154321		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7618 - 7684				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST																
				WELL #: 38		RRCID -> 154452		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 7658		PERF. 6889 - 7297				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VELA-ALEXANDER GAS UNIT																
				WELL #: 1		RRCID -> 154846		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 9832		PERF. 8031 - 8548				
10	3069 X	3034	-0-	-35	-0-	166	1	2868	2	N	-0-					-0-
11	2970 X	2922	-0-	-48	-0-	158	1	2764	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	2986	-0-	-52	-0-	171	1	2815	2	N	-0-					-0-
*01	3038 X	2976	-0-	-62	-0-	145	1	2831	2	N	-0-					-0-
02	2744 X	2676	-0-	-68	-0-	135	1	2541	2	N	-0-					-0-
03	3038 X	2943	-0-	-95	-0-	146	1	2797	2	N	-0-					-0-
VELA, J.M.																
				WELL #: 12		RRCID -> 154947		COMPL. DATE 06/26/1995		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8227 - 8346				
10	3193 X	3005	-0-	-188	-0-	164	1	2841	2	Y	-0-					3
11	3090 X	2905	-0-	-185	-0-	157	1	2748	2	Y	-0-					3
12	3193 X	2999	-0-	-194	-0-	171	1	2817	2	Y	10					13
						11	9									
*01	3162 X	2917	-0-	-245	-0-	142	1	2775	2	Y	-0-					13
02	2716 X	2661	-0-	-55	-0-	134	1	2525	2	Y	2					15
						2	9									
03	3007 X	2830	-0-	-177	-0-	141	1	2689	2	Y	-0-					15
C-BRUNI MINERAL TRUST																
				WELL #: 40 R		RRCID -> 155604		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7454 - 7500				
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	322	-0-	-68	-0-	25	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	147	-0-	-225	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
*01	341 N	326	-0-	-15	-0-	33	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	30	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	2	Y	-0-					-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST																
				WELL #: 39		RRCID -> 156509		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7340 - 7417				
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	27	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	108	-0-	-264	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
*01	372 N	263	-0-	-109	-0-	27	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	178	-0-	-130	-0-	19	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY															
BMT-C-MORENO GAS UNIT 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 157788															
COMPL. DATE 03/11/1996															
TOTAL DEPTH 8025															
PERF. 6888															
- 7536															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1581 X	1448	-0-	-133	-0-	108	1	1340	2	Y	-0-		-0-		
11	1440 X	1405	-0-	-35	-0-	110	1	1295	2	Y	-0-		-0-		
12	1364 N	481	-0-	-883	-0-	39	1	442	2	Y	-0-		-0-		
*01	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	146	1	1298	2	Y	-0-		-0-		
02	1316 N	1091	-0-	-225	-0-	117	1	974	2	Y	-0-		-0-		
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	129	1	1067	2	Y	-0-		-0-		
MARTINEZ, E. T.															
WELL #: 6															
RRCID -> 157859															
COMPL. DATE 02/28/1996															
TOTAL DEPTH 8450															
PERF. 8060															
- 8160															
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	97	1	1675	2	Y	-0-		-0-		
11	1650 N	1392	-0-	-258	-0-	75	1	1317	2	Y	-0-		-0-		
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	95	1	1564	2	Y	-0-		-0-		
*01	1767 N	1582	-0-	-185	-0-	79	1	1503	2	Y	-0-		-0-		
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	73	1	1378	2	Y	-0-		-0-		
03	1674 N	1588	-0-	-86	-0-	79	1	1509	2	Y	-0-		-0-		
C-BRUNI MINERAL TRUST															
WELL #: 36															
RRCID -> 158097															
COMPL. DATE 03/13/1996															
TOTAL DEPTH 8087															
PERF. 7188															
- 7609															
10	2232 N	1686	-0-	-546	-0-	126	1	1560	2	Y	-0-		-0-		
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	191	1	2247	2	Y	-0-		-0-		
12	2201 N	818	-0-	-1383	-0-	67	1	751	2	Y	-0-		-0-		
*01	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	267	1	2372	2	Y	-0-		23		
						25	9								
02	2212 N	1999	-0-	-213	-0-	213	1	1776	2	Y	-0-	17 1	15		
						10	9								
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	217	1	1788	2	Y	-0-	17	32		
						19	9								
C-BRUNI MINERAL TRUST															
WELL #: 42															
RRCID -> 158139															
COMPL. DATE 04/30/1996															
TOTAL DEPTH 8015															
PERF. 6931															
- 7640															
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	51	1	634	2	Y	-0-		-0-		
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	38	1	443	2	Y	-0-		-0-		
12	434 N	220	-0-	-214	-0-	18	1	202	2	Y	-0-		-0-		
*01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	510	2	Y	-0-		-0-		
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	48	1	397	2	Y	-0-		-0-		
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	2	Y	-0-		-0-		
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1															
WELL #: 4															
RRCID -> 159337															
COMPL. DATE 06/25/1996															
TOTAL DEPTH 8000															
PERF. 7187															
- 7218															
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	90	1	366	2	Y	-0-		3		
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	65	1	294	2	Y	-0-		3		
12	403 N	303	-0-	-100	-0-	39	1	264	2	Y	-0-		3		
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	99	1	397	2	Y	-0-		3		
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	87	1	327	2	Y	-0-		3		
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	86	1	365	2	Y	-0-		3		
MORENO, ISIDRO ET AL															
WELL #: 11															
RRCID -> 160257															
COMPL. DATE 10/21/1996															
TOTAL DEPTH 7743															
PERF. 6922															
- 7476															
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	68	1	842	2	Y	-0-		-0-		
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	71	1	833	2	Y	-0-		-0-		
12	372 N	294	-0-	-78	-0-	24	1	270	2	Y	-0-		-0-		
*01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	89	1	787	2	Y	-0-		-0-		
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	81	1	677	2	Y	-0-		-0-		
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	79	1	649	2	Y	-0-		-0-		

BASHARA-HEREFORD (7300)													CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY																		
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 164017																		
COMPL. DATE 07/25/1997																		
TOTAL DEPTH 8053																		
PERF. 7701 - 7706																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-						1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-						1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-						1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-						1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-						1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-						1
C-BRUNI MINERAL TRUST																		
WELL #: 44																		
RRCID -> 164407																		
COMPL. DATE 08/11/1997																		
TOTAL DEPTH 8100																		
PERF. 7284 - 7511																		
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	48	1	589	2	Y	-0-							-0-
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	46	1	545	2	Y	-0-							-0-
12	775 N	225	-0-	-550	-0-	18	1	207	2	Y	-0-							-0-
*01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	79	1	699	2	Y	-0-							-0-
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	59	1	489	2	Y	-0-							-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	54	1	443	2	Y	-0-							-0-
MARTINEZ, C.																		
WELL #: 9																		
RRCID -> 169458																		
COMPL. DATE 07/26/1998																		
TOTAL DEPTH 9800																		
PERF. 8639 - 9186																		
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	N	-0-							-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-							-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	N	-0-							-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-							-0-
DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 183938																		
COMPL. DATE 06/28/2001																		
TOTAL DEPTH 9100																		
PERF. 8384 - 8394																		
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	112	1	1337	2	N	33							72
						36	9											
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	126	1	1847	2	N	-0-							72
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	72	1	1413	2	N	-0-							72
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	109	1	1616	2	N	-0-							72
02	1848 N	1671	-0-	-177	-0-	98	1	1573	2	N	-0-							72
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	106	1	1712	2	N	11							83
						12	9											
MARTINEZ, E. T.																		
WELL #: 7																		
RRCID -> 190377																		
COMPL. DATE 08/12/2002																		
TOTAL DEPTH 8700																		
PERF. 7875 - 7939																		
10	2666 X	1986	-0-	-680	-0-	108	1	1875	2	N	3							15
						3	9											
11	2220 X	1936	-0-	-284	-0-	105	1	1831	2	N	-0-							15
12	2108 X	1904	-0-	-204	-0-	109	1	1791	2	N	4							19
						4	9											
*01	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	266	1	5067	2	N	-0-							19
02	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	386	1	7292	2	N	11	12	1					18
						12	9											
03	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	390	1	7470	2	N	4							22
						4	9											
MARTINEZ-VELA G.U.																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 193846																		
COMPL. DATE 02/04/2003																		
TOTAL DEPTH 9800																		
PERF. 8207 - 8416																		
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	77	1	1334	2	N	-0-							-0-
11	1440 N	1200	-0-	-240	-0-	65	1	1135	2	N	-0-							-0-
12	1581 N	1342	-0-	-239	-0-	77	1	1265	2	N	-0-							-0-
*01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	75	1	1438	2	N	-0-							-0-
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	58	1	1088	2	N	-0-							-0-
03	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	64	1	1220	2	N	-0-							-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)													CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY																	
ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 194973																	
COMPL. DATE 05/12/2003																	
TOTAL DEPTH 8760																	
PERF. 8702 - 8712																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2914 N	2833	-0-	-81	-0-	155	1	2678	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2640 N	2632	-0-	-8	-0-	142	1	2490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2852 N	2690	-0-	-162	-0-	154	1	2536	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2821 N	2413	-0-	-408	-0-	117	1	2296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	127	1	2393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2697 N	2486	-0-	-211	-0-	123	1	2363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 196558																	
COMPL. DATE 06/01/2003																	
TOTAL DEPTH 8000																	
PERF. 7686 - 7870																	
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	84	1	1455	2	Y	9	18	1	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	80	1	1400	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	88	1	1445	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	82	1	1611	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	74	1	1398	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTINEZ, E.T.																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 197113																	
COMPL. DATE 08/23/2003																	
TOTAL DEPTH 8400																	
PERF. 8176 - 8200																	
10	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	62	1	1080	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1170 N	968	-0-	-202	-0-	52	1	916	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	70	1	1142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	58	1	1094	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VELA, J.M.																	
WELL #: 14																	
RRCID -> 201079																	
COMPL. DATE 03/29/2004																	
TOTAL DEPTH 9250																	
PERF. 8479 - 9073																	
10	6727 X	6397	-0-	-330	-0-	350	1	6047	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6510 X	6142	-0-	-368	-0-	332	1	5810	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6696 X	6211	-0-	-485	-0-	356	1	5844	2	Y	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	6541 X	6224	-0-	-317	-0-	303	1	5921	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5852 X	5637	-0-	-215	-0-	283	1	5343	2	Y	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6386 X	6153	-0-	-233	-0-	306	1	5847	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRUNI MINERAL TRUST "C"																	
WELL #: 46																	
RRCID -> 212850																	
COMPL. DATE 04/20/2005																	
TOTAL DEPTH 7910																	
PERF. 7383 - 7575																	
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	110	1	1368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	108	1	1263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	469	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	116	1	1031	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	109	1	910	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	117	1	961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRUNI MINERAL TRUST "C"																	
WELL #: 45																	
RRCID -> 214166																	
COMPL. DATE 08/26/2005																	
TOTAL DEPTH 8050																	
PERF. 7962 - 7972																	
10	1767 N	1606	-0-	-161	-0-	120	1	1486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	131	1	1536	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1643 N	472	-0-	-1171	-0-	39	1	433	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1612 N	1432	-0-	-180	-0-	145	1	1287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1568 N	957	-0-	-611	-0-	102	1	855	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	171	1	1408	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
VELA, J. M.														
WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6386 X	6204	-0-	-182	-0-	339	1	5865	2	N	-0-			7
11	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	338	1	5911	2	N	-0-			7
12	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	367	1	6026	2	N	10			17
*01	6262 X	6261	-0-	-1	-0-	305	1	5956	2	N	-0-			17
02	5824 X	5427	-0-	-397	-0-	272	1	5133	2	N	20			37
03	6448 X	5972	-0-	-476	-0-	229	1	5675	2	N	-0-			37

VELA, J. M.														
WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917														
10	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	78	1	1344	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	73	1	1286	2	N	-0-			-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	82	1	1348	2	N	-0-			-0-
*01	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	66	1	1294	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	61	1	1154	2	N	-0-			-0-
03	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	68	1	1296	2	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"														
WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"														
WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134														
10	806 N	474	-0-	-332	-0-	17	1	448	2	N	8	22	1	16
11	720 N	567	-0-	-153	-0-	18	1	535	2	N	13	22	1	7
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	14	9	742	2	N	12			19
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	13	9	732	2	N	-0-			19
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	24	1	674	2	N	23	20	1	22
03	775 N	738	-0-	-37	-0-	27	1	695	2	N	8	20	1	10
						25	9							
						34	1							
						9	9							

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1														
WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696														
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	2	Y	-0-			3
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	60	1	274	2	Y	-0-			3
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	66	1	444	2	Y	-0-			3
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	79	1	316	2	Y	-0-			3
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	66	1	249	2	Y	-0-			3
03	496 N	320	-0-	-176	-0-	61	1	259	2	Y	-0-			3

BRUNI MINERAL TRUST "C"														
WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512														
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	83	1	1035	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	981	-0-	-39	-0-	77	1	904	2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	433	-0-	-621	-0-	35	1	398	2	Y	-0-			-0-
*01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	152	1	1351	2	Y	-0-			-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	115	1	959	2	Y	-0-			-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	124	1	1021	2	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HEREFORD, L.M. -B-														
WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	54 1	168 2	N	1	1	1		1	
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	49 1	147 2	N	1	1	1		1	
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	40 1	112 2	N	2	2	1		1	
01	217 N	143	-0-	-74	-0-	39 1	103 2	N	1	1	1		1	
02	196 N	73	-0-	-123	-0-	18 1	54 2	N	1	1	1		1	
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	25 1	86 2	N	-0-				1	
HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458														
10	2418 N	1829	-0-	-589	-0-	1819 2	10 9	N	9	7	1		13	
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2349 2	14 9	N	13	8	1		18	
12	2170 N	1262	-0-	-908	-0-	1250 2	12 9	N	11	20	1		9	
01	1829 N	1404	-0-	-425	-0-	1396 2	8 9	N	7	10	1		6	
02	2212 N	1296	-0-	-916	-0-	1287 2	9 9	N	8	5	1		9	
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1707 2	7 9	N	6	6	1		9	
HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143														
10	1984 N	438	-0-	-1546	-0-	107 1	331 2	N	-0-	2	1		1	
11	1380 N	340	-0-	-1040	-0-	85 1	255 2	N	-0-	1	1		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-	
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	128 1	342 2	N	-0-				-0-	
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	194 1	572 2	N	4				4	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	15 1	50 2	N	1	3	1		2	
HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644														
10	589 N	545	-0-	-44	-0-	543 2	2 9	N	2	2	1		3	
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	600 2	3 9	N	3	2	1		4	
12	589 N	482	-0-	-107	-0-	479 2	3 9	N	3	5	1		2	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	626 2	2 9	N	2	2	1		2	
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	548 2	3 9	N	3	2	1		3	
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	625 2	3 9	N	3	2	1		4	
HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846														
10	3875 X	2656	-0-	-1219	-0-	2647 2	9 9	N	8	8	1		13	
11	3450 X	2446	-0-	-1004	-0-	2435 2	11 9	N	10	8	1		15	
12	3007 X	1780	-0-	-1227	-0-	1770 2	10 9	N	9	17	1		7	
01	3007 X	2199	-0-	-808	-0-	2191 2	8 9	N	7	8	1		6	
02	2520 X	2145	-0-	-375	-0-	2135 2	10 9	N	9	6	1		9	
03	2666 X	2356	-0-	-310	-0-	2345 2	11 9	N	10	7	1		12	
HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689														
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	871 2	4 9	N	4	3	1		6	
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	747 2	4 9	N	4	3	1		7	
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	526 2	4 9	N	4	8	1		3	
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	746 2	3 9	N	3	3	1		3	
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	511 2	3 9	N	3	3	1		3	
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	712 2	3 9	N	3	2	1		4	

BASHARA-HEREFORD (7300)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HEREFORD, L. M.														
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 561136														
WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	330	1	1024	2	N	5	5	1	7
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	321	1	971	2	N	6	4	1	9
12	1178 N	550	-0-	-628	-0-	143	1	403	2	N	4	10	1	3
01	1178 N	277	-0-	-901	-0-	75	1	201	2	N	1	3	1	1
02	1064 N	548	-0-	-516	-0-	138	1	409	2	N	1	1	1	1
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	187	1	640	2	N	3	1	1	3
						6	9							
						7	9							
						4	9							
						1	9							
						1	9							
						1	9							
						3	9							
HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210														
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	119	1	369	2	N	1	1	1	2
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	115	1	349	2	N	1	1	1	2
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	91	1	254	2	N	1	2	1	1
01	496 N	318	-0-	-178	-0-	86	1	230	2	N	2	2	1	1
02	448 N	344	-0-	-104	-0-	87	1	256	2	N	1	1	1	1
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	75	1	255	2	N	2	1	1	2
						2	9							
HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682														
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	9	N	3	2	1	3
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	475	2	3	9	N	3	2	1	4
12	527 N	422	-0-	-105	-0-	420	2	2	9	N	2	4	1	2
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	462	2	4	9	N	4	2	1	4
02	448 N	338	-0-	-110	-0-	334	2	4	9	N	4	4	1	4
03	434 N	324	-0-	-110	-0-	322	2	2	9	N	2	3	1	3
HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580														
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	100	2	N	-0-			1
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	33	1	101	2	N	-0-			1
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	28	1	80	2	N	-0-	1	1	-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	29	1	78	2	N	-0-			-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	22	1	64	2	N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	20	1	69	2	N	-0-			-0-
HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188														
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	578	2	2	9	N	2	2	1	4
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	555	2	4	9	N	4	3	1	5
12	558 N	446	-0-	-112	-0-	444	2	2	9	N	2	5	1	2
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	N	2	2	1	2
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	551	2	3	9	N	3	2	1	3
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	583	2	3	9	N	3	2	1	4

BASHARA-HEREFORD (7300)															CNTY: WEBB																								
MERIT ENERGY COMPANY																																							
HEREFORD -T-																																							
WELL #: 22															RRCID -> 128646					COMPL. DATE 07/10/1988					TOTAL DEPTH 8264					PERF. 6868 - 7613									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																		
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2377	2	10	9	N	9	8	1	8	1	13																		
11	2370	N	2122	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	2	12	9	N	11	8	1	8	1	16																		
12	2480	N	1540	-0-	-940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2	11	9	N	10	18	1	18	1	8																		
01	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2326	2	10	9	N	9	9	1	9	1	8																		
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2032	2	12	9	N	11	8	1	8	1	11																		
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	2	11	9	N	10	8	1	8	1	13																		
HEREFORD -T-															WELL #: 28					RRCID -> 129142					COMPL. DATE 11/12/1988					TOTAL DEPTH 8000					PERF. 7332 - 7375				
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1	1	1	1	1	2																		
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	Y	2	1	1	1	1	3																		
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	3	1	1	1	1																		
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1	1	1	1	1	1																		
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	Y	2	1	1	1	1	2																		
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1	1	1	1	1	2																		
HEREFORD -T-															WELL #: 25					RRCID -> 129191					COMPL. DATE 11/10/1988					TOTAL DEPTH 8500					PERF. 7656 - 7740				
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	723	1	2244	2	N	8	7	1	7	1	12																		
											9	9																											
11	3000	N	3047	-0-	47	-0-	47	-0-	47	-0-	753	1	2277	2	N	15	7	1	7	1	20																		
											17	9																											
12	2480	N	2007	-0-	-473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	523	1	1469	2	N	14	23	1	23	1	11																		
											15	9																											
01	3100	N	3327	-0-	227	-0-	227	-0-	227	-0-	902	1	2411	2	N	13	12	1	12	1	12																		
											14	9																											
02	2923	X	2696	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	677	1	2000	2	N	17	12	1	12	1	17																		
											19	9																											
03	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	633	1	2163	2	N	13	12	1	12	1	18																		
											14	9																											
HEREFORD -T-															WELL #: 24					RRCID -> 129192					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 8500					PERF. 7370 - 7825				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																		
HEREFORD -T-															WELL #: 32					RRCID -> 129652					COMPL. DATE 01/08/1989					TOTAL DEPTH 8502					PERF. 6841 - 7591				
10	1209	N	977	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2	4	9	N	4	3	1	3	1	6																		
11	1080	N	910	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2	4	9	N	4	3	1	3	1	7																		
12	1023	N	699	-0-	-324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	N	5	8	1	8	1	4																		
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2	4	9	N	4	4	1	4	1	4																		
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2	7	9	N	6	4	1	4	1	6																		
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2	4	9	N	4	4	1	4	1	6																		

BASHARA-HEREFORD (7300)														CNTY: WEBB																			
MERIT ENERGY COMPANY																																	
HEREFORD -T-																																	
WELL #: 26														RRCID -> 130142				COMPL. DATE 02/13/1989				TOTAL DEPTH 8500				PERF. 7286 - 7326							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	701	2	N		4			3	1	6														
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	695	2	N		5			3	1	8														
12	961 N	824	-0-	-0-	-137	-0-	-0-	215	1	603	2	N		5			9	1	4														
01	930 N	777	-0-	-0-	-153	-0-	-0-	211	1	563	2	N		3			4	1	3														
02	868 N	822	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	207	1	611	2	N		4			3	1	4														
03	837 N	679	-0-	-0-	-158	-0-	-0-	153	1	523	2	N		3			3	1	4														
								4	9																								
								6	9																								

HEREFORD -T-														WELL #: 27				RRCID -> 130315				COMPL. DATE 03/24/1998				TOTAL DEPTH 8626				PERF. 6945 - 7141			
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N		-0-					1														
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N		-0-					1														
12	93 N	85	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	85	2			N		-0-		1	1		-0-														
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N		-0-					-0-														
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N		1					1														
03	93 N	87	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	87	2			N		-0-					1														

HEREFORD -T-														WELL #: 31				RRCID -> 130728				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8600				PERF. 6723 - 7033			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-														

HEREFORD, L.M.														WELL #: 34				RRCID -> 130730				COMPL. DATE 05/09/1989				TOTAL DEPTH 8450				PERF. 7294 - 7812			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-														

HEREFORD, L.M.														WELL #: 35				RRCID -> 131214				COMPL. DATE 07/02/1989				TOTAL DEPTH 7850				PERF. 6708 - 6833			
10	868 N	837	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	833	2	4	9	Y		4			3	1	5														
11	840 N	787	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	783	2	4	9	Y		4			3	1	6														
12	837 N	624	-0-	-0-	-213	-0-	-0-	620	2	4	9	Y		4			7	1	3														
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	Y		3			3	1	3														
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	Y		5			3	1	5														
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2	3	9	Y		3			3	1	5														

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
HEREFORD, L.M.		WELL #:		36	RRCID -> 131694		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7148 - 7756					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	42 1	129 2	Y	1	1	1	1	1			
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	42 1	128 2	Y	1	1	1	1	1			
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	36 1	101 2	Y	1	1	1	1	1			
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	66 1	177 2	Y	1	1	1	1	1			
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	53 1	157 2	Y	1	1	1	1	1			
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	48 1	165 2	Y	1	1	1	1	1			
HEREFORD, L.M.				WELL #:		37	RRCID -> 132083		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7167 - 7348			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
HEREFORD, L.M.				WELL #:		38	RRCID -> 132285		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 7081		PERF. 5894 - 6834			
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375 2	1 9	N	1	1	1	1	2			
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	393 2	2 9	N	2	1	1	1	3			
12	341 N	233	-0-	-108	-0-	232 2	1 9	N	1	3	1	1	1			
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	408 2	1 9	N	1	1	1	1	1			
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	323 2	2 9	N	2	1	1	1	2			
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305 2	1 9	N	1	1	1	1	2			
HEREFORD, L.M.				WELL #:		39	RRCID -> 132424		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6628 - 6732			
10	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5060 2	25 9	N	23	15	1		31			
11	2490 X	970	-0-	-1520	-0-	964 2	6 9	N	5	19	1		17			
12	2573 X	1379	-0-	-1194	-0-	1378 2	1 9	N	1	17	1		1			
01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2877 2	17 9	N	15	2	1		14			
02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4718 2	30 9	N	27	13	1		28			
03	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5183 2	25 9	N	23	20	1		31			
HEREFORD, L.M.				WELL #:		41	RRCID -> 136489		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7336 - 7715			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
HEREFORD, L. M. -A-				WELL #:		42	RRCID -> 137904		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8787		PERF. 7205 - 8384			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

BASHARA-HEREFORD (7300)										CAPACITY					CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED									
HEREFORD -T-										//CONT.// 561136									
										WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HEREFORD -T-										WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589									
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	68	1	211	2	N	1	1	1				2	
							1	9											
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	72	1	217	2	N	1	1	1				2	
							1	9											
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	68	1	190	2	N	1	2	1				1	
							1	9											
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	87	1	234	2	N	1	1	1				1	
							1	9											
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	71	1	208	2	N	2	1	1				2	
							2	9											
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	73	1	248	2	N	1	1	1				2	
							1	9											

HEREFORD, L. M.										WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785									
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	110	1	341	2	N	2	2	1				3	
							2	9											
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	125	1	379	2	N	3	2	1				4	
							3	9											
12	496	N	378	-0-	-118	-0-	99	1	277	2	N	2	4	1				2	
							2	9											
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	135	1	361	2	N	2	2	1				2	
							2	9											
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	105	1	311	2	N	2	2	1				2	
							2	9											
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	93	1	317	2	N	3	2	1				3	
							3	9											

HEREFORD, L.M.										WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HEREFORD -T-										WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614									
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	232	1	721	2	N	3	3	1				5	
							3	9											
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	274	1	827	2	N	5	3	1				7	
							6	9											
12	992	N	918	-0-	-74	-0-	239	1	673	2	N	5	8	1				4	
							6	9											
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	306	1	819	2	N	4	4	1				4	
							4	9											
02	1036	N	975	-0-	-61	-0-	245	1	723	2	N	6	4	1				6	
							7	9											
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	230	1	786	2	N	4	4	1				6	
							4	9											

BASHARA-HEREFORD (7300)													CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY															
HEREFORD, L. M. -A-															

BASHARA-HERFORD (7300)		//CONT.		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.		561136								
HEREFORD -T-		WELL #:		45		RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	527 N	476	-0-	-51	-0-	474	2 2 9 N	2	3	1 1	3	
11	510 N	406	-0-	-104	-0-	403	2 3 9 N	2	3	2 1	4	
12	496 N	371	-0-	-125	-0-	370	2 1 9 N	2	1	4 1	1	
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	447	2 3 9 N	2	3	2 1	2	
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	376	2 2 9 N	2	2	2 1	2	
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	406	2 3 9 N	2	3	2 1	3	

HEREFORD -T-		WELL #:		51		RRCID -> 173097		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #:		53		RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351		
10	2201 N	1751	-0-	-450	-0-	1743	2 8 9 N	7	7 1	22		
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2107	2 12 9 N	11	7 1	26		
12	2232 N	1659	-0-	-573	-0-	1648	2 11 9 N	10	18 1	18		
01	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2078	2 10 9 N	9	9 1	18		
02	1988 N	-0-	-0-	-1988	-0-			-0-	8 1	10		
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			-0-		10		

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		52		RRCID -> 242086		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HEREFORD, L.M.-B-		WELL #:		54		RRCID -> 251314		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040		
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	121	1 3 9	375	2 N	3	2 1	3
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	105	1 3 9	318	2 N	3	2 1	4
12	434 N	310	-0-	-124	-0-	81	1 2 9	227	2 N	2	4 1	2
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	192	1 2 9	515	2 N	2	2 1	2
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	119	1 3 9	353	2 N	3	2 1	3
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	355	2 N	2	2 1	3

BEAURLINE (VICKSBURG L) GN&J LLC BEAURLINE, A.W.										06546 050 102407		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
										WELL #:	4	RRCID ->	082569	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11879 - 11902
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	DLQ	G-10	74	-0-	74	1141	74	3			Y	-0-					-0-		
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	1145	4	3			Y	-0-					-0-		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1145					Y	-0-					-0-		
01		1145 N	-0-	-0-	-1145	-0-					Y	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

BEAURLINE (VICKSBURG R) GN&J LLC BEAURLINE, A. W. ET AL										06546 100 102407		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
										WELL #:	1	RRCID ->	073341	COMPL. DATE	09/04/1977	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	12060 - 12140
10		558 N	409	-0-	-149	-0-	409	3			N	-0-					2		
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					2		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					2		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		

BEAURLINE, A. W.										WELL #:	2	RRCID ->	087662	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	12189 - 12247
10	DLQ	G-10	74	-0-	74	1141	74	3			Y	-0-					-0-		
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	1145	4	3			Y	-0-					-0-		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1145					Y	-0-					-0-		
01		1145 N	-0-	-0-	-1145	-0-					Y	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) GN&J LLC BEAURLINE, A. W.										06546 130 102407		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
										WELL #:	3	RRCID ->	106082	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	13987	PERF.	12105 - 12225
10	DLQ	G-10	74	-0-	74	1144	74	3			Y	-0-					-0-		
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	1148	4	3			Y	-0-					-0-		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1148					Y	-0-					-0-		
01		1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

BEAURLINE (7100) GN&J LLC BEAURLINE, A. W.										06546 852 102407		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
										WELL #:	6	RRCID ->	157735	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6255 - 6265
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH										06585 200 100397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
										WELL #:	12	RRCID ->	127869	COMPL. DATE	03/19/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7443 - 7587
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP															
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
		//CONT.//		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		100397											
		WELL #:		25		RRCID -> 134023		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH		8100		PERF. 4610 - 4855	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:		24		RRCID -> 134024		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH		10500 PERF.10200 - 10278	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:		26		RRCID -> 134062		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 6842 - 6916	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:		42		RRCID -> 138684		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 7300 - 8186	
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	46	1	529	2	N	4	5	1	6
							4	9							
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	N	3	3	1	6
							3	9							
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	52	1	573	2	N	5	4	1	7
							6	9							
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	53	1	540	2	N	3	4	1	6
							3	9							
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	29	1	276	2	N	2	3	1	5
							2	9							
03	496	N	318	-0-	-178	-0-	27	1	289	2	N	2	2	1	5
							2	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:		43		RRCID -> 139701		COMPL. DATE 07/30/1992		TOTAL DEPTH		12000 PERF. 7524 - 7654	
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	Y	3	3	1	4
							3	9							
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	Y	2	2	1	4
							2	9							
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	Y	3	2	1	5
							3	9							
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	326	2	Y	2	2	1	5
							2	9							
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	Y	2	2	1	5
							2	9							
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	250	2	Y	2	2	1	5
							2	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)				//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP				//CONT.// 100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 30		RRCID -> 141506		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 7483 -		7632				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 46		RRCID -> 141892		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6726 -		6987				
10	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	318	1	41	1	4625	2	N	37					65
11	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	312	1	31	9	4496	2	N	28	48	1			45
12	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	373	1	45	9	5538	2	N	41	47	1			39
01	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	340	1	26	9	4816	2	N	24	49	1			14
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	244	1	13	9	3432	2	N	12					26
03	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	264	1	41	9	3899	2	N	37	39	1			24
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 71		RRCID -> 141896		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6786 -		6934				
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	10	1	1	9	143	2	N	1					6
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	1	9	155	2	N	1	2	1			5
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	1	9	172	2	N	1	1	1			5
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	1	9	139	2	N	1	1	1			5
02	140 N	19	-0-	-121	-0-	1	1	1	9	18	2	N	-0-					5
03	155 N	61	-0-	-94	-0-	3	1	1	9	57	2	N	1	1	1			5
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 26		RRCID -> 142417		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6700 -		6916				
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	3	9	366	2	N	3					6
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	2	9	397	2	N	2	4	1			4
12	403 N	364	-0-	-39	-0-	23	1	3	9	338	2	N	3	3	1			4
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	2	9	379	2	N	2	4	1			2
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	46	1	2	9	652	2	N	2					4
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	46	1	7	9	674	2	N	6	6	1			4

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP															
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		8300 PERF.		6914 -		6933	
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		8300 PERF.		6914 -		6933	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	85 1	1242 2	N	10				16	
							11 9								
11		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	76 1	1078 2	N	7	13	1		10	
							8 9								
12		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	100 1	1487 2	N	11	13	1		8	
							12 9								
01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	91 1	1295 2	N	6	13	1		1	
							7 9								
02		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	100 1	1407 2	N	5				6	
							6 9								
03		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	109 1	1599 2	N	15	14	1		7	
							17 9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH														6640 -	
														6974	
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		10500 PERF.		6640 -		6974	
10		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	108 1	1561 2	N	13				20	
							14 9								
11		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	117 1	1694 2	N	10	17	1		13	
							11 9								
12		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	127 1	1869 2	N	14	16	1		11	
							15 9								
01		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	114 1	1629 2	N	8	17	1		2	
							9 9								
02		1316 N	940	-0-	-376	-0-	62 1	875 2	N	3				5	
							3 9								
03		1457 N	1071	-0-	-386	-0-	67 1	994 2	N	9	11	1		3	
							10 9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH														7351 -	
														7954	
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		8900 PERF.		7351 -		7954	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH														7490 -	
														7994	
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		8400 PERF.		7490 -		7994	
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-		21 1	306 2	N	2				9	
							2 9								
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-		26 1	373 2	N	2	4	1		7	
							2 9								
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-		25 1	366 2	N	3	4	1		6	
							3 9								
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-		23 1	330 2	N	2	4	1		4	
							2 9								
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-		38 1	535 2	N	2				6	
							2 9								
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-		47 1	701 2	N	7	6	1		7	
							8 9								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB														
ALDINE OIL AND GAS, LP																											
SOUTH CALLAGHAN RANCH																											
WELL #: 93																											
RRCID -> 143688																											
COMPL. DATE 12/07/1992																											
TOTAL DEPTH 7900																											
PERF. 7430 - 7524																											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE											
10	1209 N	1187	-0-	-22	-0-			75 1	1102 2		N	9						19									
								10 9																			
11	1170 N	1046	-0-	-124	-0-			68 1	971 2		N	6	12	1				13									
								7 9																			
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-			80 1	1182 2		N	9	11	1				11									
								10 9																			
01	1178 N	589	-0-	-589	-0-			39 1	547 2		N	3	9	1				5									
								3 9																			
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-			105 1	1471 2		N	5						10									
								6 9																			
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-			91 1	1336 2		N	13	12	1				11									
								14 9																			
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #: 85			RRCID -> 143897			COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 7994 - 8160		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-			1 1	4 2		N	-0-						-0-									
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-			1 1	4 2		N	-0-						-0-									
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-			1 1	4 2		N	-0-						-0-									
01	5 N	4	-0-	-1	-0-			4 2			N	-0-						-0-									
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-			2 1	21 2		N	-0-						-0-									
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-			4 1	41 2		N	-0-						-0-									
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #: 74			RRCID -> 143898			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8810			PERF. 7707 - 7980		
10	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-			871 1	10014 2		N	80	94	1				16									
								88 9																			
11	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-			916 1	9142 2		N	56	64	1				8									
								62 9																			
12	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-			974 1	10798 2		N	88	67	1				29									
								97 9																			
01	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-			1007 1	10231 2		N	62	70	1				21									
								68 9																			
02	2548 X	1685	-0-	-863	-0-			156 1	1510 2		N	17	38	1				-0-									
								19 9																			
03	2821 X	1858	-0-	-963	-0-			159 1	1676 2		N	21	21	1				-0-									
								23 9																			
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #: 98			RRCID -> 143953			COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 8940			PERF. 8018 - 8172		
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 2			N	-0-						-0-									
11	6 N	5	-0-	-1	-0-			5 2			N	-0-						-0-									
12	6 N	2	-0-	-4	-0-			1 1	1 2		N	-0-						-0-									
01	6 N	1	-0-	-5	-0-			1 2			N	-0-						-0-									
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-			6 1	60 2		N	-0-						-0-									
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-			5 1	52 2		N	-0-						-0-									
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #: 4			RRCID -> 143971			COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 7706 - 7972		
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-			141 1	1619 2		N	13	15	1				7									
								14 9																			
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-			151 1	1504 2		N	9	10	1				6									
								10 9																			
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-			159 1	1755 2		N	14	11	1				9									
								15 9																			
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-			163 1	1654 2		N	10	11	1				8									
								11 9																			
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-			48 1	467 2		N	3	7	1				4									
								3 9																			
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-			50 1	518 2		N	4	5	1				3									
								4 9																			

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WEBB																																												
ALDINE OIL AND GAS, LP															06585 200																																																																										
SOUTH CALLAGHAN RANCH															WELL #: 73															RRCID -> 144024															COMPL. DATE															N/A															TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																																																			
10	992	N	948	-0-		-44	-0-				75	1	865	2	N	7			8	1		5																																																																			
11	930	N	890	-0-		-40	-0-				81	1	803	2	N	5			6	1		4																																																																			
12	961	N	948	-0-		-13	-0-				78	1	862	2	N	7			6	1		5																																																																			
01	961	N	914	-0-		-47	-0-				82	1	826	2	N	5			6	1		4																																																																			
02	840	N	817	-0-		-23	-0-				76	1	735	2	N	5			5	1		4																																																																			
03	961	N	920	-0-		-41	-0-				80	1	833	2	N	6			5	1		5																																																																			
SOUTH CALLAGHAN RANCH															WELL #: 57															RRCID -> 144026															COMPL. DATE															N/A															TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT						-0-																																																																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT						-0-																																																																			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT						-0-																																																																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT						-0-																																																																			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT						-0-																																																																			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT						-0-																																																																			
SOUTH CALLAGHAN RANCH															WELL #: 102															RRCID -> 144569															COMPL. DATE 01/19/1993															TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744																													
10	12	N	12	-0-		-0-	-0-				1	1	11	2	N	-0-						1																																																																			
11	10	N	8	-0-		-2	-0-				1	1	7	2	N	-0-						1																																																																			
12	31	N	5	-0-		-26	-0-				1	1	4	2	N	-0-						1																																																																			
01	12	N	9	-0-		-3	-0-				1	1	8	2	N	-0-						1																																																																			
02	126	N	126	-0-		-0-	-0-				12	1	113	2	N	1						2																																																																			
03	84	N	84	-0-		-0-	-0-				8	1	75	2	N	1						3																																																																			
SOUTH CALLAGHAN RANCH															WELL #: 62															RRCID -> 144570															COMPL. DATE 12/13/1992															TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801																													
10	6100	X	6100	-0-		-0-	-0-				484	1	5566	2	N	45			46	1		9																																																																			
11	5487	X	5487	-0-		-0-	-0-				497	1	4957	2	N	30			33	1		6																																																																			
12	6632	X	6632	-0-		-0-	-0-				544	1	6034	2	N	49			37	1		18																																																																			
01	6080	X	6080	-0-		-0-	-0-				541	1	5503	2	N	33			38	1		13																																																																			
02	2800	X	1642	-0-		-1158	-0-				153	1	1478	2	N	10			23	1		-0-																																																																			
03	3100	X	2050	-0-		-1050	-0-				176	1	1856	2	N	16			16	1		-0-																																																																			
SOUTH CALLAGHAN RANCH															WELL #: 108															RRCID -> 144571															COMPL. DATE 02/28/2024															TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235																													
10	31	N	14	-0-		-17	-0-				1	1	13	2	N	-0-						-0-																																																																			
11	231	N	231	-0-		-0-	-0-				21	1	209	2	N	1			1	1		-0-																																																																			
12	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-				138	1	1525	2	N	12			7	1		5																																																																			
01	980	N	980	-0-		-0-	-0-				87	1	887	2	N	5			7	1		3																																																																			
02	224	N	60	-0-		-164	-0-				6	1	54	2	N	-0-			3	1		-0-																																																																			
03	1519	N	213	-0-		-1306	-0-				19	1	192	2	N	2			2	1		-0-																																																																			

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	N	1	2	1	1
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	1	1	1	1
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	N	2	1	1	2
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	N	1	1	1	2
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	100	1	971	2	N	6	4	1	4
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	102	1	1078	2	N	7	6	1	5
						8	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721														
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	495	2	N	4	5	1	3
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	46	1	460	2	N	3	3	1	3
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	537	2	N	4	3	1	4
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	506	2	N	3	3	1	4
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	1	2	1	3
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	1	1	1	3
						1	9							
G.B.G.L. & C.														
WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204														
10	465 N	344	-0-	-121	-0-	22	1	322	2	Y	-0-			18
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	32	1	467	2	Y	-0-			18
12	558 N	411	-0-	-147	-0-	26	1	385	2	Y	-0-			18
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	Y	-0-			18
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	49	1	689	2	Y	-0-			18
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-			18
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530														
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	70	1	807	2	N	6	8	1	4
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	75	1	750	2	N	5	5	1	4
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	79	1	875	2	N	7	5	1	6
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	81	1	824	2	N	5	6	1	5
02	336 N	153	-0-	-183	-0-	14	1	138	2	N	1	3	1	3
03	372 N	169	-0-	-203	-0-	15	1	153	2	N	1	2	1	2
						1	9							
G.B.G.L. & C.														
WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678														
10	775 N	732	-0-	-43	-0-	47	1	685	2	Y	-0-			18
11	720 N	709	-0-	-11	-0-	46	1	663	2	Y	-0-			18
12	744 N	599	-0-	-145	-0-	38	1	561	2	Y	-0-			18
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	50	1	714	2	Y	-0-			18
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	77	1	1078	2	Y	-0-			18
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	84	1	1224	2	Y	-0-			18

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP															
G.B.G.L. & C. CO., LTD.															
WELL #: 8													RRCID -> 148545		
COMPL. DATE 02/25/1994													TOTAL DEPTH 8020		
PERF. 6940 - 7216															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	124 1	1800 2	Y	-0-			44			
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	135 1	1953 2	Y	-0-			44			
12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	145 1	2155 2	Y	-0-			44			
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	137 1	1940 2	Y	-0-			44			
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	99 1	1395 2	Y	-0-			44			
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	108 1	1585 2	Y	-0-			44			
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #: 121		
RRCID -> 150026													COMPL. DATE 05/20/1994		
TOTAL DEPTH 8750													PERF. 7692 - 8522		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17 1	173 2	N	1	1	1	-0-			
						1 9									
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 2	N	-0-			-0-			
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #: 124		
RRCID -> 150165													COMPL. DATE 06/08/1994		
TOTAL DEPTH 8440													PERF. 8036 - 8178		
10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	292 1	3348 2	N	27	30	1	4			
						30 9									
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	325 1	3250 2	N	20	22	1	2			
						22 9									
12	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	326 1	3611 2	N	29	23	1	8			
						32 9									
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	337 1	3421 2	N	21	23	1	6			
						23 9									
02	2324 X	1659	-0-	-665	-0-	155 1	1493 2	N	10	16	1	-0-			
						11 9									
03	2573 X	1938	-0-	-635	-0-	168 1	1756 2	N	13	13	1	-0-			
						14 9									
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #: 33		
RRCID -> 150679													COMPL. DATE 07/19/1994		
TOTAL DEPTH 9000													PERF. 7603 - 7852		
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	94 1	1074 2	N	9	10	1	3			
						10 9									
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	98 1	981 2	N	6	7	1	2			
						7 9									
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	104 1	1159 2	N	9	7	1	4			
						10 9									
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	108 1	1098 2	N	7	7	1	4			
						8 9									
02	616 N	281	-0-	-335	-0-	26 1	253 2	N	2	4	1	2			
						2 9									
03	682 N	309	-0-	-373	-0-	26 1	281 2	N	2	3	1	1			
						2 9									
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #: 131		
RRCID -> 150817													COMPL. DATE 08/07/1994		
TOTAL DEPTH 8930													PERF. 7718 - 7726		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	31 1	303 2	N	2	1	1	2			
						2 9									
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	35 1	364 2	N	3	2	1	3			
						3 9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP															
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 129															
RRCID -> 151393															
COMPL. DATE 09/14/1994															
TOTAL DEPTH 8225															
PERF. 7482 - 8070															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	112	1	1280	2	N	6	7	1	1	
						7	9								
11	1440 N	1206	-0-	-234	-0-	109	1	1093	2	N	4	5	1	-0-	
						4	9								
12	1457 N	989	-0-	-468	-0-	82	1	903	2	N	4	4	1	-0-	
						4	9								
01	1395 N	1006	-0-	-389	-0-	91	1	911	2	N	4	4	1	-0-	
						4	9								
02	1120 N	1046	-0-	-74	-0-	98	1	941	2	N	6	5	1	1	
						7	9								
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	103	1	1091	2	N	8	6	1	3	
						9	9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 144															
RRCID -> 162556															
COMPL. DATE 04/15/1997															
TOTAL DEPTH 8561															
PERF. 7900 - 8015															
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	11	1	102	2	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	41	1	444	2	N	4	2	1	2	
						4	9								
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	N	2	2	1	2	
						2	9								
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	356	2	N	2	2	1	2	
						2	9								
03	496 N	426	-0-	-70	-0-	37	1	386	2	N	3	2	1	3	
						3	9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 146															
RRCID -> 162843															
COMPL. DATE 05/04/1997															
TOTAL DEPTH 8868															
PERF. 7800 - 7912															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 149															
RRCID -> 163526															
COMPL. DATE 05/18/1997															
TOTAL DEPTH 9160															
PERF. 8851 - 8916															
10	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	227	1	2599	2	N	21	23	1	15	
						23	9								
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	193	1	1921	2	N	12	15	1	12	
						13	9								
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	173	1	1915	2	N	16	13	1	15	
						18	9								
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	180	1	1833	2	N	11	13	1	13	
						12	9								
02	1036 N	1010	-0-	-26	-0-	94	1	909	2	N	6	9	1	10	
						7	9								
03	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	96	1	1009	2	N	7	7	1	10	
						8	9								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)				//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP				//CONT.//	100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	143	RRCID ->	163983	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 7290	- 7936
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	37 1	428 2	N	3	4 1	-0-		
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	3 9	382 2	N	3	3 1	-0-		
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	3 9		N	1	1 1	-0-		
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-		
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	86 1	831 2	N	5	3 1	2		
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	6 9	923 2	N	6	5 1	3		
						7 9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	155	RRCID ->	164263	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7522	- 7560
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	23 1	276 2	N	2	3 1	2		
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	2 9	281 2	N	2	2 1	2		
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	28 1	1036 2	N	8	5 1	5		
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	2 9	977 2	N	6	6 1	5		
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	93 1	515 2	N	3	5 1	3		
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	9 9	571 2	N	4	4 1	3		
						95 1							
						7 9							
						53 1							
						3 9							
						55 1							
						4 9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	153	RRCID ->	164335	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7975	- 7992
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	152	RRCID ->	164336	COMPL. DATE	01/19/2024	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7508	- 7522
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	1 1	2 2	N	-0-		-0-		
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	1 1	4 2	N	-0-		-0-		
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	N	1		1		
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 9	47 2	N	-0-		1		
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	-0-		1		
03	93 N	27	-0-	-66	-0-	2 1	25 2	N	-0-		1		
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	143	RRCID ->	165626	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 7856	- 7936
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)										//CONT.// 06585 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP										//CONT.// 100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 152			RRCID -> 165731			COMPL. DATE 01/19/2024			TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 8290		
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 153			RRCID -> 165735			COMPL. DATE 11/13/1997			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146		
10	1048 N		1048		-0-	-0-		-0-		83	1	956	2	N	8		8	1		4	
										9	9										
11	900 N		827		-0-	-73		-0-		74	1	747	2	N	5		5	1		4	
										6	9										
12	929 N		929		-0-	-0-		-0-		76	1	845	2	N	7		5	1		6	
										8	9										
01	1054 N		827		-0-	-227		-0-		74	1	747	2	N	5		5	1		6	
										6	9										
02	877 N		877		-0-	-0-		-0-		82	1	789	2	N	5		5	1		6	
										6	9										
03	1020 N		1020		-0-	-0-		-0-		88	1	925	2	N	6		6	1		6	
										7	9										
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 142			RRCID -> 165991			COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630		
10	0 N		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					1	
11	1 N		1		-0-	-0-		-0-		1	2			N	-0-					1	
12	23 N		23		-0-	-0-		-0-		2	1	21	2	N	-0-					1	
01	22 N		22		-0-	-0-		-0-		2	1	20	2	N	-0-					1	
02	1048 N		1048		-0-	-0-		-0-		97	1	944	2	N	6		4	1		3	
										7	9										
03	1155 N		1155		-0-	-0-		-0-		99	1	1048	2	N	7		5	1		5	
										8	9										
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 142			RRCID -> 167784			COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456		
10	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 142			RRCID -> 167785			COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905		
10	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)				//CONT./// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP				//CONT./// 100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 164		RRCID -> 168018		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 7359 - 7370						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-		-93	-0-						N	-0-		2 1			-0-
11	90 N	52	-0-		-38	-0-			5 1	46 2		N	1	1 1				-0-
									1 9									
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-		-56	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 175		RRCID -> 176034		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8218 - 8318						
10	31 N	18	-0-		-13	-0-			1 1	17 2		N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-		-10	-0-			2 1	18 2		N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-		-0-	-0-			9 1	97 2		N	1					1
									1 9									
01	102 N	102	-0-		-0-	-0-			9 1	92 2		N	1	1 1				1
									1 9									
02	156 N	156	-0-		-0-	-0-			15 1	140 2		N	1	1 1				1
									1 9									
03	172 N	172	-0-		-0-	-0-			15 1	156 2		N	1	1 1				1
									1 9									
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 183		RRCID -> 193271		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 7716 - 7736						
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-		-0-	-0-			28 1	271 2		N	2	1 1				1
									2 9									
03	14B2 EXT	331	-0-		331	331			28 1	301 2		N	2	2 1				1
									2 9									
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 185		RRCID -> 194068		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7860 - 7909						
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 181		RRCID -> 194082		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8220 - 8240						
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	522	-0-		522	522			49 1	470 2		N	3	2 1				1
									3 9									
03	14B2 EXT	556	-0-		556	1078			48 1	505 2		N	3	3 1				1
									3 9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)				//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP				//CONT.//	100397															
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	193	RRCID ->	194401	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL	DEPTH	8668	PERF.	7514	-	7782				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	217 N	81	-0-	-0-	-136	-0-			7 1	73 2	N		1		1 1				2	
									1 9											
11	210 N	60	-0-	-0-	-150	-0-			5 1	55 2	N		-0-		1 1				1	
12	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-					N		-0-						1	
01	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N		-0-						1	
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1	84 2	N		1						2	
									1 9											
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	131 2	N		1		1 1				2	
									1 9											
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	191	RRCID ->	194690	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7836	-	8178				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-			34 1	323 2	N		2		1 1				1	
									2 9											
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-			35 1	367 2	N		3		2 1				2	
									3 9											
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	192	RRCID ->	195174	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL	DEPTH	8970	PERF.	8246	-	8610				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	195	RRCID ->	195192	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL	DEPTH	8685	PERF.	8246	-	8353				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
STANFORD, P. H.				WELL #:	5	RRCID ->	196171	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8404	-	8431				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	200	RRCID ->	196172	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	8035	-	8117				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				03/07/2025																

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP															
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 146															
RRCID -> 196297															
COMPL. DATE 07/04/2003															
TOTAL DEPTH 8868															
PERF. 7575 - 7580															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE								
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	163	1	1872	2	N	15	18	1		7
						17	9								
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	168	1	1673	2	N	10	12	1		5
						11	9								
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	1	4	1		2
						1	9								
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	1	3	1		-0-
						1	9								
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	N	2	2	1		-0-
						2	9								
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
STANFORD, P. H.															
WELL #: 5															
RRCID -> 196433															
COMPL. DATE 01/18/2004															
TOTAL DEPTH 9100															
PERF. 8275 - 8824															
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	132	1	391	2	Y	1				80
						1	9								
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	131	1	337	2	Y	-0-				80
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	133	1	350	2	Y	10				90
						11	9								
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	134	1	300	2	Y	15	45	1		60
						17	9								
02	420 N	302	-0-	-118	-0-	94	1	208	2	Y	-0-				60
03	465 N	356	-0-	-109	-0-	106	1	247	2	Y	3				63
						3	9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 205															
RRCID -> 196675															
COMPL. DATE 07/22/2003															
TOTAL DEPTH 9300															
PERF. 8952 - 9024															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 209															
RRCID -> 196873															
COMPL. DATE 05/22/2003															
TOTAL DEPTH 8235															
PERF. 7498 - 7650															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 218															
RRCID -> 198147															
COMPL. DATE 11/09/2004															
TOTAL DEPTH 9606															
PERF. 8301 - 8532															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	233	1	2240	2	N	14	8	1		8
						15	9								
03	14B2 EXT	2743	-0-	2743	2743	237	1	2487	2	N	17	13	1		12
						19	9								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.// 100397													
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 226		RRCID -> 200540		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 8561		- 8600			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 192		RRCID -> 212814		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 7985		- 8012			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5	
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	N	1	1	1		5	
						1	9									
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	1	1	1		5	
						1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 58R		RRCID -> 213591		COMPL. DATE 11/09/2023		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7916		- 7926			
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	18	1	205	2	N	2	2	1		1	
						2	9									
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	19	1	186	2	N	1	1	1		1	
						1	9									
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	20	1	221	2	N	2	1	1		2	
						2	9									
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	N	1	1	1		2	
						1	9									
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	13	1	124	2	N	1	1	1		2	
						1	9									
03	248 N	151	-0-	-97	-0-	12	1	138	2	N	1	1	1		2	
						1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 235		RRCID -> 221165		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8540		- 8728			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	121	1	1166	2	N	7	4	1		3	
						8	9									
03	14B2 EXT	1427	-0-	1427	1427	123	1	1294	2	N	9	7	1		5	
						10	9									

EL CORAZON RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 221637		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7018		- 7328			
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	94	1	1362	2	Y	-0-				36	
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	102	1	1478	2	Y	-0-				36	
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	109	1	1632	2	Y	-0-				36	
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	104	1	1468	2	Y	-0-				36	
02	1260 N	1028	-0-	-232	-0-	68	1	960	2	Y	-0-				36	
03	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	74	1	1090	2	Y	-0-				36	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
ALDINE OIL AND GAS, LP																			
SOUTH CALLAGHAN RANCH																			
										WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE				
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	1		1	1			-0-	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-			251 1 2430 2		N	16		9	1				7	
								18 9											
03	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-			256 1 2698 2		N	19		14	1				12	
								21 9											
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-			110 1 1051 2		N	7		4	1				3	
								8 9											
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-			111 1 1167 2		N	8		6	1				5	
								9 9											
EL CORAZON RANCH										WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140									
10	620 N	317	-0-	-303	-0-			20 1 297 2		Y	-0-							18	
11	600 N	422	-0-	-178	-0-			27 1 395 2		Y	-0-							18	
12	589 N	379	-0-	-210	-0-			24 1 355 2		Y	-0-							18	
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-			22 1 309 2		Y	-0-							18	
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-			76 1 1065 2		Y	-0-							18	
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-			82 1 1210 2		Y	-0-							18	
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143									
10	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-			321 1 3699 2		N	30		34	1				12	
								33 9											
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-			331 1 3300 2		N	20		23	1				9	
								22 9											
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		8	1				1	
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	3		4	1				-0-	
02	769 X	769	-0-	-0-	-0-			72 1 693 2		N	4		4	1				-0-	
								4 9											
03	848 X	848	-0-	-0-	-0-			73 1 769 2		N	5		5	1				-0-	
								6 9											
EL CORAZON RANCH										WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530									
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 1		Y	-0-							1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-							1	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-			1 1 9 2		Y	-0-							1	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-			3 1 28 2		Y	-0-							1	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB									
ALDINE OIL AND GAS, LP																							
EL CORAZON RANCH																							
WELL #: 6																							
RRCID -> 223388																							
COMPL. DATE 10/05/2006																							
TOTAL DEPTH 8100																							
PERF. 7017 - 7788																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					2							
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					2							
12	124 N	48	-0-	-76	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					2							
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					2							
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					2							
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					2							
SOUTH CALLAGHAN RANCH																							
WELL #: 242																							
RRCID -> 223396																							
COMPL. DATE 09/04/2006																							
TOTAL DEPTH 8418																							
PERF. 7676 - 8173																							
10	2988 N	2917	-0-	-71	-0-	232	1	2662	2	N	21	24	1			8							
						23	9																
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	161	1	1606	2	N	10	14	1			4							
						11	9																
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	245	1	2710	2	N	22	16	1			10							
						24	9																
01	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	142	1	1442	2	N	9	13	1			6							
						10	9																
02	1064 X	153	-0-	-911	-0-	14	1	138	2	N	1	7	1			-0-							
						1	9																
03	1178 X	184	-0-	-994	-0-	16	1	165	2	N	3	3	1			-0-							
						3	9																
SOUTH CALLAGHAN RANCH																							
WELL #: 243																							
RRCID -> 223433																							
COMPL. DATE 01/10/2024																							
TOTAL DEPTH 8007																							
PERF. 7715 - 7793																							
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-					-0-							
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	N	-0-					-0-							
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	N	-0-					-0-							
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	-0-					-0-							
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-							
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	N	1	1	1			-0-							
						1	9																
SOUTH CALLAGHAN RANCH																							
WELL #: 249																							
RRCID -> 223558																							
COMPL. DATE 11/13/2006																							
TOTAL DEPTH 8505																							
PERF. 7806 - 7892																							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
SOUTH CALLAGHAN RANCH																							
WELL #: 245																							
RRCID -> 223812																							
COMPL. DATE 12/11/2006																							
TOTAL DEPTH 8830																							
PERF. 8456 - 8495																							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
SOUTH CALLAGHAN RANCH																							
WELL #: 246																							
RRCID -> 223921																							
COMPL. DATE 11/20/2006																							
TOTAL DEPTH 8502																							
PERF. 7836 - 7936																							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP																	
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT																	
WELL #: 247										RRCID -> 224612		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 7664 - 8437	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	106 2	1 9	N		1	1 1				2
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	5 1	45 2	1 9	N		-0-					2
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	1 9	N		-0-					2
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	-0-	8 1	84 2	1 9	N		1					3
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	375 2	2 9	N		2	2 1				3
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	338 2	2 9	N		2	2 1				3
SOUTH CALLAGHAN RANCH					WELL #: 252	RRCID -> 224686	COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 8234		PERF. 7718 - 7890						
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	-0-	44 1	621 2	6 9	N		5					10
11	660 N	364	-0-	-296	-0-	-0-	23 1	339 2	2 9	N		2	6 1				6
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	745 2	7 9	N		6	6 1				6
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	670 2	3 9	N		3	6 1				3
02	336 N	215	-0-	-121	-0-	-0-	14 1	200 2	1 9	N		1					4
03	744 N	331	-0-	-413	-0-	-0-	21 1	307 2	3 9	N		3	4 1				3
SOUTH CALLAGHAN RANCH					WELL #: 246	RRCID -> 225093	COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 7536 - 7659						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2		N		-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2			N		-0-					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH					WELL #: 249	RRCID -> 225094	COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 7329 - 7440						
10	992 N	883	-0-	-109	-0-	-0-	57 1	818 2	8 9	N		7					21
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	1061 2	7 9	N		6	10 1				17
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	980 2	8 9	N		7	9 1				15
01	868 N	762	-0-	-106	-0-	-0-	50 1	709 2	3 9	N		3	9 1				9
02	896 N	654	-0-	-242	-0-	-0-	44 1	608 2	2 9	N		2					11
03	992 N	702	-0-	-290	-0-	-0-	44 1	651 2	7 9	N		6	7 1				10

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	178 1	2054 2	N	16	19 1				6
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	18 9	1683 2	N	10	12 1				4
12	1116 N	23	-0-	-1093	-0-	11 9	21 2	N	-0-	4 1				-0-
01	1116 N	25	-0-	-1091	-0-	2 1	21 2	N	2	2 1				-0-
02	1008 N	467	-0-	-541	-0-	2 9	420 2	N	3	3 1				-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	44 1	488 2	N	3	3 1				-0-
						3 9								
						46 1								
						3 9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999														
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	88 1	1282 2	N	-0-					41
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	95 1	1385 2	N	-0-					41
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	92 1	1365 2	N	-0-					41
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	86 1	1229 2	N	1					42
						1 9								
02	868 N	861	-0-	-7	-0-	58 1	803 2	N	-0-					42
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	67 1	996 2	N	-0-					42
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907														
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	N	-0-	1 1				-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	128 2	N	1	1 1				-0-
						1 9								
12	3100 N	3172	-0-	72	72	261 1	2886 2	N	23	12 1				11
						25 9								
01	2278 N	2206	-0-	-72	-0-	197 1	1996 2	N	12	13 1				10
						13 9								
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	136 1	1307 2	N	8	11 1				7
						9 9								
03	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	152 1	1597 2	N	11	10 1				8
						12 9								
EL CORAZON RANCH														
WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP															
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT															
WELL #: 256															
RRCID -> 228084															
COMPL. DATE 03/05/2007															
TOTAL DEPTH 8171															
PERF. 6992 - 7761															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-				2
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-				2
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-				2
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-				2
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	N	1	1	1		2
						1	9								
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	1	1	1		2
						1	9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 265															
RRCID -> 228568															
COMPL. DATE 06/21/2007															
TOTAL DEPTH 7827															
PERF. 6980 - 7004															
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	11	1	149	2	N	1				6
						1	9								
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	N	1	2	1		5
						1	9								
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	1	2	1		4
						1	9								
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	N	1	2	1		3
						1	9								
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	1				4
						1	9								
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	2	2	1		4
						2	9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 255															
RRCID -> 228756															
COMPL. DATE 02/18/2007															
TOTAL DEPTH 9070															
PERF. 8699 - 8914															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 226															
RRCID -> 229004															
COMPL. DATE 09/27/2012															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 7312 - 8600															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	93	1	900	2	N	6	3	1		3
						7	9								
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	93	1	969	2	N	7	5	1		5
						8	9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 255															
RRCID -> 229009															
COMPL. DATE 07/25/2007															
TOTAL DEPTH 9070															
PERF. 7922 - 7932															
10	279 X	104	-0-	-175	-0-	9	1	94	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
11	270 X	109	-0-	-161	-0-	10	1	98	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	127	1	1412	2	N	11	6	1		5
						12	9								
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	157	1	1590	2	N	10	9	1		6
						11	9								
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	56	1	535	2	N	3	6	1		3
						3	9								
03	1550 N	795	-0-	-755	-0-	68	1	721	2	N	5	5	1		3
						6	9								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 270														
RRCID -> 230569														
COMPL. DATE 03/20/2008														
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 6890 - 7262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1020	-0-	1020	1020	67	1	950	2	N	3			3
						3	9							
03	14B2 EXT	1205	-0-	1205	2225	76	1	1118	2	N	10	7	1	6
						11	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 267														
RRCID -> 230620														
COMPL. DATE 07/17/2007														
TOTAL DEPTH 9040													PERF. 8665 - 8799	
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	21	1	237	2	N	2	2	1	2
						2	9							
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	21	1	218	2	N	1	2	1	1
						1	9							
12	310 N	79	-0-	-231	-0-	7	1	71	2	N	1	1	1	1
						1	9							
01	248 N	74	-0-	-174	-0-	6	1	68	2	N	-0-	1	1	-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	81	1	786	2	N	5	3	1	2
						6	9							
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	83	1	872	2	N	6	5	1	3
						7	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 264														
RRCID -> 230758														
COMPL. DATE 07/13/2007														
TOTAL DEPTH 9428													PERF. 8946 - 9027	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 264														
RRCID -> 230929														
COMPL. DATE 09/10/2007														
TOTAL DEPTH 9428													PERF. 7830 - 8029	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 275														
RRCID -> 231996														
COMPL. DATE 10/03/2007														
TOTAL DEPTH 8582													PERF. 8279 - 8289	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	81	2	N	1	1	1	2
						1	9							
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	2	N	-0-	1	1	1
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	N	-0-			1
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	N	-0-			1
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	108	1	1042	2	N	7	4	1	4
						8	9							
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	115	1	1207	2	N	8	6	1	6
						9	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP															
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 271															
RRCID -> 232602															
COMPL. DATE 09/09/2007															
TOTAL DEPTH 8402															
PERF. 7282 - 7978															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	64	1	932	2	N	7			17	
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	8	9	810	2	N	5	9	1	13	
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	56	1	1116	2	N	8	9	1	12	
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	6	9	1004	2	N	5	10	1	7	
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	71	1	806	2	N	3			10	
03	1209 N	988	-0-	-221	-0-	6	9	916	2	N	9	9	1	10	
						58	1								
						3	9								
						62	1								
						10	9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 274															
RRCID -> 232629															
COMPL. DATE 11/12/2007															
TOTAL DEPTH 9000															
PERF. 7662 - 7698															
10	217 N	51	-0-	-166	-0-	4	1	47	2	N	-0-	1	1	1	
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	2	N	-0-			1	
12	155 N	53	-0-	-102	-0-	5	1	48	2	N	-0-			1	
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	N	-0-			1	
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	1	1	7	2	N	-0-			1	
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-			1	
EL CORAZON RANCH															
WELL #: 14															
RRCID -> 232759															
COMPL. DATE 03/12/2015															
TOTAL DEPTH 8008															
PERF. 6812 - 6871															
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	N	-0-			6	
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	2	N	-0-			6	
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	N	-0-			6	
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-			6	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	-0-			6	
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-			6	
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 278															
RRCID -> 232940															
COMPL. DATE 09/18/2012															
TOTAL DEPTH 8591															
PERF. 8236 - 8709															
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			2	
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			2	
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-			2	
01	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	1			N	-0-			2	
02	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-			2	
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-			2	
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 276															
RRCID -> 233060															
COMPL. DATE 10/12/2007															
TOTAL DEPTH 7910															
PERF. 6808 - 7616															
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	1			1	
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1	9								
						10	1	143	2	N	1	1	1	1	
						1	9								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	279 N	211	-0-	-68	-0-	13	1	196	2	N	2			7
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	N	1	2 1		6
12	279 N	162	-0-	-117	-0-	9	1	152	2	N	1	2 1		5
01	217 N	64	-0-	-153	-0-	5	1	59	2	N	-0-	1 1		4
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	17	1	229	2	N	1			5
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	9	1	124	2	N	1	1 1		5
						1	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637														
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	494	2	N	4	5 1		6
11	360 N	86	-0-	-274	-0-	8	1	78	2	N	-0-	2 1		4
12	775 N	14	-0-	-761	-0-	1	1	13	2	N	-0-	1 1		3
01	527 N	26	-0-	-501	-0-	3	1	23	2	N	-0-			3
02	84 N	7	-0-	-77	-0-	1	1	6	2	N	-0-			3
03	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	N	-0-			3
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492														
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	N	-0-			1
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	N	-0-			1
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			1
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			1
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	1	1	3	2	N	-0-			1
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			1
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784														
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	1			1
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	1	1 1		1
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	1	1 1		1
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	2	N	-0-			1
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744														
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)										//CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WEBB																			
ALDINE OIL AND GAS, LP										//CONT.// 100397																																							
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 294R										RRCID -> 236447										COMPL. DATE 04/09/2015										TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																								
0												AMT		CODE	AMT	CODE	M			AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																								
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 292										RRCID -> 236450										COMPL. DATE 02/11/2008										TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145									
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2		N	-0-							2																								
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-							2																								
12	9	N	2	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-							2																								
01	7	N	3	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-							2																								
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2		N	-0-							2																								
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2		N	-0-							2																								
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 293										RRCID -> 236460										COMPL. DATE 02/14/2008										TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010									
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																								
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																								
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 297										RRCID -> 236930										COMPL. DATE 03/24/2008										TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																								
02	14B2	EXT	153	-0-	-0-	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2		N	1	1	1					-0-																								
												1	9																																				
03	14B2	EXT	181	-0-	-0-	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2		N	1	1	1					-0-																								
												1	9																																				
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 289										RRCID -> 237147										COMPL. DATE 03/08/2008										TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484									
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	819	2		N	7							12																								
												8	9																																				
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	889	2		N	5	9	1					8																								
												6	9																																				
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	981	2		N	7	8	1					7																								
												8	9																																				
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	855	2		N	4	9	1					2																								
												4	9																																				
02	812	N	408	-0-	-0-	-404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2		N	1							3																								
												1	9																																				
03	899	N	620	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	575	2		N	5	6	1					2																								
												6	9																																				

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP															
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	N	-0-			1	
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-			1	
12	93 N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	2	N	-0-			1	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-			1	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	1			2	
						1	9								
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	1	1	1	2	
						1	9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	72	1	693	2	N	4	3	1	1	
						4	9								
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	74	1	769	2	N	5	4	1	2	
						6	9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			1	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			1	
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	165	1	1591	2	N	10	6	1	7	
						11	9								
03	14B2 EXT	1378	-0-	1378	1378	119	1	1249	2	N	9	7	1	9	
						10	9								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	1	2	1	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	N	1	1	1	-0-
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	74	1	716	2	N	5	3	1	2
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	76	1	795	2	N	5	4	1	3
						6	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654														
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	N	1			1
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	N	3	2	1	2
						3	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782														
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			2
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			2
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			2
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			2
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	330	2	N	2	1	1	3
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	N	2	1	1	4
						2	9							
COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336														
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	2	N	-0-			60
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	N	-0-			60
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	N	-0-			60
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-			60
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	14	1	204	2	N	-0-			60
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	15	1	232	2	N	-0-			60
COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561														
10	T. A.	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	T. A.	10	-0-	10	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	T. A.	4	-0-	4	-0-	15	1	3	2	N	-0-			-0-
02	19 X	4	-0-	-15	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2025

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP															
COATS															
WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COATS															
WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306															
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	61	1	880	2	N	-0-				40
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	67	1	952	2	N	-0-				40
12	930 N	883	-0-	-47	-0-	56	1	827	2	N	-0-				40
01	930 N	674	-0-	-256	-0-	44	1	630	2	N	-0-				40
02	840 N	210	-0-	-630	-0-	14	1	196	2	N	-0-				40
03	868 N	290	-0-	-578	-0-	18	1	272	2	N	-0-				40
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	225	1	2167	2	N	14	8	1		7
						15	9								
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	212	1	2222	2	N	15	11	1		11
						17	9								
COATS															
WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840															
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-				39
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-				39
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-				39
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-				39
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-				39
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	N	-0-				39
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02	14B2 EXT	252	-0-	252	252	23	1	228	2	N	1	1	1		6
						1	9								
03	14B2 EXT	284	-0-	284	536	24	1	258	2	N	2	1	1		7
						2	9								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB									
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.//		100397															
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		319	RRCID -> 246188		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 6572 - 6582								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						1
																1	1			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED				03/19/2025													

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		310	RRCID -> 246195		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7279 - 7884	
10		496 N	296	-0-	-200	-0-	23 1	271 2	N	2	3 1	-0-
							2 9					
11		360 N	356	-0-	-4	-0-	32 1	322 2	N	2	2 1	-0-
							2 9					
12		310 N	211	-0-	-99	-0-	18 1	191 2	N	2	1 1	1
							2 9					
01		310 N	169	-0-	-141	-0-	15 1	153 2	N	1	1 1	1
							1 9					
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	95 1	919 2	N	6	4 1	3
							7 9					
03		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	112 1	1172 2	N	8	6 1	5
							9 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		298	RRCID -> 247143		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 8676 - 8784	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	183 1	1769 2	N	11	7 1	10
							12 9					
03		14B2 EXT	1617	-0-	1617	1617	139 1	1467 2	N	10	8 1	12
							11 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		326	RRCID -> 247386		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7034 - 8090	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	12	-0-	12	12	1 1	11 2	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	2	-0-	2	14	2 2		N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		325	RRCID -> 247408		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 7316 - 7778	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	118 1	1138 2	N	7	4 1	3
							8 9					
03		14B2 EXT	1645	-0-	1645	1645	142 1	1492 2	N	10	7 1	6
							11 9					

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 327														
RRCID -> 247789														
COMPL. DATE 01/01/2009														
TOTAL DEPTH 8898														
PERF. 7903 - 8142														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		CODE			AMT	CODE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	51	1	489	2	N	3	2	1	1
						3	9							
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	74	1	766	2	N	5	4	1	2
						6	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 320														
RRCID -> 247793														
COMPL. DATE 02/04/2009														
TOTAL DEPTH 8058														
PERF. 7552 - 7704														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 315														
RRCID -> 247838														
COMPL. DATE 10/16/2008														
TOTAL DEPTH 8305														
PERF. 7194 - 7286														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

STANFORD, P. H.														
WELL #: 6														
RRCID -> 248331														
COMPL. DATE 03/11/2009														
TOTAL DEPTH 9866														
PERF. 8525 - 9319														
10	1302 N	1065	-0-	-237	-0-	269	1	793	2	N	3			132
						3	9							
11	1050 N	952	-0-	-98	-0-	267	1	684	2	N	1			133
						1	9							
12	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	267	1	712	2	N	21			154
						23	9							
01	1054 N	915	-0-	-139	-0-	271	1	610	2	N	31	84	1	101
						34	9							
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	338	1	743	2	N	-0-			101
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	403	1	943	2	N	11			112
						12	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 282														
RRCID -> 248452														
COMPL. DATE 03/26/2009														
TOTAL DEPTH 8626														
PERF. 7858 - 8334														
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	1	1	1	5
						1	9							
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	2	N	-0-	1	1	4
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	N	-0-			4
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	3	1	26	2	N	-0-			4
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	123	1	1184	2	N	8	5	1	7
						9	9							
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	125	1	1314	2	N	9	7	1	9
						10	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														CAPACITY				CNTY: WEBB															
ALDINE OIL AND GAS, LP																																	
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 338				RRCID -> 251348				COMPL. DATE 06/10/2009				TOTAL DEPTH 7856				PERF. 6664 - 6674			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	N	2	2	1			3																	
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	N	1	1	1			3																	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	2	9			N	-0-	1	1			2																	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2																	
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					2																	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2																	
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 341				RRCID -> 252522				COMPL. DATE 10/20/2009				TOTAL DEPTH 7608				PERF. 6468 - 6959			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																	
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	1	1	1			-0-																	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	2	1	1			1																	
						2	9																										
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 340				RRCID -> 252798				COMPL. DATE 10/15/2009				TOTAL DEPTH 9360				PERF. 8846 - 9120			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																	
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	1					1																	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	1	1	1			1																	
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	62	1	602	2	N	4	3	1			2																	
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	61	1	642	2	N	4	3	1			3																	
						4	9																										
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 339				RRCID -> 253512				COMPL. DATE 09/16/2009				TOTAL DEPTH 8903				PERF. 7516 - 7981			
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	11	1	126	2	N	1	1	1			-0-																	
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	12	1	121	2	N	1	1	1			-0-																	
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	308	2	N	3	2	1			1																	
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	N	2	2	1			1																	
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	134	1	1297	2	N	8	6	1			3																	
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	136	1	1441	2	N	10	8	1			5																	
						11	9																										
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 346				RRCID -> 253514				COMPL. DATE 11/16/2009				TOTAL DEPTH 9659				PERF. 8614 - 9450			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-																	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP															
SOUTH CALLAGHAN RANCH															
WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	339	2	N	2	2	1		-0-
						2	9								
COATS														WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866	
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	517	2	N	4	5	1		4
						4	9								
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	47	1	472	2	N	3	3	1		4
						3	9								
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	N	5	3	1		6
						6	9								
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	52	1	528	2	N	3	4	1		5
						3	9								
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	305	2	N	2	3	1		4
						2	9								
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	339	2	N	2	2	1		4
						2	9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH														WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450	
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	N	-0-				24
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	56	1	855	2	N	-0-				24
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	63	1	942	2	N	-0-				24
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	58	1	849	2	N	-0-				24
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	2	N	-0-				24
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	2	N	-0-				24

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP														
FINLEY, JOE														
WELL #: 3														
RRCID -> 261121														
COMPL. DATE 12/16/2010														
TOTAL DEPTH 7200														
PERF. 6826 - 6838														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	38 1	561 2	N	5	6 1			2	
11	600 N	524	-0-	-76	-0-	34 1	487 2	N	3	3 1			2	
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	45 1	671 2	N	5	4 1			3	
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	43 1	604 2	N	3	4 1			2	
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	39 1	539 2	N	4	4 1			2	
03	713 N	684	-0-	-29	-0-	43 1	635 2	N	5	4 1			3	
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD														
WELL #: 22														
RRCID -> 270826														
COMPL. DATE 09/26/2013														
TOTAL DEPTH 8506														
PERF. 8422 - 8651														
10	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	1797 1	5291 2	N	-0-				106	
11	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	1868 1	4781 2	N	-0-				106	
12	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	1846 1	4913 2	N	1				107	
01	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	1869 1	4213 2	N	6				113	
02	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	1626 1	3568 2	N	30				143	
03	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	1751 1	4087 2	N	30				173	
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD														
WELL #: 21														
RRCID -> 270889														
COMPL. DATE 09/29/2013														
TOTAL DEPTH 9050														
PERF. 8231 - 9179														
10	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	307 1	904 2	N	-0-				33	
11	1200 N	1087	-0-	-113	-0-	306 1	781 2	N	-0-				33	
12	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	316 1	839 2	N	-0-				33	
01	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	319 1	720 2	N	1				34	
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	388 1	854 2	N	7				41	
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	389 1	908 2	N	7				48	
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD														
WELL #: 20														
RRCID -> 271343														
COMPL. DATE 06/07/2013														
TOTAL DEPTH 8871														
PERF. 7860 - 8199														
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	54 1	617 2	N	1				5	
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	57 1	563 2	N	1				6	
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	55 1	607 2	N	3				9	
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	62 1	631 2	N	1				10	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	34 1	337 2	N	1				11	
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	32 1	338 2	N	1				12	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)										//CONT.//		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CHANDLER OIL & GAS, LLC												144355									
BARNES EST.										WELL #:		1		RRCID -> 145781		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 6770 - 7322	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-			1442 2			Y	-0-					-0-			
11		100 N	1442	-0-	1342	1342			1442 2			Y	-0-					-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	1342						Y	-0-					-0-			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	1342						Y	-0-					-0-			
*02		1342 X	-0-	-0-	-1342	-0-						Y	-0-					-0-			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
BARNES EST.										WELL #:		2-C		RRCID -> 145784		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6788 - 6816	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
BARNES EST.										WELL #:		2-T		RRCID -> 145785		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7294 - 7270	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BARNES EST.										WELL #:		4		RRCID -> 173921		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7354 - 7372	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
BARNES										WELL #:		5		RRCID -> 232605		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 7001 - 7078	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
BARNES ESTATE										WELL #:		6		RRCID -> 233642		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 7566		PERF. 6707 - 6715	
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-			52 2			N	-0-					4			
11	T. A.	52	52	-0-	52	52			52 2			N	-0-					4			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	52						N	-0-					4			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	52						N	-0-					4			
*02	52	X	-0-	-0-	-52	-0-						N	-0-					4			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4			
BARNES ESTATE										WELL #:		7		RRCID -> 247840		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6602 - 7232	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
CHANDLER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		144355						
BARNES ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 253312		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-
BARNES ESTATE		WELL #:		9	RRCID -> 274915		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX)				06585 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		293	RRCID -> 242073		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355						
BARNES ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 249874		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-
BECCERO CREEK (7000 WILCOX)				06585 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 129655		COMPL. DATE 09/12/2024		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
BELLE FERGUSON (BOND)				06927 078	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 148701		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

BELLE FERGUSON (BOND)		//CONT.// 06927 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176145		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.)		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136573		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137163		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BALES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570	
10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	143 1	3857 2	Y	11
						31 9			
11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	123 1	3198 2	Y	9
						20 9			
12	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	148 1	3748 2	Y	9
						28 9			
01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	127 1	3655 2	Y	8
						25 9			
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	73 1	3316 2	Y	9
						34 9			
03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	78 1	3704 2	Y	8
						31 9			
BALES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171559		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 173534		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																											
BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777																											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
10	3193 X	2992	-0-	-201	-0-	106	1	23	9	2863	2	Y	21	18	1			8									
11	3090 X	2696	-0-	-394	-0-	99	1	13	9	2584	2	Y	12	14	1			6									
12	3193 X	3064	-0-	-129	-0-	116	1	20	9	2928	2	Y	18	18	1			6									
01	3162 X	2884	-0-	-278	-0-	97	1	18	9	2769	2	Y	16	17	1			5									
02	2856 X	2619	-0-	-237	-0-	56	1	24	9	2539	2	Y	22	21	1			6									
03	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	62	1	23	9	2962	2	Y	21	21	1			6									
FERGUSON, BELLE GAS UNIT														WELL #:	8	RRCID -> 244618	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10573 - 10596							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
BALES GAS UNIT														WELL #:	7ST	RRCID -> 251874	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL DEPTH 10667	PERF. 8890 - 9006							
10	32271 X	26186	-0-	-6085	-0-	932	1	105	9	25149	2	Y	95	85	1			36									
11	31230 X	15886	-0-	-15344	-0-	585	1	68	9	15233	2	Y	62	68	1			30									
12	34007 X	26232	-0-	-7775	-0-	995	1	92	9	25145	2	Y	84	84	1			30									
01	34007 X	30508	-0-	-3499	-0-	1025	1	87	9	29396	2	Y	79	83	1			26									
02	30716 X	26884	-0-	-3832	-0-	575	1	117	9	26192	2	Y	106	103	1			29									
03	27601 X	27601	-0-	-0-	-0-	567	1	108	9	26926	2	Y	98	100	1			27									
BELLE JEFFERS (7550)														06928 350	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														412178													
DESPAIN														WELL #:	8	RRCID -> 261626	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH 9190	PERF. 7314 - 7332							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2									
BELLE JEFFERS (7850)														06928 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC														029657													
RUSSELL-WINCH														WELL #:	10	RRCID -> 143764	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 7790 - 7820							
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					27									
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					27									
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					27									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					27									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					27									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					27									

BELLE JEFFERS (7850)			//CONT.//		06928 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//		029657														
RUSSELL - WINCH			WELL #:		13		RRCID -> 172477		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11106		PERF. 7928 - 9353						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	725	-0-	-0-	725	725	725	725	2			Y	-0-					71
11	DLQ	G-10	1382	-0-	-0-	1382	2107	1382	1382	2			Y	-0-					71
12	DLQ	G-10	1421	-0-	-0-	1421	3528	1381	1381	2	40	9	Y	36	36	1			71
01	DLQ	G-10	1646	-0-	-0-	1646	5174	1646	1646	2			Y	-0-					71
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5174						Y	NO RPT					71
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5174						Y	NO RPT					71

BELLE PEPPER (LOBO 1)					06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748														
CULPEPPER			WELL #:		7		RRCID -> 210390		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7029 - 7036						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					5

CULPEPPER			WELL #:		6		RRCID -> 214101		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 7057 - 7079						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

CULPEPPER			WELL #:		4		RRCID -> 216982		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7076 - 7083						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					14
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					14

BELLE PEPPER (LOBO 6)					06930 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748														
CULPEPPER			WELL #:		1		RRCID -> 138624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 7341 - 8164						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					2

CULPEPPER			WELL #:		2		RRCID -> 139233		COMPL. DATE 07/09/1991		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 8113 - 8171						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					7
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					7

BELLE PEPPER (LOBO 6)		//CONT.//		06930 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748							
CULPEPPER		WELL #:		3		RRCID -> 139453		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CULPEPPER		WELL #:		5		RRCID -> 140774		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
CULPEPPER		WELL #:		8		RRCID -> 142401		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BEN BOLT (ALICE)		07001 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:		2		RRCID -> 248509		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BEN BOLT (HOCKLEY)		07001 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
ROGER HOFFMAN ET AL G U		WELL #:		1		RRCID -> 206711		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
11	6 N	-0-	1	-0-	-5	-0-	1	3	N	-0-	58
12	4 N	-0-	4	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	58
03	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	58
ROGER HOFFMAN GU		WELL #:		11		RRCID -> 211175		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
12	7 N	-0-	7	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-
01	2 N	-0-	2	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-

BEN BOLT (HOCKLEY)		//CONT.// 07001 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #: 2		RRCID -> 211552		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
R. HOFFMAN GU		WELL #: 9		RRCID -> 213073		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOFFMAN, R GU		WELL #: 8		RRCID -> 213075		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOFFMAN		WELL #: 7		RRCID -> 214076		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					16
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					16
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					16
BEN BOLT (5100 FRI0)		07001 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035															
HOFFMAN GU		WELL #: 14		RRCID -> 197686		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128									
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11		300 N	122	-0-	-178	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12		310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
HOFFMAN, R. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 251345		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. MOSSER GU "A"														
		07003 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
		200521		RRCID -> 157742		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8571 - 8592				
WELL #:		2												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2024 - WELL PLUGGED 12/27/24														
BEN BOLT, W. (YEGUA, L.O.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC A. LEAL GU														
		07008 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
		879035		RRCID -> 169379		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8582 - 8598				
WELL #:		2												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOFFMAN G. U.														
WELL #:		16		RRCID -> 204780		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8768 - 8782				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ANTONIO LEAL GAS UNIT														
		07008 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
		879035		RRCID -> 279261		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 7586 - 7604				
WELL #:		3												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
HOFFMAN G U														
WELL #:		17		RRCID -> 282238		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8604		PERF. 7657 - 7706				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			44
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			44
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			44
BEN BOLT, W. (4900) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC HOFFMAN FAMILY														
		07008 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
		879035		RRCID -> 172251		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4994 - 5458				
WELL #:		2												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES			07078 001			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL							
CCGM EXPLORATION & PROD., L.C.			120038																
BENAVIDES FIELD UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 169385			COMPL. DATE 07/14/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BENAVIDES (COLE, LOWER)			07078 125			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL							
LEMBCKE OIL & GAS LLC.			496235																
BLUNK, V. M.			WELL #: 7			RRCID -> 174856			COMPL. DATE 10/03/1999			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
BENAVIDES (JACKSON)			07078 375			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL							
KEBO OIL & GAS, INC.			453170																
MILLER			WELL #: T 2			RRCID -> 278522			COMPL. DATE 08/10/2015			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458							
10	2232	N	1588	-0-	-644	-0-	1588	2				N	-0-					248	
11	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1940	2				N	-0-					248	
12	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1936	2				N	-0-					248	
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2				N	-0-					248	
02	1820	N	604	-0-	-1216	-0-	604	2				N	-0-					248	
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-						N	-0-					248	
BENAVIDES (LOBO CONS.)			07078 475			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC			029652																
ROTTERSMAN			WELL #: 10			RRCID -> 141874			COMPL. DATE 05/29/1992			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656							
10	345	N	235	-0-	-110	-0-	235	2				Y	-0-					-0-	
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				Y	-0-					-0-	
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2				Y	-0-					-0-	
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2				Y	-0-					-0-	
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ROTTERSMAN			WELL #: 17			RRCID -> 146476			COMPL. DATE 08/20/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304							
10	297	N	176	-0-	-121	-0-	176	2				Y	-0-					-0-	
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				Y	-0-					-0-	
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				Y	-0-					-0-	
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2				Y	-0-					-0-	
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BRUNI NORA			WELL #: 1			RRCID -> 171700			COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590							
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2				N	-0-					144	
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	2				N	-0-					144	
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2				N	-0-					144	
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2				N	-0-					144	
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT					144	
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-						N	NO RPT					144	

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652														
ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	156 N	104	-0-	-52	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518														
10	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453														
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	N	4	5	1	3
						4	9							
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	51	1	507	2	N	3	4	1	2
						3	9							
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	54	1	592	2	N	5	4	1	3
						6	9							
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	55	1	558	2	N	3	4	1	2
						3	9							
02	336 N	136	-0-	-200	-0-	13	1	122	2	N	1	2	1	1
						1	9							
03	372 N	150	-0-	-222	-0-	13	1	136	2	N	1	1	1	1
						1	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794														
10	713 N	611	-0-	-102	-0-	48	1	559	2	N	4	5	1	1
						4	9							
11	540 N	359	-0-	-181	-0-	32	1	325	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
12	527 N	247	-0-	-280	-0-	20	1	225	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
01	620 N	336	-0-	-284	-0-	30	1	304	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
02	336 N	98	-0-	-238	-0-	9	1	88	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	248 N	80	-0-	-168	-0-	7	1	72	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214														
10	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	456	1	5243	2	N	42	52	1	8
						46	9							
11	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	541	1	5398	2	N	33	37	1	4
						36	9							
12	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	510	1	5653	2	N	46	36	1	14
						51	9							
01	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	528	1	5356	2	N	32	37	1	9
						35	9							
02	2436 X	1481	-0-	-955	-0-	138	1	1329	2	N	13	22	1	-0-
						14	9							
03	2697 X	1775	-0-	-922	-0-	153	1	1605	2	N	15	15	1	-0-
						17	9							

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 313

BENAVIDES (LOBO CONS.) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH			//CONT.// 07078.475 //CONT.// 100397 WELL #: 101			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
						RRCID -> 144934		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 7914 - 8946						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-			54 6	1 9	625	2	N	5	6	1			1
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-			54 3	1 9	536	2	N	3	4	1			-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-			61 6	1 9	674	2	N	5	4	1			1
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-			55 3	1 9	561	2	N	3	4	1			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-			35 3	1 9	335	2	N	3	3	1			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-			35 3	1 9	376	2	N	3	3	1			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH																		
			WELL #: 109			RRCID -> 144946		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 9197		PERF. 7982 - 8892						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH																		
			WELL #: 130			RRCID -> 151328		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 7876 - 8750						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH																		
			WELL #: 159			RRCID -> 165244		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 7758 - 7774						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH																		
			WELL #: 161			RRCID -> 168057		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 8828 - 8942						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)										CAPACITY										CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP										NON-ASSOCIATED													
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 167										RRCID -> 170939			
										COMPL. DATE 09/20/1998										TOTAL DEPTH 9400			
										PERF. 7802 - 7846													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE							
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	1	1	1	1			-0-						
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	9	79	2	N	1	1	1	1			-0-						
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	8	1			N	-0-						-0-						
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1	9			N	-0-						-0-						
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	54	1	528	2	N	3	2	1				1						
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	3	9	586	2	N	4	3	1				2						
						56	1																
						4	9																

HILCORP ENERGY COMPANY										386310													
LECHENGER										WELL #: 2										RRCID -> 087975			
										COMPL. DATE 03/29/1980										TOTAL DEPTH 9010			
										PERF. 8482 - 8516													
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	N	1						41						
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	1	9	471	2	N	-0-						41						
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	N	-0-						41						
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	425	2	N	-0-						41						
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	N	-0-						41						
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	N	-0-						41						
						25	1																

LECHENGER										WELL #: 3										RRCID -> 092220			
										COMPL. DATE 06/15/1984										TOTAL DEPTH 10727			
										PERF. 8600 - 8878													
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	22	1	440	2	N	-0-						-0-						
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	23	1	435	2	N	-0-						-0-						
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	N	-0-						-0-						
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	N	-0-						-0-						
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	N	-0-						-0-						
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	25	1	412	2	N	-0-						-0-						

BENAVIDES, ROSA V. A1										WELL #: 2										RRCID -> 092309			
										COMPL. DATE 11/13/1980										TOTAL DEPTH 9005			
										PERF. 8569 - 8719													
10	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	1976	2	17	9	Y	15	14	1				10						
11	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	1901	2	12	9	Y	11	14	1				7						
12	1984 N	1946	-0-	-38	-0-	1934	2	12	9	Y	11	5	1				13						
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2008	2	7	9	Y	6	10	1				9						
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1	9	Y	1	5	1				5						
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1989	2	21	9	Y	19	14	1				10						

BENAVIDES, ROSA V. "D"										WELL #: 9										RRCID -> 097542			
										COMPL. DATE 03/23/1990										TOTAL DEPTH 9000			
										PERF. 8018 - 8296													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						

LECHENGER										WELL #: 5										RRCID -> 099762			
										COMPL. DATE 05/13/1982										TOTAL DEPTH 9157			
										PERF. 8902 - 8930													
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	941	2	N	-0-						90						
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	929	2	N	-0-						90						
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	56	1	992	2	N	-0-						90						
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	60	1	997	2	N	-0-						90						
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	52	1	836	2	N	-0-						90						
03	806 N	709	-0-	-97	-0-	40	1	669	2	N	-0-						90						

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, ROSA V. E1				//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
				WELL #: 14		RRCID -> 102279		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 8538 - 8560			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BENAVIDES, ROSA V. B2				WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8198 - 8312			
10	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	202	1	2813	2	Y	-0-			-0-
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	124	1	2521	2	Y	-0-			-0-
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	107	1	2349	2	Y	-0-			-0-
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	31	1	2714	2	Y	-0-			-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	63	1	2261	2	Y	-0-			-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	156	1	2352	2	Y	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. "E"				WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7960 - 8170			
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-			-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	Y	-0-			-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	10	1	898	2	Y	-0-			-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	Y	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
LECHENGER				WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8930 - 9415			
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-			-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-			-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	N	-0-			-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-			-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. A1				WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8191 - 8256			
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	797	2	7	9	Y	6	8	1	4
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	Y	5	6	1	3
12	1302	N	770	-0-	-532	-0-	766	2	4	9	Y	4	2	1	5
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	Y	3	4	1	4
02	756	N	484	-0-	-272	-0-	484	2			Y	-0-	2	1	2
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	Y	10	7	1	5
BENAVIDES, ROSA V. "D"				WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8434 - 8553			
10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6862	2	57	9	Y	52	48	1	35
11	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6669	2	44	9	Y	40	50	1	25
12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6509	2	41	9	Y	37	18	1	44
01	7006	X	6924	-0-	-82	-0-	6902	2	22	9	Y	20	32	1	32
02	6272	X	5894	-0-	-378	-0-	5893	2	1	9	Y	1	15	1	18
03	6944	X	6358	-0-	-586	-0-	6296	2	62	9	Y	56	44	1	30
BENAVIDES, ROSA V. B3				WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 8482 - 8642			
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2581	2	22	9	Y	20	17	1	13
11	2580	N	2117	-0-	-463	-0-	2103	2	14	9	Y	13	18	1	8
12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2645	2	18	9	Y	16	6	1	18
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2763	2	9	9	Y	8	13	1	13
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-	6	1	7
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2926	2	30	9	Y	27	20	1	14

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. "E"			WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 7818 - 7950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. -B			WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8037 - 8233	
10	4247 X	3973	-0-	-274	-0-	266	1	3707	2	Y	-0-	-0-
11	4020 X	3915	-0-	-105	-0-	183	1	3732	2	Y	-0-	-0-
12	4092 X	3824	-0-	-268	-0-	167	1	3657	2	Y	-0-	-0-
01	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	42	1	3657	2	Y	-0-	-0-
02	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	106	1	3767	2	Y	-0-	-0-
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	267	1	4029	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"			WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8126 - 8226	
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	106	1	1483	2	Y	12	13 1
						13	9					
11	750 N	238	-0-	-512	-0-	11	1	226	2	Y	1	8 1
						1	9					
12	1023 N	140	-0-	-883	-0-	6	1	133	2	Y	1	1 1
						1	9					
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	Y	1	1 1
						1	9					
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	-0-	1
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	1	1 1
						1	9					

MEITZEN, WALTER JR.			WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9080 - 9100	
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-	-0-
11	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	2			Y	-0-	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-	-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-	-0-
03	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-	-0-

BENAVIDES-TIMMINS			WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8160 - 8243	
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	459	2	3	9	Y	3	3 1
11	450 N	311	-0-	-139	-0-	309	2	2	9	Y	2	3 1
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	287	2	2	9	Y	2	1 1
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	343	2	2	9	Y	2	2 1
02	280 N	212	-0-	-68	-0-	212	2			Y	-0-	1 1
03	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	2			Y	-0-	1 1

BENAVIDES, ROSA V. A1			WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7968 - 7988	
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	542	2	4	9	Y	4	4 1
11	390 N	90	-0-	-300	-0-	90	2			Y	-0-	3 1
12	620 N	323	-0-	-297	-0-	321	2	2	9	Y	2	2 1
01	558 N	434	-0-	-124	-0-	433	2	1	9	Y	1	1 1
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-	1 1
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	589	2	7	9	Y	6	4 1

BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
BENAVIDES, ROSA V. -A-														
//CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	110	1	1534	2	Y	-0-			-0-
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	76	1	1547	2	Y	-0-			-0-
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	73	1	1606	2	Y	-0-			-0-
01	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	17	1	1499	2	Y	-0-			-0-
02	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	61	1	2165	2	Y	-0-			-0-
03	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	128	1	1928	2	Y	-0-			-0-
BENAVIDES-TIMMINS														
WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577														
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	647	2	6	9	Y	5	4	1	3
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468	2	4	9	Y	4	5	1	2
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	457	2	2	9	Y	2	1	1	3
01	558 N	460	-0-	-98	-0-	459	2	1	9	Y	1	2	1	2
02	448 N	418	-0-	-30	-0-	418	2			Y	-0-	1	1	1
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	465	2	4	9	Y	4	3	1	2
CARR, EDITH														
WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260														
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-			-0-
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-			-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-			-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-			-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-			-0-
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-			-0-
BENAVIDES-TIMMINS														
WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574														
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	656	2	6	9	Y	5	3	1	3
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	5	1	3
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	Y	4	2	1	5
01	651 N	452	-0-	-199	-0-	450	2	2	9	Y	2	4	1	3
02	644 N	544	-0-	-100	-0-	544	2			Y	-0-	2	1	1
03	806 N	388	-0-	-418	-0-	384	2	4	9	Y	4	3	1	2
BENAVIDES, ROSA V. "B"														
WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522														
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	769	2	6	9	Y	5	4	1	4
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	593	2	3	9	Y	3	5	1	2
12	589 N	542	-0-	-47	-0-	538	2	4	9	Y	4	2	1	4
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	606	2	2	9	Y	2	3	1	3
02	560 N	383	-0-	-177	-0-	383	2			Y	-0-	1	1	2
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	486	2	4	9	Y	4	4	1	2
BENAVIDES, ROSA V. B1														
WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308														
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	Y	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LECHENGER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	07078 475 386310 12	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	1550	N	1450	-0-	-100	-0-			70 15 9	1365	2	N		14	60	1			-0-	
11	1500	N	1482	-0-	-18	-0-			76 1	1406	2	N		-0-					-0-	
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-			82 1	1456	2	N		-0-					-0-	
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-			89 1 40 9	1477	2	N		36					36	
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-			85 1	1359	2	N		-0-					36	
03	1550	N	1480	-0-	-70	-0-			83 1 13 9	1384	2	N		12					48	
LECHENGER				WELL #:		13	RRCID ->		138011	COMPL. DATE		04/13/1993		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 7650		-	8055
10	558	N	554	-0-	-4	-0-			27 1	527	2	N		-0-					7	
11	570	N	520	-0-	-50	-0-			27 1	493	2	N		-0-					7	
12	527	N	487	-0-	-40	-0-			26 1	461	2	N		-0-					7	
01	558	N	434	-0-	-124	-0-			25 1	409	2	N		-0-					7	
02	476	N	432	-0-	-44	-0-			25 1	407	2	N		-0-					7	
03	496	N	460	-0-	-36	-0-			26 1	434	2	N		-0-					7	
BENAVIDES, ROSA V. "D"				WELL #:		38	RRCID ->		138059	COMPL. DATE		01/05/1991		TOTAL DEPTH		9200	PERF. 8496		-	8674
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
BENAVIDES, ROSA V. B3				WELL #:		39	RRCID ->		138479	COMPL. DATE		04/11/1991		TOTAL DEPTH		9100	PERF. 8556		-	8772
10	651	N	566	-0-	-85	-0-			562 2	4 9	Y		4	4 1					3	
11	540	N	492	-0-	-48	-0-			489 2	3 9	Y		3	4 1					2	
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-			589 2	3 9	Y		3	1 1					4	
01	621	X	621	-0-	-0-	-0-			619 2	2 9	Y		2	3 1					3	
02	559	X	559	-0-	-0-	-0-			559 2		Y		-0-	1 1					2	
03	606	X	606	-0-	-0-	-0-			600 2	6 9	Y		5	4 1					3	
BENAVIDES, ROSA V. "D"				WELL #:		41	RRCID ->		139208	COMPL. DATE		07/16/1991		TOTAL DEPTH		8650	PERF. 8366		-	8388
10	3689	X	2170	-0-	-1519	-0-			2151 2	19 9	Y		17	21 1					11	
11	3540	X	1560	-0-	-1980	-0-			1550 2	10 9	Y		9	14 1					6	
12	3410	X	3153	-0-	-257	-0-			3133 2	20 9	Y		18	4 1					20	
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-			3580 2	11 9	Y		10	14 1					16	
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-			3265 2		Y		-0-	7 1					9	
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-			3579 2	35 9	Y		32	24 1					17	
BENAVIDES, ROSA V. - E				WELL #:		40	RRCID ->		139567	COMPL. DATE		08/26/1991		TOTAL DEPTH		9300	PERF. 8680		-	8782
10	4650	X	1443	-0-	-3207	-0-			96 11 9	1336	2	Y		10	20 1				7	
11	4500	X	1113	-0-	-3387	-0-			52 1 7 9	1054	2	Y		6	9 1				4	
12	4588	X	1768	-0-	-2820	-0-			77 1 11 9	1680	2	Y		10	3 1				11	
01	4340	X	1632	-0-	-2708	-0-			18 1 4 9	1610	2	Y		4	8 1				7	
02	3696	X	1535	-0-	-2161	-0-			42 1 1 9	1492	2	Y		1	4 1				4	
03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-			109 1 17 9	1650	2	Y		15	11 1				8	

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
LECHENGER			WELL #: 14			RRCID -> 140271			COMPL. DATE 10/31/1991			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)			AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
10	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	96	1	1879	2	N		58	191	1		-0-
						64	9									
11	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	91	1	1696	2	N		20				20
						22	9									
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	93	1	1652	2	N		43				63
						47	9									
01	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	95	1	1580	2	N		37				100
						41	9									
02	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	86	1	1367	2	N		20	70	1		50
						22	9									
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	84	1	1394	2	N		32				82
						35	9									
JORDAN, JAMES																
			WELL #: 1			RRCID -> 140593			COMPL. DATE 12/27/1991			TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182				
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2				Y	-0-				-0-
11	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1063	2				Y	-0-				-0-
12	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2				Y	-0-				-0-
01	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2				Y	-0-				-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2				Y	-0-				-0-
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2				Y	-0-				-0-
BENAVIDES, A.N./C.Y. F																
			WELL #: 44			RRCID -> 141083			COMPL. DATE 03/05/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484				
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1048	2	9	9	Y		8	8	1		5
11	1020 N	982	-0-	-38	-0-	974	2	8	9	Y		7	8	1		4
12	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1076	2	7	9	Y		6	3	1		7
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	Y		3	5	1		5
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y		-0-	2	1		3
03	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1024	2	10	9	Y		9	7	1		5
BENAVIDES, ROSA V. "E"																
			WELL #: 45			RRCID -> 141750			COMPL. DATE 05/14/1992			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226				
10	496 N	50	-0-	-446	-0-	3	1	46	2	Y		1	1	1		-0-
						1	9									
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y		2	1	1		1
						2	9									
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y		1	1	1		1
						1	9									
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	Y		1	1	1		1
						1	9									
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	4	1	127	2	Y		-0-	1	1		-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	9	1	135	2	Y		2	1	1		1
						2	9									
BENAVIDES, ROSA V. A1																
			WELL #: 46			RRCID -> 141854			COMPL. DATE 06/24/1992			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418				
10	3968 X	3742	-0-	-226	-0-	250	1	3492	2	Y		-0-				-0-
11	3780 X	3608	-0-	-172	-0-	169	1	3439	2	Y		-0-				-0-
12	3906 X	3515	-0-	-391	-0-	153	1	3362	2	Y		-0-				-0-
01	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	46	1	4049	2	Y		-0-				-0-
02	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	97	1	3457	2	Y		-0-				-0-
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	235	1	3549	2	Y		-0-				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LECHENGER														
//CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 386310														
WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	379	379	1	9
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	417	9	417	2	N	5			14
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	N	2			16
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	16	1	268	2	N	-0-			16
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	N	119	109	1	26
03	341 N	246	-0-	-95	-0-	131	9	232	2	N	-0-			26
						14	1							
BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666														
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	535	2	240	9	Y	218	191	1	172
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	507	2	438	9	Y	398	382	1	188
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	509	2	228	9	Y	207	192	1	203
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	525	2	298	9	Y	271	359	1	115
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	461	2	208	9	Y	189	181	1	123
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	510	2	305	9	Y	277	178	1	222
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930														
10	465 N	290	-0-	-175	-0-	19	1	271	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	3	1	262	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	6	1	226	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930														
10	6076 X	5469	-0-	-607	-0-	5424	2	45	9	Y	41	40	1	27
11	5940 X	5195	-0-	-745	-0-	5161	2	34	9	Y	31	39	1	19
12	6138 X	5158	-0-	-980	-0-	5125	2	33	9	Y	30	14	1	35
01	6138 X	5266	-0-	-872	-0-	5249	2	17	9	Y	15	25	1	25
02	5348 X	4602	-0-	-746	-0-	4601	2	1	9	Y	1	12	1	14
03	5456 X	5112	-0-	-344	-0-	5062	2	50	9	Y	45	35	1	24
BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666														
10	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	87	1	1215	2	Y	9	9	1	6
11	1350 N	1207	-0-	-143	-0-	56	1	1143	2	Y	7	9	1	4
12	1395 N	1201	-0-	-194	-0-	52	1	1141	2	Y	7	3	1	8
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	19	1	1672	2	Y	5	6	1	7
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	36	1	1286	2	Y	-0-	3	1	4
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	121	1	1829	2	Y	17	12	1	9
						19	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)															CNTY: WEBB																			
HILCORP ENERGY COMPANY																																		
BENAVIDES, ROSA V. A2																																		
WELL #: 50															RRCID -> 146268					COMPL. DATE 07/21/1993					TOTAL DEPTH 8934					PERF. 8436 - 8623				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM														
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
10	399 N	399	-0-		-0-	-0-				396	2		3	9	Y	3	1			2														
11	390 N	382	-0-		-8	-0-				380	2		2	9	Y	2	1			1														
12	403 N	388	-0-		-15	-0-				385	2		3	9	Y	3	1			3														
01	403 N	397	-0-		-6	-0-				396	2		1	9	Y	1	2	1		2														
02	364 N	349	-0-		-15	-0-				349	2				Y	-0-	1	1		1														
03	403 N	361	-0-		-42	-0-				358	2		3	9	Y	3	2	1		2														
BENAVIDES, ROSA V. B																																		
WELL #: 51																																		
RRCID -> 146534																																		
COMPL. DATE 09/01/1993																																		
TOTAL DEPTH 9830																																		
PERF. 8634 - 8666																																		
10	124 N	90	-0-		-34	-0-				6	1		84	2	Y	-0-				-0-														
11	90 N	27	-0-		-63	-0-				1	1		26	2	Y	-0-				-0-														
12	67 N	67	-0-		-0-	-0-				3	1		64	2	Y	-0-				-0-														
01	93 N	29	-0-		-64	-0-				29	2				Y	-0-				-0-														
02	35 N	35	-0-		-0-	-0-				1	1		34	2	Y	-0-				-0-														
03	116 N	116	-0-		-0-	-0-				7	1		109	2	Y	-0-				-0-														
BENAVIDES, ROSA V. B4																																		
WELL #: 52																																		
RRCID -> 148499																																		
COMPL. DATE 01/17/2002																																		
TOTAL DEPTH 8816																																		
PERF. 7660 - 7953																																		
10	4340 X	4220	-0-		-120	-0-				282	1		3938	2	Y	-0-				-0-														
11	4200 X	4105	-0-		-95	-0-				192	1		3913	2	Y	-0-				-0-														
12	4309 X	3961	-0-		-348	-0-				173	1		3788	2	Y	-0-				-0-														
01	4362 X	4362	-0-		-0-	-0-				49	1		4313	2	Y	-0-				-0-														
02	3780 X	3759	-0-		-21	-0-				102	1		3657	2	Y	-0-				-0-														
03	4551 X	4551	-0-		-0-	-0-				283	1		4268	2	Y	-0-				-0-														
EDUARDO																																		
WELL #: 1																																		
RRCID -> 150639																																		
COMPL. DATE 08/08/1994																																		
TOTAL DEPTH 9027																																		
PERF. 8375 - 8395																																		
10	1093 N	1093	-0-		-0-	-0-				53	1		1040	2	N	-0-				33														
11	1020 N	905	-0-		-115	-0-				46	1		859	2	N	-0-				33														
12	1024 N	1024	-0-		-0-	-0-				55	1		969	2	N	-0-				33														
01	1085 N	963	-0-		-122	-0-				55	1		906	2	N	2				35														
										2	9																							
02	943 N	943	-0-		-0-	-0-				56	1		887	2	N	-0-				35														
03	1023 N	933	-0-		-90	-0-				53	1		880	2	N	-0-				35														
BENAVIDES, ROSA V. B																																		
WELL #: 54																																		
RRCID -> 152518																																		
COMPL. DATE 05/06/2003																																		
TOTAL DEPTH 8745																																		
PERF. 7854 - 7956																																		
10	263 N	263	-0-		-0-	-0-				18	1		245	2	Y	-0-				-0-														
11	150 N	121	-0-		-29	-0-				6	1		115	2	Y	-0-				-0-														
12	155 N	132	-0-		-23	-0-				6	1		126	2	Y	-0-				-0-														
01	248 N	80	-0-		-168	-0-				1	1		79	2	Y	-0-				-0-														
02	115 N	115	-0-		-0-	-0-				3	1		112	2	Y	-0-				-0-														
03	124 N	110	-0-		-14	-0-				7	1		103	2	Y	-0-				-0-														
LECHENGER																																		
WELL #: 20																																		
RRCID -> 152940																																		
COMPL. DATE 12/29/1994																																		
TOTAL DEPTH 9100																																		
PERF. 8677 - 8698																																		
10	3100 N	4835	-0-		1735					227	1		4437	2	N	155	185	1		107														
										171	9																							
11	3000 N	3309	-0-		309					161	1		2990	2	N	144	137	1		114														
										158	9																							
12	5255 X	3109	-0-		-2146	-0-				158	1		2797	2	N	140	179	1		75														
										154	9																							
01	2875 X	2875	-0-		-0-	-0-				154	1		2547	2	N	158	180	1		53														
										174	9																							
02	2421 X	2421	-0-		-0-	-0-				133	1		2132	2	N	142	65	1		130														
										156	9																							
03	2427 X	2427	-0-		-0-	-0-				133	1		2219	2	N	68	168	1		30														
										75	9																							

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, ROSA V. D1										CNTY: WEBB									
//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310										NON-ASSOCIATED									
WELL #: 55										RRCID -> 154309									
COMPL. DATE 03/28/1995										TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		4061 X	3610	-0-	-0-	-451	-0-		3580 2		30 9	Y	27		25 1			18	
11		3660 X	3405	-0-	-0-	-255	-0-		3382 2		23 9	Y	21		26 1			13	
12		3782 X	3400	-0-	-0-	-382	-0-		3379 2		21 9	Y	19		9 1			23	
01		3627 X	3616	-0-	-0-	-11	-0-		3604 2		12 9	Y	11		17 1			17	
02		3276 X	2917	-0-	-0-	-359	-0-		2917 2			Y	-0-		8 1			9	
03		3596 X	2984	-0-	-0-	-612	-0-		2954 2		30 9	Y	27		22 1			14	
VAQUILLAS RANCH "L"										WELL #: 129									
RRCID -> 154313										COMPL. DATE 03/30/1995									
TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503																			
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		167 1		8 9	Y	7		13 1			8	
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		172 1		8 9	Y	7		5 1			10	
12		186 N	136	-0-	-0-	-50	-0-		130 1		6 9	Y	5		7 1			8	
01		186 N	121	-0-	-0-	-65	-0-		119 1		2 9	Y	2				10		
02		168 N	115	-0-	-0-	-53	-0-		109 1		6 9	Y	5		5 1			10	
03		124 N	49	-0-	-0-	-75	-0-		47 1		2 9	Y	2		4 1			8	
LECHENGER										WELL #: 21									
RRCID -> 155017										COMPL. DATE 07/20/1995									
TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435																			
10		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	-0-		362 1		7088 2	N	-0-					30	
11		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	-0-		353 1		6538 2	N	-0-					30	
12		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	-0-		370 1		6547 2	N	-0-					30	
01		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	-0-		385 1		6377 2	N	-0-					30	
02		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	-0-		350 1		5587 2	N	-0-					30	
03		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	-0-		338 1		5637 2	N	-0-					30	
VAQUILLAS RANCH "L"										WELL #: 133									
RRCID -> 155352										COMPL. DATE 08/04/1995									
TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310																			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH "L"										WELL #: 134									
RRCID -> 155465										COMPL. DATE 08/08/1995									
TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BENAVIDES, ROSA V. E5										WELL #: 58									
RRCID -> 155840										COMPL. DATE 01/22/1996									
TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924																			
10		496 N	404	-0-	-0-	-92	-0-		401 2		3 9	Y	3		3 1			2	
11		480 N	373	-0-	-0-	-107	-0-		371 2		2 9	Y	2		3 1			1	
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-		471 2		3 9	Y	3		1 1			3	
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-		490 2		1 9	Y	1		2 1			2	
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-		356 2			Y	-0-		1 1			1	
03		465 N	412	-0-	-0-	-53	-0-		408 2		4 9	Y	4		3 1			2	
VAQUILLAS RANCH "L"										WELL #: 135									
RRCID -> 155893										COMPL. DATE 09/24/1995									
TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626																			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, ROSA V. E4				//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310 WELL #: 57	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB								
					RRCID -> 156451	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL	DEPTH	8520	PERF. 8106	-	8227						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	458 53	1 9	6389	2	Y	48	45	1					32
11	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	299 40	1 9	6085	2	Y	36	46	1					22
12	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	282 40	1 9	6177	2	Y	36	16	1					42
01	7130 X	6405	-0-	-725	-0-	72 19	1 9	6314	2	Y	17	30	1					29
02	6440 X	5741	-0-	-699	-0-	156 2	1 9	5583	2	Y	2	14	1					17
03	6913 X	6730	-0-	-183	-0-	414 61	1 9	6255	2	Y	55	42	1					30

MARSHALL, S.G. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 157127	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL	DEPTH	9400	PERF. 8335	-	8360						
10	14584 X	14584	-0-	-0-	-0-	704 117	1 9	13763	2	N	106	166	1					143
11	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	678 113	1 9	12561	2	N	103	106	1					140
12	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	722 99	1 9	12762	2	N	90	143	1					87
*01	12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	731 118	1 9	12117	2	N	107							194
02	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	666 91	1 9	10642	2	N	83	163	1					114
03	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	579 62	1 9	9645	2	N	56							170

LECHENGER				WELL #: 23	RRCID -> 157501	COMPL. DATE 03/14/1996	TOTAL	DEPTH	8900	PERF. 8188	-	8338						
10	1023 N	986	-0-	-37	-0-	48	1	938	2	N	-0-							-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	45	1	831	2	N	-0-							-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	54	1	961	2	N	-0-							-0-
01	992 N	883	-0-	-109	-0-	49 15	1 9	819	2	N	14							14
02	812 N	472	-0-	-340	-0-	28	1	444	2	N	-0-							14
03	1023 N	546	-0-	-477	-0-	31	1	515	2	N	-0-							14

VAQUILLAS RANCH "L"				WELL #: 136	RRCID -> 157622	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL	DEPTH	9798	PERF. 9275	-	9550						
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	493	1	25	9	Y	23	11	1					23
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	5	1	1	9	Y	1	15	1					9
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1153	1	42	9	Y	38	6	1					41
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	855	1	18	9	Y	16							57
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	1	1	9	Y	1	27	1					31
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	96	1	4	9	Y	4	8	1					27

BENAVIDES, ROSA V. D1				WELL #: 60	RRCID -> 157724	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL	DEPTH	8950	PERF. 7927	-	7962						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 137		RRCID -> 158325		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	121	1	7	9	Y	6	14	1			6
11	210 N	131	-0-	-79	-0-	125	1	6	9	Y	5	4	1			7
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	155	1	7	9	Y	6	5	1			8
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	167	1	3	9	Y	3					11
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	172	1	10	9	Y	9	6	1			14
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	179	1	8	9	Y	7	6	1			15
LECHENGER				WELL #:	24	RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458						
10	2046 N	1921	-0-	-125	-0-	93	1	1828	2	N	-0-	58	1			-0-
11	1890 N	1822	-0-	-68	-0-	93	1	1729	2	N	-0-					-0-
12	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	100	1	1765	2	N	-0-					-0-
01	1922 N	1812	-0-	-110	-0-	103	1	1709	2	N	-0-					-0-
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	101	1	1621	2	N	-0-					-0-
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	110	1	1837	2	N	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH L				WELL #:	139	RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VAQUILLAS RANCH L				WELL #:	138	RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870						
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	27	1	1	9	Y	1	2	1			1
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	25	1	1	9	Y	1	1	1			1
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	22	1	1	9	Y	1	1	1			1
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	19	1	1	9	Y	1					2
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1			Y	-0-					1
MARTIN-VOLZ				WELL #:	1	RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338						
*08	3255 X	3126	-0-	-129	-0-	3123	2	3	9	Y	3					65
*09	3150 X	2993	-0-	-157	-0-	2989	2	4	9	Y	4	65	1			4
*10	3255 X	2768	-0-	-487	-0-	2768	2			Y	-0-					4
*11	3030 X	2491	-0-	-539	-0-	2491	2			Y	-0-					4
*12	3131 X	2393	-0-	-738	-0-	2393	2			Y	-0-					4
*01	3131 X	2446	-0-	-685	-0-	2398	2	48	9	Y	44					48
*02	2800 X	1873	-0-	-927	-0-	1812	2	61	9	Y	55					103
03	2759 X	1865	-0-	-894	-0-	1763	2	102	9	Y	93	176	1			20
MARTIN-VOLZ				WELL #:	2	RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380						
*08	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5410	2	2	9	Y	2					120
*09	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6588	2	6	9	Y	5	121	1			4
*10	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			Y	-0-					4
*11	3240 X	3042	-0-	-198	-0-	3042	2			Y	-0-					4
*12	3348 X	2275	-0-	-1073	-0-	2275	2			Y	-0-					4
*01	7440 X	6966	-0-	-474	-0-	6966	2			Y	-0-					4
*02	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			Y	-0-					4
03	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			Y	-0-	4	1			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
BENAVIDES, ROSA V. A														
//CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3658 X	3451	-0-	-207	-0-	231	1	3220	2	Y	-0-			-0-
11	3540 X	3151	-0-	-389	-0-	148	1	3003	2	Y	-0-			-0-
12	3503 X	3096	-0-	-407	-0-	135	1	2961	2	Y	-0-			-0-
01	3472 X	1798	-0-	-1674	-0-	20	1	1778	2	Y	-0-			-0-
02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	90	1	3212	2	Y	-0-			-0-
03	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	221	1	3338	2	Y	-0-			-0-
LEYENDECKER ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508														
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-			-0-
11	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-			-0-
12	1023 N	897	-0-	-126	-0-	897	2			Y	-0-			-0-
01	899 N	775	-0-	-124	-0-	775	2			Y	-0-			-0-
02	952 N	534	-0-	-418	-0-	534	2			Y	-0-			-0-
03	899 N	784	-0-	-115	-0-	784	2			Y	-0-			-0-
LECHENGER														
WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358														
10	3100 N	21324	-0-	18224	71207	1034	1	20223	2	N	61			89
						67	9							
11	86743 X	15536	-0-	-71207	-0-	793	1	14693	2	N	45			134
						50	9							
12	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	727	1	12861	2	N	47			181
						52	9							
01	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	687	1	11386	2	N	41	161	1	61
						45	9							
02	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	572	1	9142	2	N	22			83
						24	9							
03	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	515	1	8572	2	N	8			91
						9	9							
BENAVIDES, ROSA V. A-2														
WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850														
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	443	2	3	9	Y	3	4	1	2
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	Y	3	3	1	2
12	465 N	352	-0-	-113	-0-	351	2	1	9	Y	1	1	1	2
01	434 N	211	-0-	-223	-0-	210	2	1	9	Y	1	2	1	1
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	359	2	1	9	Y	1	1	1	1
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	3	2	1	2
LECHENGER														
WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572														
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	61	1	1187	2	N	-0-			24
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	63	1	1159	2	N	-0-			24
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	64	1	1140	2	N	-0-			24
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1056	2	N	-0-			24
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	986	2	N	-0-			24
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	854	2	N	-0-			24
MARSHALL, S. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482														
10	3193 X	2958	-0-	-235	-0-	2958	2			Y	-0-			-0-
11	2850 X	2471	-0-	-379	-0-	2471	2			Y	-0-			-0-
12	3224 X	126	-0-	-3098	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
01	3193 X	1	-0-	-3192	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	-0-			-0-
03	2945 X	1	-0-	-2944	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BENAVIDES, ROSA V. E5														
WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1161 2	10 9	Y	9	7 1				6
11	1050 N	986	-0-	-64	-0-	979 2	7 9	Y	6	8 1				4
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	939 2	6 9	Y	5	3 1				6
01	1178 N	740	-0-	-438	-0-	737 2	3 9	Y	3	5 1				4
02	924 N	750	-0-	-174	-0-	750 2		Y	-0-	2 1				2
03	930 N	762	-0-	-168	-0-	754 2	8 9	Y	7	5 1				4
BENAVIDES, ROSA V. D2														
WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BENAVIDES, ROSA V A2														
WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736														
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	145 2	1 9	Y	1	1 1				1
11	180 N	74	-0-	-106	-0-	74 2		Y	-0-	1 1				-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191 2	1 9	Y	1					1
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	102 2	1 9	Y	1	1 1				1
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-	1 1				-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204 2	2 9	Y	2	1 1				1
LECHENGER														
WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968														
10	310 N	224	-0-	-86	-0-	11 1	211 2	N	2					2
						2 9								
11	270 N	135	-0-	-135	-0-	7 1	128 2	N	-0-					2
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18 1	310 2	N	-0-	2 6				-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16 1	273 2	N	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	161 2	N	8					8
						9 9								
03	310 N	205	-0-	-105	-0-	12 1	193 2	N	-0-					8
CHEVRON - EDITH CARR														
WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966														
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	13 2	3 9	Y	3					10
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	2					12
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-	9 1				3
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		Y	-0-	3 1				-0-
CHEVRON - EDITH CARR														
WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259														
10	992 N	967	-0-	-25	-0-	964 2	3 9	Y	3					10
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	941 2	2 9	Y	2					12
12	1147 N	891	-0-	-256	-0-	890 2	1 9	Y	1	9 1				4
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1839 2	1 9	Y	1					5
02	2800 N	7447	-0-	4647	4647	7414 2	33 9	Y	30					35
03	3100 N	11469	-0-	8369	13016	11466 2	3 9	Y	3	29 1				9

BENAVIDES (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
BENAVIDES, ROSA V. C																			
WELL #: 64										RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 8767		PERF. 8222 - 8440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1600	2	14	9	Y	13	11	1			8			
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1383	2	10	9	Y	9	12	1			5			
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1480	2	10	9	Y	9	4	1			10			
01	1612 N	1282	-0-	-330	-0-	1279	2	3	9	Y	3	7	1			6			
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	Y	1	3	1			4			
03	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	1381	2	13	9	Y	12	9	1			7			
CARR, EDITH J.										WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 8874 - 8900	
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-			
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-			
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-			
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-					-0-			
02	644 N	545	-0-	-99	-0-	545	2			Y	-0-					-0-			
03	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					-0-			
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 162121		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7412 - 8580	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
CHEVRON - EDITH CARR										WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 9294 - 9299	
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-			
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-			
12	372 N	100	-0-	-272	-0-	99	2	1	9	Y	1					1			
01	403 N	76	-0-	-327	-0-	75	2	1	9	Y	1					2			
02	308 N	59	-0-	-249	-0-	26	2	33	9	Y	30					32			
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3	26	1			9			
BENAVIDES, ROSA V. A										WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 7930 - 8714	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
VILLARREAL										WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8371 - 8376	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-			
WALTER MEITZEN JR.										WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8935 - 8952	
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-			
11	1560 N	1264	-0-	-296	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-			
12	1488 N	1159	-0-	-329	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-			
01	1364 N	1146	-0-	-218	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-			
02	1176 N	1010	-0-	-166	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-			
03	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-			

BENAVIDES (LOBO CONS.)												CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY															
CHEVRON - CARR, EDITH															
//CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3511 2	3 9	Y	3						10
11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3377 2	2 9	Y	2						12
12	3379 X	3190	-0-	-189	-0-	3190 2		Y	-0-	9	1				3
01	3286 X	3205	-0-	-81	-0-	3205 2		Y	-0-						3
02	2968 X	1809	-0-	-1159	-0-	1809 2		Y	-0-						3
03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953 2		Y	-0-	3	1				-0-
CARR, EDITH J.												WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801			
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		Y	-0-						-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		Y	-0-						-0-
12	1302 N	828	-0-	-474	-0-	828 2		Y	-0-						-0-
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		Y	-0-						-0-
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-						-0-
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		Y	-0-						-0-
CHEVRON - EDITH CARR												WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213			
10	6851 X	6301	-0-	-550	-0-	6301 2		Y	-0-						-0-
11	7230 X	6271	-0-	-959	-0-	6271 2		Y	-0-						-0-
12	7471 X	6005	-0-	-1466	-0-	6005 2		Y	-0-						-0-
01	6045 X	5862	-0-	-183	-0-	5862 2		Y	-0-						-0-
02	5460 X	3397	-0-	-2063	-0-	3397 2		Y	-0-						-0-
03	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793 2		Y	-0-						-0-
BENAVIDES, ROSA V. B4												WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004			
10	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	90 1	1258 2	Y	-0-						-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	61 1	1246 2	Y	-0-						-0-
12	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	59 1	1284 2	Y	-0-						-0-
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	15 1	1330 2	Y	-0-						-0-
02	1232 N	1216	-0-	-16	-0-	33 1	1183 2	Y	-0-						-0-
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	85 1	1287 2	Y	-0-						-0-
BENAVIDES, ROSA V. B4												WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300			
10	713 N	655	-0-	-58	-0-	44 1	611 2	Y	-0-						-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30 1	601 2	Y	-0-						-0-
12	713 N	637	-0-	-76	-0-	28 1	609 2	Y	-0-						-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	8 1	682 2	Y	-0-						-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	15 1	546 2	Y	-0-						-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	39 1	585 2	Y	-0-						-0-
LEYENDECKER ET AL												WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347			
10	713 N	709	-0-	-4	-0-	705 2	4 9	Y	4						48
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	737 2	9 9	Y	8						56
12	744 N	614	-0-	-130	-0-	614 2		Y	-0-	56	1				-0-
01	713 N	608	-0-	-105	-0-	608 2		Y	-0-						-0-
02	700 N	260	-0-	-440	-0-	243 2	17 9	Y	15						15
03	620 N	486	-0-	-134	-0-	455 2	31 9	Y	28						43

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0																	BALANCE
10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-		198	1		2769	2	Y	15	20	1		14
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-		17	9		2761	2	Y	18	21	1		11
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-		136	1		2747	2	Y	15	7	1		19
01	2976 X	2817	-0-	-159	-0-		20	9		2776	2	Y	8	14	1		13
02	2716 X	2537	-0-	-179	-0-		17	9									
03	3007 X	2953	-0-	-54	-0-		32	1		2468	2	Y	-0-	6	1		7
							9			2743	2	Y	25	19	1		13
							69	1									
							182	1									
							28	9									
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521									
10	992 N	942	-0-	-50	-0-		942	2			Y	-0-					-0-
11	960 N	957	-0-	-3	-0-		957	2			Y	-0-					-0-
12	992 N	903	-0-	-89	-0-		903	2			Y	-0-					-0-
01	930 N	913	-0-	-17	-0-		913	2			Y	-0-					-0-
02	896 N	538	-0-	-358	-0-		538	2			Y	-0-					-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1029	2			Y	-0-					-0-
LECHENGER		WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754									
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-		15	1		289	2	N	-0-				48
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-		15	1		272	2	N	-0-				48
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-		16	1		290	2	N	-0-				48
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-		17	1		274	2	N	-0-				48
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-		12	1		194	2	N	-0-				48
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-		14	1		235	2	N	-0-				48
LECHENGER		WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																
LECHENGER																
</																

BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//	07078 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
LECHENGER				WELL #:	46	RRCID ->	169839	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9272	- 9412
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	103	1	2006	2	N	-0-	72	1	48	
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	101	1	1869	2	N	-0-			48	
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	110	1	1943	2	N	-0-			48	
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	66	1	1088	2	N	-0-			48	
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	16	1	261	2	N	-0-			48	
03	341 N	52	-0-	-289	-0-	3	1	49	2	N	-0-			48	
LECHENGER				WELL #:	57	RRCID ->	170338	COMPL. DATE	09/07/1998	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9327	- 9415
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-			20	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			20	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			20	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			20	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			20	
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			20	
LECHENGER				WELL #:	39	RRCID ->	170471	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8198	- 8854
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			8	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	10	8	1	10	
						11	9								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			8	
LECHENGER				WELL #:	66	RRCID ->	171661	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9440	- 9468
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			32	
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-			32	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			32	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			32	
02	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			32	
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			32	
BENAVIDES, ROSA V. E				WELL #:	74	RRCID ->	171664	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	8325	- 8390
10	465 N	221	-0-	-244	-0-	15	1	204	2	Y	2	2	1	1	
						2	9								
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	2	2	1	1	
						2	9								
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	2	1	1	2	
						2	9								
01	217 N	105	-0-	-112	-0-	1	1	104	2	Y	-0-	1	1	1	
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	Y	-0-	1	1	-0-	
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	15	1	226	2	Y	2	1	1	1	
						2	9								
LECHENGER				WELL #:	65	RRCID ->	171698	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9186	- 9271
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-	
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-	
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-	
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																
LECHENGER																
//CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	N	-0-					12
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	29	1	530	2	N	-0-					12
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	31	1	554	2	N	-0-					12
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	33	1	544	2	N	-0-					12
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	30	1	485	2	N	-0-					12
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	32	1	527	2	N	-0-					12
ROTTERSMAN													WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738			
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	80	1	1572	2	N	-0-	70	1			-0-
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	80	1	1490	2	N	-0-					-0-
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	82	1	1454	2	N	-0-					-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	-0-					-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	N	-0-					-0-
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	84	1	1399	2	N	-0-					-0-
CHEVRON - CARR, EDITH													WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	36	1			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122					141
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	116	1			37
LECHENGER													WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800			
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	44	1	855	2	N	12					52
						13	9									
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	963	2	N	-0-					52
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	54	1	951	2	N	-0-					52
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	63	1	1037	2	N	-0-					52
02	952 N	853	-0-	-99	-0-	50	1	803	2	N	-0-					52
*03	992 N	973	-0-	-19	-0-	55	1	918	2	N	-0-	4	6			48
LECHENGER													WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740			
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	17	1	327	2	N	-0-					30
11	510 N	357	-0-	-153	-0-	18	1	339	2	N	-0-					30
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	20	1	352	2	N	-0-					30
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	N	-0-					30
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	18	1	294	2	N	-0-					30
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	21	1	344	2	N	-0-					30
LECHENGER													WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023			
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-					19
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-					19
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	-0-					19
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	-0-					19
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	N	-0-					19
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	N	-0-					19

BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																
ROTTERSMAN																

BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
ROTTERSMAN														
WELL #: 4													RRCID -> 173211	
COMPL. DATE 02/27/1999													TOTAL DEPTH 10000	
PERF. 9436 - 9532														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE			CODE		
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B													WELL #: 76	
RRCID -> 174476													COMPL. DATE 08/13/1999	
TOTAL DEPTH 9050													PERF. 7971 - 7996	
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	22	1	312	2	Y	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	13	1	288	2	Y	-0-			-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	7	1	648	2	Y	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	278	2	Y	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	-0-			-0-

LECHENGER													WELL #: 27	
RRCID -> 174858													COMPL. DATE 10/20/1999	
TOTAL DEPTH 9300													PERF. 8930 - 8952	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			52
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-			52
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			52
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-			52
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	6	1	99	2	N	-0-	52	1	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-

ROTTERSMAN													WELL #: 3	
RRCID -> 175391													COMPL. DATE 11/21/1999	
TOTAL DEPTH 10010													PERF. 9535 - 9545	
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3													WELL #: 77	
RRCID -> 175686													COMPL. DATE 12/29/1999	
TOTAL DEPTH 9080													PERF. 8056 - 9297	
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1009	2	8	9	Y	7	6	1	5
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	963	2	8	9	Y	7	8	1	4
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	Y	5	3	1	6
01	1023 X	728	-0-	-295	-0-	726	2	2	9	Y	2	4	1	4
02	924 X	113	-0-	-811	-0-	113	2			Y	-0-	2	1	2
03	1023 X	138	-0-	-885	-0-	137	2	1	9	Y	1	2	1	1

LECHENGER													WELL #: 71	
RRCID -> 175694													COMPL. DATE 01/07/2000	
TOTAL DEPTH 9250													PERF. 8791 - 8795	
10	930 N	671	-0-	-259	-0-	33	1	638	2	N	-0-			148
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	N	-0-			148
12	744 N	649	-0-	-95	-0-	35	1	614	2	N	-0-			148
01	682 N	506	-0-	-176	-0-	29	1	477	2	N	-0-			148
02	644 N	465	-0-	-179	-0-	27	1	438	2	N	-0-			148
03	651 N	422	-0-	-229	-0-	24	1	398	2	N	-0-			148

LECHENGER													WELL #: 72	
RRCID -> 176019													COMPL. DATE 02/01/2000	
TOTAL DEPTH 9200													PERF. 8802 - 8813	
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	857	2	N	-0-			139
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	45	1	837	2	N	-0-			139
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	49	1	870	2	N	-0-			139
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	53	1	870	2	N	-0-			139
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	780	2	N	-0-			139
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	N	-0-			139

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LECHENGER				//CONT.// //CONT.// WELL #:		07078 475 386310 73	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
							RRCID ->	176022	COMPL.	DATE 01/17/2000	TOTAL	DEPTH	8850	PERF.	8329	-	8415		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-			19	1	368	2	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-			21	1	383	2	N	48	36	1			12
12	341	N	197	-0-	-144	-0-			53	9									
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-			11	1	186	2	N	-0-					12
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-			32	1	524	2	N	-0-					12
									24	1	377	2	N	23					35
									25	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-			28	1	460	2	N	-0-					35
LECHENGER				WELL #:		74	RRCID ->	176862	COMPL.	DATE 02/16/2000	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8944	-	8968		
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-			17	1	323	2	N	-0-					43
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-			15	1	281	2	N	-0-					43
12	279	N	263	-0-	-16	-0-			14	1	249	2	N	-0-					43
01	341	N	246	-0-	-95	-0-			14	1	232	2	N	-0-					43
02	280	N	189	-0-	-91	-0-			11	1	178	2	N	-0-					43
03	248	N	143	-0-	-105	-0-			8	1	135	2	N	-0-					43
LECHENGER				WELL #:		75	RRCID ->	178006	COMPL.	DATE 06/02/2000	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8926	-	9001		
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-			27	1	519	2	N	-0-					35
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-			28	1	516	2	N	-0-					35
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-			28	1	504	2	N	-0-					35
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-			27	1	444	2	N	2					37
									2	9									
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-			25	1	405	2	N	27	64	1			-0-
									30	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-			26	1	435	2	N	-0-					-0-
LECHENGER				WELL #:		50	RRCID ->	178258	COMPL.	DATE 07/11/2000	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8219	-	9375		
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-			3	1	55	2	N	-0-					64
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-			3	1	51	2	N	-0-					64
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-			3	1	52	2	N	-0-					64
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-			2	1	29	2	N	-0-					64
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-			5	1	81	2	N	-0-					64
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-			2	1	39	2	N	-0-					64
BENAVIDES, ROSA V. A3				WELL #:		79	RRCID ->	180073	COMPL.	DATE 11/13/2000	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8837	-	9038		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
BENAVIDES, R. V. A3				WELL #:		80	RRCID ->	180795	COMPL.	DATE 01/09/2001	TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	8122	-	8219		
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-			39	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-			32	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-			22	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-			33	2			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-			42	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-			33	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, ROSA V. B4														CNTY: WEBB																																																	
//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310 WELL #: 82														NON-ASSOCIATED										CAPACITY																																							
RRCID -> 185725														COMPL. DATE 10/03/2001										TOTAL DEPTH 13800										PERF. 7563 - 8034																													
M O	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*		*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																																										
10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-		257	1	3581	2	Y	-0-								-0-																																										
11	3570	X	3444	-0-	-126	-0-		161	1	3283	2	Y	-0-								-0-																																										
12	3689	X	3306	-0-	-383	-0-		144	1	3162	2	Y	-0-								-0-																																										
01	3968	X	3410	-0-	-558	-0-		38	1	3372	2	Y	-0-								-0-																																										
02	3584	X	3242	-0-	-342	-0-		88	1	3154	2	Y	-0-								-0-																																										
03	3844	X	3809	-0-	-35	-0-		237	1	3572	2	Y	-0-								-0-																																										
BENAVIDES, ROSA V. D														WELL #: 87										RRCID -> 191883										COMPL. DATE 06/06/2002										TOTAL DEPTH 8800										PERF. 8562 - 8574									
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-		1080	2		9	9	Y	8			6	1			6																																										
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-		732	2		4	9	Y	4			7	1			3																																										
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-		804	2		4	9	Y	4			2	1			5																																										
01	806	N	745	-0-	-61	-0-		742	2		3	9	Y	3			4	1			4																																										
02	700	N	568	-0-	-132	-0-		568	2				Y	-0-			2	1			2																																										
03	806	N	581	-0-	-225	-0-		575	2		6	9	Y	5			4	1			3																																										
BENAVIDES, ROSA V. D														WELL #: 88										RRCID -> 193770										COMPL. DATE 01/17/2003										TOTAL DEPTH 8794										PERF. 8104 - 8188									
10	5487	X	4911	-0-	-576	-0-		4870	2		41	9	Y	37			34	1			25																																										
11	5310	X	4625	-0-	-685	-0-		4595	2		30	9	Y	27			35	1			17																																										
12	5332	X	4645	-0-	-687	-0-		4616	2		29	9	Y	26			12	1			31																																										
01	4960	X	4658	-0-	-302	-0-		4643	2		15	9	Y	14			23	1			22																																										
02	4480	X	4212	-0-	-268	-0-		4211	2		1	9	Y	1			11	1			12																																										
03	4898	X	4710	-0-	-188	-0-		4664	2		46	9	Y	42			32	1			22																																										
BENAVIDES, ROSA V. A2														WELL #: 89										RRCID -> 196931										COMPL. DATE 07/30/2003										TOTAL DEPTH 8932										PERF. 8484 - 8761									
10	7967	X	7360	-0-	-607	-0-		7301	2		59	9	Y	54			51	1			36																																										
11	7710	X	7300	-0-	-410	-0-		7252	2		48	9	Y	44			53	1			27																																										
12	7967	X	7576	-0-	-391	-0-		7529	2		47	9	Y	43			19	1			51																																										
01	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-		7680	2		24	9	Y	22			37	1			36																																										
02	6804	X	6715	-0-	-89	-0-		6714	2		1	9	Y	1			17	1			20																																										
03	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-		7575	2		74	9	Y	67			51	1			36																																										
BENAVIDES, ROSA V. B1														WELL #: 92										RRCID -> 199517										COMPL. DATE 12/20/2003										TOTAL DEPTH 9000										PERF. 7858 - 8380									
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-		69	1		962	2	Y	-0-							-0-																																										
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-		21	1		430	2	Y	-0-							-0-																																										
12	496	N	405	-0-	-91	-0-		18	1		387	2	Y	-0-							-0-																																										
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-		4	1		361	2	Y	-0-							-0-																																										
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-		9	1		319	2	Y	-0-							-0-																																										
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-		26	1		394	2	Y	-0-							-0-																																										
BENAVIDES, ROSA V. C														WELL #: 86										RRCID -> 200024										COMPL. DATE 01/22/2004										TOTAL DEPTH 9056										PERF. 8090 - 8692									
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-		1022	2		9	9	Y	8			8	1			5																																										
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-		976	2		8	9	Y	7			8	1			4																																										
12	1116	N	1006	-0-	-110	-0-		999	2		7	9	Y	6			3	1			7																																										
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-		1043	2		3	9	Y	3			5	1			5																																										
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-		1043	2				Y	-0-			2	1			3																																										
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-		1077	2		10	9	Y	9			7	1			5																																										
BENAVIDES, ROSA V. A1														WELL #: 90										RRCID -> 201866										COMPL. DATE 10/29/2003										TOTAL DEPTH 9150										PERF. 7846 - 7906									
10	3627	X	3461	-0-	-166	-0-		3432	2		29	9	Y	26			25	1			17																																										
11	3510	X	3311	-0-	-199	-0-		3289	2		22	9	Y	20			25	1			12																																										
12	3627	X	3464	-0-	-163	-0-		3442	2		22	9	Y	20			9	1			23																																										
01	3627	X	3536	-0-	-91	-0-		3525	2		11	9	Y	10			17	1			16																																										
02	3276	X	3158	-0-	-118	-0-		3157	2		1	9	Y	1			8	1			9																																										
03	3472	X	3435	-0-	-37	-0-		3402	2		33	9	Y	30			23	1			16																																										

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, ROSA V. B4				//CONT.// //CONT.//	07078 475 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
				WELL #:	94	RRCID ->	204188	COMPL.	DATE	03/24/2014	TOTAL	DEPTH	9377	PERF.	7674	-	9069	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1463	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	-0-	68	1	1383	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	-0-	65	1	1424	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	-0-	17	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1307	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	-0-	80	1	1207	2	Y	-0-					-0-
BENAVIDES, ROSA V. B4				WELL #:	93	RRCID ->	207355	COMPL.	DATE	09/11/2004	TOTAL	DEPTH	9528	PERF.	7876	-	9052	
10	2945	X	2872	-0-	-73	-0-	-0-	2849	2	23	9	Y	21	20	1			14
11	2850	X	2677	-0-	-173	-0-	-0-	2659	2	18	9	Y	16	20	1			10
12	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	-0-	2756	2	18	9	Y	16	7	1			19
01	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	-0-	2799	2	9	9	Y	8	14	1			13
02	2604	X	2375	-0-	-229	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-	6	1			7
03	2883	X	2730	-0-	-153	-0-	-0-	2702	2	28	9	Y	25	19	1			13
BENAVIDES, AN/CY F				WELL #:	95	RRCID ->	209479	COMPL.	DATE	12/02/2004	TOTAL	DEPTH	9230	PERF.	7640	-	8838	
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	3306	2	Y	-0-					-0-
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	3020	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2656	-0-	-537	-0-	-0-	116	1	2540	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2162	-0-	-845	-0-	-0-	24	1	2138	2	Y	-0-					-0-
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	3178	2	Y	-0-					-0-
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	3087	2	Y	-0-					-0-
BENAVIDES, ROSA V. D2				WELL #:	96	RRCID ->	212881	COMPL.	DATE	05/01/2005	TOTAL	DEPTH	9806	PERF.	8556	-	9271	
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					1
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	2	1			1
CARR, EDITH				WELL #:	7	RRCID ->	214115	COMPL.	DATE	09/20/2005	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8812	-	9538	
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
MEITZEN				WELL #:	1	RRCID ->	215042	COMPL.	DATE	10/10/2005	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	8430	-	9498	
10	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	-0-	5401	2	17	9	N	15					30
11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	-0-	5046	2	123	9	N	112					142
12	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	-0-	6051	2	2	9	N	2	142	1			2
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	-0-	5196	2	20	9	N	18					20
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	2	3	9	N	3					23
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	-0-	4250	2	13	9	N	12					35
BENAVIDES, ROSA V. A1				WELL #:	91	RRCID ->	218299	COMPL.	DATE	10/19/2005	TOTAL	DEPTH	8650	PERF.	8116	-	8276	
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	2792	2	23	9	Y	21	20	1			14
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	2695	2	19	9	Y	17	21	1			10
12	2914	N	2803	-0-	-111	-0-	-0-	2785	2	18	9	Y	16	7	1			19
01	2914	X	2437	-0-	-477	-0-	-0-	2429	2	8	9	Y	7	14	1			12
02	2632	X	1400	-0-	-1232	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-	6	1			6
03	2821	X	1044	-0-	-1777	-0-	-0-	1033	2	11	9	Y	10	11	1			6

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, AN/CY F				//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310 WELL #: 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2418 X	1721	-0-	-697	-0-	115 1	1606 2	Y	-0-				-0-
11	2010 X	1490	-0-	-520	-0-	70 1	1420 2	Y	-0-				-0-
12	1984 X	1217	-0-	-767	-0-	53 1	1164 2	Y	-0-				-0-
01	1736 N	1281	-0-	-455	-0-	14 1	1267 2	Y	-0-				-0-
02	1400 N	1032	-0-	-368	-0-	28 1	1004 2	Y	-0-				-0-
03	1209 N	1074	-0-	-135	-0-	67 1	1007 2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, ROSA V. E				WELL #: 102	RRCID -> 223042	COMPL. DATE 05/17/2006				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892			
10	3379 X	1297	-0-	-2082	-0-	86 1	1201 2	Y	9	11 1			6
						10 9							
11	3270 X	3224	-0-	-46	-0-	150 1	3054 2	Y	18	13 1			11
						20 9							
12	3379 X	1522	-0-	-1857	-0-	66 1	1446 2	Y	9	8 1			12
						10 9							
01	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	58 1	5088 2	Y	14	8 1			18
						15 9							
02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	102 1	3638 2	Y	1	7 1			12
						1 9							
03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	233 1	3522 2	Y	32	27 1			17
						35 9							

BENAVIDES, AN/CY F				WELL #: 103	RRCID -> 223092	COMPL. DATE 08/12/2006				TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870			
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13 1	181 2	Y	-0-				-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	3 1	69 2	Y	-0-				-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	Y	-0-				-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	1 1	108 2	Y	-0-				-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	1 1	39 2	Y	-0-				-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1				WELL #: 104	RRCID -> 225608	COMPL. DATE 05/25/2006				TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930			
10	2821 X	2725	-0-	-96	-0-	182 1	2543 2	Y	-0-				-0-
11	2610 X	2502	-0-	-108	-0-	117 1	2385 2	Y	-0-				-0-
12	2728 X	2679	-0-	-49	-0-	117 1	2562 2	Y	-0-				-0-
01	2728 X	2660	-0-	-68	-0-	30 1	2630 2	Y	-0-				-0-
02	2464 X	2427	-0-	-37	-0-	66 1	2361 2	Y	-0-				-0-
03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	174 1	2620 2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3				WELL #: 99	RRCID -> 225611	COMPL. DATE 02/05/2006				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558			
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1855 2	17 9	Y	15	13 1			10
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1744 2	12 9	Y	11	14 1			7
12	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	1672 2	11 9	Y	10	5 1			12
01	1860 N	1615	-0-	-245	-0-	1611 2	4 9	Y	4	8 1			8
02	1652 N	1372	-0-	-280	-0-	1372 2		Y	-0-	4 1			4
03	1674 N	1407	-0-	-267	-0-	1393 2	14 9	Y	13	10 1			7

CARR, EDITH				WELL #: 8	RRCID -> 227847	COMPL. DATE 12/16/2006				TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331			
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				1
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1			1

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, ROSA V. A										//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310 WELL #: 101			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
										RRCID -> 227963			COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH		8987 PERF. 8538		- 8690				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2	Y	-0-					-0-					
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-					
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-					
01	9 N	5	-0-	-0-	-4	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-					
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-					
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-					
BENAVIDES, ROSA V. E										WELL #: 110			RRCID -> 231325			COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH		8620 PERF. 7784		- 7804	
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1194	2	Y	9	9	1			6					
									10	9														
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	937	2	Y	7	9	1			4					
									8	9														
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	925	2	Y	5	3	1			6					
									6	9														
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	1407	2	Y	5	5	1			6					
									6	9														
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	1280	2	Y	1	3	1			4					
									1	9														
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	1324	2	Y	11	9	1			6					
									12	9														
AN/CY BENAVIDES F										WELL #: 105			RRCID -> 235981			COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH		9493 PERF. 8880		- 8985	
10	3100 N	4199	-0-	-0-	1099	1099	281	1	3918	2	Y	-0-	-0-						-0-					
11	3000 N	3249	-0-	-0-	249	1348	152	1	3097	2	Y	-0-	-0-						-0-					
12	3100 N	2705	-0-	-0-	-395	953	118	1	2587	2	Y	-0-	-0-						-0-					
01	4185 X	2331	-0-	-0-	-1854	-0-	26	1	2305	2	Y	-0-	-0-						-0-					
02	3780 X	1312	-0-	-0-	-2468	-0-	36	1	1276	2	Y	-0-	-0-						-0-					
03	4185 X	2178	-0-	-0-	-2007	-0-	135	1	2043	2	Y	-0-	-0-						-0-					
BENAVIDES, ROSA V. A										WELL #: 111			RRCID -> 238404			COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH		9169 PERF. 8512		- 8576	
10	124 N	40	-0-	-0-	-84	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	-0-						-0-					
11	90 N	63	-0-	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	-0-						-0-					
12	124 N	113	-0-	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	Y	-0-	-0-						-0-					
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-	-0-						-0-					
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-	-0-						-0-					
03	93 N	28	-0-	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	-0-						-0-					
ROSA V BENAVIDES A2										WELL #: 112			RRCID -> 243733			COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH		9250 PERF. 8594		- 8680	
10	403 N	12	-0-	-0-	-391	-0-	12	2				Y	-0-	1	1				-0-					
11	300 N	2	-0-	-0-	-298	-0-	2	2				Y	-0-						-0-					
12	93 N	1	-0-	-0-	-92	-0-	1	2				Y	-0-						-0-					
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				Y	-0-						-0-					
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2				Y	-0-						-0-					
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2				Y	-0-						-0-					
BENAVIDES, ROSA V. A2										WELL #: 118			RRCID -> 252113			COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH		9101 PERF. 8516		- 8628	
10	2232 N	2171	-0-	-0-	-61	-0-	2153	2	18	9	Y	16	16	1					11					
11	2190 N	2137	-0-	-0-	-53	-0-	2123	2	14	9	Y	13	16	1					8					
12	2325 N	593	-0-	-0-	-1732	-0-	589	2	4	9	Y	4	6	1					6					
01	2170 N	418	-0-	-0-	-1752	-0-	417	2	1	9	Y	1	4	1					3					
02	1988 N	421	-0-	-0-	-1567	-0-	421	2			Y	-0-	2	1					1					
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2	9	9	Y	8	5	1					4					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	266 2	2 9	Y	1 1
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290 2	2 9	Y	2 1
12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2454 2	15 9	Y	1 1
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1107 2	3 9	Y	10 1
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		Y	4 1
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	647 2	7 9	Y	6 1
CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578	
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	35 1	419 2	N	1 1
						2 9			
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30 1	384 2	N	1 1
						1 9			
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	42 1	517 2	N	1
						1 9			
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	39 1	511 2	N	1 1
						11 9			
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	34 1	441 2	N	183 1
						55 9			
*03	558 N	499	-0-	-59	-0-	29 1	469 2	N	1 1
						1 9			20 6
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	85 1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 3		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736	
10	3224 X	3177	-0-	-47	-0-	3133 2	44 9	Y	40 1
11	3120 X	3032	-0-	-88	-0-	2992 2	40 9	Y	36
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3314 2	85 9	Y	77 1
01	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3511 2	32 9	Y	29 1
02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2864 2	35 9	Y	32
03	3410 X	3383	-0-	-27	-0-	3333 2	50 9	Y	45
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 2		RRCID -> 158633		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 1		RRCID -> 158659		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.// 460054												
K & H FEE "1575"			WELL #: 1			RRCID -> 159082			COMPL. DATE 04/23/1996			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM, R. "1860"			WELL #: 5			RRCID -> 159170			COMPL. DATE 06/17/1996			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

K & H FEE "1575"			WELL #: 8			RRCID -> 159620			COMPL. DATE 06/17/2019			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 8244			
10	527 N	283	-0-	-244	-0-	283	2				Y	-0-			118
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2				Y	-0-			118
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2				Y	-0-			118
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2				Y	-0-			118
02	560 N	466	-0-	-94	-0-	466	2				Y	-0-			118
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2				Y	-0-			118

KILLAM, R. "1860"			WELL #: 4			RRCID -> 159779			COMPL. DATE 12/12/2016			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738			
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2184	2	43	9	Y	39	75	1		83
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2306	2	43	9	Y	39				122
12	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2090	2	78	9	Y	71	90	1		103
01	2232 X	2176	-0-	-56	-0-	2151	2	25	9	Y	23	87	1		39
02	2184 X	1821	-0-	-363	-0-	1793	2	28	9	Y	25				64
03	2418 X	2108	-0-	-310	-0-	2066	2	42	9	Y	38				102

K & H FEE "1575"			WELL #: 2			RRCID -> 159787			COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390			
10	496 N	191	-0-	-305	-0-	191	2				Y	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2				Y	-0-			-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2				Y	-0-			-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2				Y	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2				Y	-0-			-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2				Y	-0-			-0-

K & H FEE "1575"			WELL #: 3			RRCID -> 160234			COMPL. DATE 08/23/1996			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

K & H FEE "574"			WELL #: 2			RRCID -> 160862			COMPL. DATE 11/15/1996			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
02	952 N	932	-0-	-20	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
03	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
THREE-C OIL AND GAS																
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 1		RRCID -> 127679		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
BENAVIDES, ROSA V. 1908																
WELL #: 3		RRCID -> 129188		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
BENAVIDES, ROSA V. 1908																
WELL #: 5		RRCID -> 130479		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
BENAVIDES, ROSA V. 861																
WELL #: 2		RRCID -> 141846		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BENAVIDES, ROSA V. 1927																
WELL #: 5		RRCID -> 145723		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 343

BENAVIDES (PERDIDO) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, B. R. "A"				07078 493 386310 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 138972		CAPACITY COMPL. DATE 06/04/1991				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
URIBE					WELL #:	1	RRCID -> 143028	COMPL. DATE 12/22/2010				TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675						
10	774	N	774	-0-	-0-		-0-	42	1	726	2	N	5					70
								6	9									
11	578	N	578	-0-	-0-		-0-	31	1	547	2	N	-0-					70
12	445	N	445	-0-	-0-		-0-	26	1	419	2	N	-0-					70
*01	328	N	328	-0-	-0-		-0-	16	1	312	2	N	-0-					70
02	220	N	220	-0-	-0-		-0-	11	1	209	2	N	-0-					70
03	264	N	264	-0-	-0-		-0-	9	1	178	2	N	70					-0-
								77	9									
BENAVIDES (WALSTEAD 3900) LEMBCKE OIL & GAS LLC. MILLER-RUTLEDGE				07078 975 496235 WELL #: 2A		NON-ASSOCIATED RRCID -> 055640		EXEMPT COMPL. DATE 12/01/1972				CNTY: DUVAL TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BENAVIDES (4530) GARZACO OPERATING, LLC HOOPER, V. M.				07078 992 296672 WELL #: 7		ASSOCIATED RRCID -> 106404		49B COMPL. DATE 03/17/1983				CNTY: DUVAL TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LEMBCKE OIL & GAS LLC. MILLER-RUTLEDGE				496235 WELL #: 1A		RRCID -> 093915		COMPL. DATE 06/04/1980				TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					6
BERNSEN (FRIO 4880) PALOMA OPERATING, LLC BELL-MOSSER				07357 500 100344 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 298218		EXEMPT COMPL. DATE 07/16/2024				CNTY: JIM WELLS TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3634 - 4888						
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0 A		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2024 - WELL PLUGGED 12/20/24																		

BERRY R. COX (WILCOX L-1)			07387 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736											
GONZALEZ, RUBEN			WELL #: 11		RRCID -> 234921		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11854 - 11908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT)			07387 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COX, MARTIN REGAN			185995											
ARMSTRONG, FRANK			WELL #: 1 D		RRCID -> 125753		COMPL. DATE 10/21/1987		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 5697 - 5835			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARMSTRONG "258" GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 197943		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11980 - 11992			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736											
GONZALEZ, RUBEN			WELL #: 1		RRCID -> 125074		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 13399		PERF.11412 - 11430			
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GONZALEZ, RUBEN			WELL #: 10		RRCID -> 214739		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 13439		PERF.11728 - 11754			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BMT			WELL #: 77ST		RRCID -> 297007		COMPL. DATE 05/05/2023		TOTAL DEPTH 13057		PERF.11340 - 11356			
10	25482 X	21376	-0-	-4106	-0-	21376	2			N	-0-			-0-
11	24660 X	14897	-0-	-9763	-0-	14897	2			N	-0-			-0-
12	23033 X	10079	-0-	-12954	-0-	10079	2			N	-0-			-0-
01	21390 X	12976	-0-	-8414	-0-	12976	2			N	-0-			-0-
02	19320 X	10270	-0-	-9050	-0-	10270	2			N	-0-			-0-
03	21390 X	10825	-0-	-10565	-0-	10825	2			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT)			07387 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736														
GONZALEZ, RUBEN			WELL #: 2		RRCID -> 137532		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	252	1	331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		600 N	432	-0-	-168	-0-	226	1	206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	249	1	669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	247	1	459	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	230	1	448	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		930 N	632	-0-	-298	-0-	269	1	363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA			WELL #: 1		RRCID -> 181510		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821								
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT)			07387 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COX, MARTIN REGAN			185995														
ARMSTRONG 258			WELL #: 2		RRCID -> 130478		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ARMSTRONG 258			WELL #: 3		RRCID -> 139961		COMPL. DATE 10/09/1991		TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736														
GONZALEZ, RUBEN			WELL #: 5A		RRCID -> 136247		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449								
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GONZALEZ, RUBEN			WELL #: 4		RRCID -> 160206		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072						
10		527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		540 N	314	-0-	-226	-0-	314	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		744 N	304	-0-	-440	-0-	304	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT)				07387 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
GONZALEZ, RUBEN				WELL #: 3	RRCID -> 132670	COMPL. DATE 09/24/1989	TOTAL DEPTH 14350	PERF.13530	- 13590			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1426 #	1282	-0-	-144	-0-	554 1	728 2	N	-0-			-0-
11	1320 #	950	-0-	-370	-0-	496 1	454 2	N	-0-			-0-
12	1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	502 1	1352 2	N	-0-			-0-
01	1524 R	1524	-0-	-0-	-0-	532 1	992 2	N	-0-			-0-
02	1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	548 1	1065 2	N	-0-			-0-
03	1860 #	1394	-0-	-466	-0-	593 1	801 2	N	-0-			-0-
BERRY R. COX, SOUTH (WILCOX H10)				07388 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
RUFINO & JOSEFA LOPEZ				WELL #: 4	RRCID -> 291609	COMPL. DATE 07/12/2021	TOTAL DEPTH 15727	PERF.14200	- 14714			
10	2697 #	1501	-0-	-1196	-0-	315 1	1186 2	N	-0-			-0-
11	1890 #	208	-0-	-1682	-0-	140 1	68 2	N	-0-			-0-
12	2542 #	178	-0-	-2364	-0-	175 1	3 2	N	-0-			-0-
01	2542 #	349	-0-	-2193	-0-	245 1	104 2	N	-0-			-0-
02	2296 #	253	-0-	-2043	-0-	70 1	183 2	N	-0-			-0-
03	1488 #	216	-0-	-1272	-0-	140 1	76 2	N	-0-			-0-
BIG COWBOY (LOB0)				07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 76	RRCID -> 142543	COMPL. DATE 07/09/1994	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 7391	- 8505			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	161 1	1549 2	N	10	6 1		14
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	159 1	1664 2	N	11	8 1		17
						12 9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 120 T	RRCID -> 149176	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 9210	PERF. 7910	- 8960	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 117ST	RRCID -> 150083	COMPL. DATE 04/21/2023	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8347	- 9180			
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21 1	205 2	N	1	1 1		-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	1 9						
						31 1	323 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 132	RRCID -> 151532	COMPL. DATE 10/01/1994	TOTAL DEPTH 9320	PERF. 8202	- 9112			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-			-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 347

BIG COWBOY (LOB0)			//CONT.// 07800 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB								
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.// 100397																	
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			WELL #: 17			RRCID -> 270117			COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-			286 4	1 9	3290	2	N	4					32		
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-			290 7	1 9	2892	2	N	6					38		
12	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-			270 17	1 9	2981	2	N	15					53		
01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-			236 6	1 9	2399	2	N	5					58		
02	2240 X	1476	-0-	-764	-0-			138 3	1 9	1335	2	N	3					61		
03	2480 X	1968	-0-	-512	-0-			170 7	1 9	1791	2	N	6					67		
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			WELL #: 19			RRCID -> 270140			COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414								
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-			11 1	2			N	-0-					-0-		
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-			1 1	1	10	2	N	-0-					-0-		
12	31 N	3	-0-	-28	-0-			3 2				N	-0-					-0-		
01	11 N	1	-0-	-10	-0-			1 2				N	-0-					-0-		
02	11 N	6	-0-	-5	-0-			6 2				N	-0-					-0-		
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-			2 1		12	2	N	-0-					-0-		
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			WELL #: 18			RRCID -> 270546			COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924								
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-			101 1	1 9	1156	2	N	1					33		
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-			157 3	1 9	1563	2	N	3					36		
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-			95 6	1 9	1051	2	N	5					41		
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-			97 2	1 9	991	2	N	2					43		
02	420 N	400	-0-	-20	-0-			38 1	1 9	361	2	N	1					44		
03	465 N	385	-0-	-80	-0-			33 1	1 9	351	2	N	1					45		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
HIRSCH ESTATE 858			WELL #: 1			RRCID -> 084056			COMPL. DATE 07/11/1979			TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714								
10	620 N	590	-0-	-30	-0-			58 1	1	532	2	N	-0-					5		
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-			56 1	1	536	2	N	-0-					5		
12	589 N	577	-0-	-12	-0-			57 1	1	520	2	N	-0-					5		
01	589 N	533	-0-	-56	-0-			52 1	1	481	2	N	-0-					5		
02	560 N	524	-0-	-36	-0-			57 1	1	467	2	N	-0-					5		
03	589 N	466	-0-	-123	-0-			52 1	1	403	2	N	10					15		
HIRSCH ESTATE 1766			WELL #: 1			RRCID -> 091289			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550								
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-			20 1	1	186	2	Y	-0-					8		
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-			10 1	1	85	2	Y	-0-					8		
12	217 N	43	-0-	-174	-0-			4 1	1	39	2	Y	-0-					8		
01	217 N	55	-0-	-162	-0-			6 1	1	47	2	Y	2					10		
02	84 N	62	-0-	-22	-0-			7 1	1	55	2	Y	-0-					10		
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-			5 1	1	39	2	Y	-0-					10		

BIG COWBOY (LOBO)												CNTY: WEBB											
HILCORP ENERGY COMPANY																							
HIRSCH ESTATE 1772																							
		//CONT.//		07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY															
		//CONT.//		386310																			
		WELL #:		1		RRCID -> 098497		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 7563 - 8477											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	100	1	920	2	Y	-0-			-0-								
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	100	1	968	2	Y	-0-			-0-								
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	107	1	969	2	Y	-0-			-0-								
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	96	1	884	2	Y	-0-			-0-								
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	98	1	809	2	Y	-0-			-0-								
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	121	1	939	2	Y	-0-			-0-								
HIRSCH ESTATE 1771												WELL #:		2		RRCID -> 110244		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 8871		PERF. 7705 - 7793	
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	46	1	427	2	Y	-0-			-0-								
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	30	1	293	2	Y	-0-			-0-								
12	403	N	269	-0-	-134	-0-	27	1	242	2	Y	-0-			-0-								
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	Y	-0-			-0-								
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	44	1	360	2	Y	-0-			-0-								
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	40	1	308	2	Y	-0-			-0-								
HIRSCH ESTATE 2094												WELL #:		2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 8781		PERF. 7994 - 8477	
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	129	1	1195	2	Y	-0-			-0-								
11	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	120	1	1017	2	Y	-0-			-0-								
12	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	118	1	1046	2	Y	-0-			-0-								
01	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	128	1	1019	2	Y	-0-			-0-								
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	110	1	875	2	Y	-0-			-0-								
03	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	114	1	921	2	Y	-0-			-0-								
HIRSCH ESTATE 2096												WELL #:		3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 7847 - 8484	
10	3782	X	3668	-0-	-114	-0-	358	1	3310	2	Y	-0-			-0-								
11	3660	X	3322	-0-	-338	-0-	352	1	2970	2	Y	-0-			-0-								
12	3782	X	3436	-0-	-346	-0-	348	1	3088	2	Y	-0-			-0-								
01	3689	X	3369	-0-	-320	-0-	376	1	2993	2	Y	-0-			-0-								
02	3332	X	3165	-0-	-167	-0-	355	1	2810	2	Y	-0-			-0-								
03	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	382	1	3078	2	Y	-0-			-0-								
HIRSCH ESTATE 1772												WELL #:		2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 7612 - 8373	
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	2	Y	-0-			-0-								
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	18	1	172	2	Y	-0-			-0-								
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	16	1	147	2	Y	-0-			-0-								
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	12	1	115	2	Y	-0-			-0-								
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	14	1	114	2	Y	-0-			-0-								
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	Y	-0-			-0-								
HIRSCH ESTATE 1766												WELL #:		2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884		PERF. 7331 - 7674	
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			1								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1								
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			1								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1								
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			1								

BIG COWBOY (LOBO)												CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY															
LINCOLN, W.P. 1312															

BIG COWBOY (LOBO)			//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE 2094			WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 7768 - 8060			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
VAQUILLAS RANCH-A3				WELL #: 61	RRCID -> 126441	COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992		PERF. 8590 - 8610				
10	806 N	701	-0-	-105	-0-	90 1	604 2	Y	6				9	
						7 9								
11	810 N	425	-0-	-385	-0-	21 1	396 2	Y	7	12 1			4	
						8 9								
12	806 N	574	-0-	-232	-0-	136 1	431 2	Y	6	8 1			2	
						7 9								
01	713 N	378	-0-	-335	-0-	25 1	349 2	Y	4				6	
						4 9								
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31 1	418 2	Y	3				9	
						3 9								
03	589 N	320	-0-	-269	-0-	17 1	300 2	Y	3	7 1			5	
						3 9								
VAQUILLAS RANCH A-3				WELL #: 67 L	RRCID -> 131212	COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8576 - 8604				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
HIRSCH ESTATE "2095"				WELL #: 1	RRCID -> 131670	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7390 - 8117				
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23 1	210 2	N	25				51	
						28 9								
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	23 1	196 2	N	26	40 1			37	
						29 9								
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	22 1	198 2	N	33	36 1			34	
						36 9								
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26 1	209 2	N	34				68	
						37 9								
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	23 1	179 2	N	18	39 1			47	
						20 9								
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	27 1	221 2	N	44	27 1			64	
						48 9								
HIRSCH ESTATE "2093"				WELL #: 2	RRCID -> 132025	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 7799 - 7841				
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	Y	-0-				-0-	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	Y	-0-				-0-	
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	Y	-0-				-0-	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-				-0-	
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2 1	15 2	Y	-0-				-0-	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	Y	-0-				-0-	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 351

BIG COWBOY (LOBO) HILCORP ENERGY COMPANY ROSCHER, W.C. 518				//CONT.// //CONT.// WELL #:	07800 200 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB										
						RRCID ->	132672	COMPL.	DATE	07/03/1992	TOTAL	DEPTH	8513	PERF.	7447	-	8082					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-			91 8	1 9	840	2	Y	7					7			
11	900	N	756	-0-	-144	-0-			79 6	1 9	671	2	Y	5					12			
12	961	N	820	-0-	-141	-0-			83 3	1 9	734	2	Y	3					15			
01	930	N	654	-0-	-276	-0-			73 3	1 9	581	2	Y	-0-					15			
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-			96 2	1 9	765	2	Y	2					17			
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-			98 3	1 9	791	2	Y	3					20			
LINCOLN, W.P. 1312				WELL #:		5	RRCID ->	132894	COMPL.		DATE		N/A		TOTAL		DEPTH	7900	PERF.	6871	-	7659
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-			173 1	1 9	1595	2	Y	-0-					-0-			
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-			172 3	1 9	1456	2	Y	3					3			
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-			165 1	1 9	1460	2	Y	1					4			
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-			184 1	1 9	1465	2	Y	-0-					4			
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-			154 2	1 9	1219	2	Y	2					6			
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-			160 2	1 9	1292	2	Y	2					8			
HIRSCH, I. ESTATE 517				WELL #:		3	RRCID ->	133791	COMPL.		DATE		02/21/1990		TOTAL		DEPTH	8630	PERF.	7324	-	8345
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-			79 7	1 9	730	2	Y	6					18			
11	780	N	773	-0-	-7	-0-			81 8	1 9	684	2	Y	7					25			
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-			93 8	1 9	827	2	Y	7					32			
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-			102 1	1 9	810	2	Y	1					33			
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-			84 4	1 9	666	2	Y	4					37			
03	930	N	773	-0-	-157	-0-			85 3	1 9	685	2	Y	3					40			
HIRSCH ESTATE 538				WELL #:		2	RRCID ->	133823	COMPL.		DATE		12/19/1991		TOTAL		DEPTH	8546	PERF.	8093	-	8176
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-			12 2	1 9	113	2	Y	2					9			
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-			6 1	1 9	61	2	Y	1		8	1		2			
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-			6 1	1 9	56	2	Y	1					3			
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-			11 4	1 9	98	2	Y	4					7			
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-			10 1	1 9	82	2	Y	1					8			
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-			11 6	1 9	85	2	Y	5		12	1		1			

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																	
ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 7442		- 8138							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-	
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					-0-	
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					-0-	
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	186	2	Y	-0-					-0-	
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	183	2	Y	1					1	
								1	9										

HIRSCH ESTATE 1765 B				WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 7382		- 8030			
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	310	2	Y	-0-					-0-	
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	Y	-0-					-0-	
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	Y	-0-					-0-	
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	Y	-0-					-0-	
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	26	1	219	2	Y	-0-					-0-	
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	248	2	Y	-0-					-0-	

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991				TOTAL DEPTH 8581		PERF. 8093		- 8238			
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	307	2	Y	-0-					-0-	
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	367	2	Y	-0-					-0-	
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	173	2	Y	1					1	
								1	9										
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	214	2	Y	-0-					1	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	Y	-0-					1	
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	Y	-0-					1	

HIRSCH ESTATE 1765 B				WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991				TOTAL DEPTH 8304		PERF. 7876		- 8004			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HIRSH ESTATE 538				WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991				TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8081		- 8144			
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-	
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-	

HIRSCH ESTATE 2093				WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7437		- 8198			
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	795	2	Y	-0-					5	
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	788	2	Y	-0-					5	
12	868 N	867	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	88	1	779	2	Y	-0-					5	
01	868 N	856	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	96	1	760	2	Y	-0-					5	
02	784 N	694	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	78	1	616	2	Y	-0-					5	
03	868 N	782	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	86	1	696	2	Y	-0-					5	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 353

BIG COWBOY (LOBO) HILCORP ENERGY COMPANY HIRSCH ESTATE 517				//CONT.// //CONT.// WELL #:	07800 200 386310 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
						RRCID ->	138518	COMPL.	DATE 05/01/1991	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7521 -	7560				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-			118 3	1 9	1086	2	Y	3					11
11	1050	N	973	-0-	-77	-0-			103 2	1 9	868	2	Y	2					13
12	1302	N	998	-0-	-304	-0-			101 2	1 9	895	2	Y	2					15
01	1209	N	770	-0-	-439	-0-			86 2	1 9	682	2	Y	2					17
02	896	N	836	-0-	-60	-0-			93 3	1 9	740	2	Y	3					20
03	992	N	914	-0-	-78	-0-			100 6	1 9	808	2	Y	5					25
HIRSH-STATE 2072				WELL #:		2	RRCID ->	138695	COMPL.	DATE 05/28/1991	TOTAL	DEPTH	8690	PERF.	7714 -	8291			
10	62	N	44	-0-	-18	-0-			4	1	40	2	Y	-0-					13
11	60	N	49	-0-	-11	-0-			5 3	1 9	41	2	Y	3					16
12	62	N	47	-0-	-15	-0-			5	1	42	2	Y	-0-					16
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-			6 2	1 9	47	2	Y	2					18
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-			20 1	1 9	159	2	Y	1					19
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-			19 2	1 9	157	2	Y	2					21
HIRSCH ESTATE 1770 B				WELL #:		1	RRCID ->	138764	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7337 -	8016		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	139238	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8513	PERF.	7410 -	8156		
10	837	N	723	-0-	-114	-0-			71	1	652	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	645	-0-	-225	-0-			68	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	867	-0-	-1	-0-			88 1	1 9	778	2	Y	1					1
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-			99	1	791	2	Y	-0-					1
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-			88 1	1 9	696	2	Y	1					2
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-			106	1	853	2	Y	-0-					2
HIRSCH ESTATE 2071				WELL #:		2	RRCID ->	139409	COMPL.	DATE 08/10/1991	TOTAL	DEPTH	8450	PERF.	7949 -	8078			
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-			43	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-			41	1	395	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	444	-0-	-21	-0-			44	1	400	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	409	-0-	-25	-0-			40	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	332	-0-	-88	-0-			36	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	346	-0-	-88	-0-			40	1	306	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOB0)			//CONT.// 07800 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 139451			COMPL. DATE 07/29/1992			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIRSH ESTATE 1772			WELL #: 4			RRCID -> 139465			COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE 2071			WELL #: 4			RRCID -> 140147			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U.			WELL #: 5			RRCID -> 140270			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 141119			COMPL. DATE 03/18/1992			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325		
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	Y	-0-		12
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	2	Y	-0-		12
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-		12
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	6	1	44	2	Y	-0-		12
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	Y	-0-		12
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	38	1	309	2	Y	-0-		12

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 141300			COMPL. DATE 04/15/1992			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688		
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	81	1	749	2	Y	-0-		17
11	810	N	763	-0-	-47	-0-	81	1	682	2	Y	-0-		17
12	775	N	712	-0-	-63	-0-	72	1	640	2	Y	-0-		17
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	92	1	731	2	Y	-0-		17
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	74	1	583	2	Y	-0-		17
03	713	N	646	-0-	-67	-0-	71	1	575	2	Y	-0-		17

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 141483			COMPL. DATE 04/16/1992			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502		
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-		28
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-		28
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-		28
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-		28
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	2	N	-0-		28
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-		28

BIG COWBOY (LOB0)			//CONT.// 07800 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
HIRSCH ESTATE 1772			WELL #: 6			RRCID -> 141795			COMPL. DATE 06/16/1992			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DIX RANCH - STATE A					WELL #: 1	RRCID -> 141871	COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669						
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	2	Y	-0-				-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	43	1	231	2	Y	-0-				-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	36	1	197	2	Y	-0-				-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	42	1	192	2	Y	-0-				-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	42	1	170	2	Y	-0-				-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	29	1	117	2	Y	-0-				-0-

HIRSCH ESTATE 2071					WELL #: 5	RRCID -> 141912	COMPL. DATE 06/28/1992			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NORFLEET-LESSOR G. U.					WELL #: 1	RRCID -> 142457	COMPL. DATE 07/27/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480						
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-				-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-				-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	2	N	-0-				-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	2	N	-0-				-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-	7			7
							8	9								
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-				7

HIRSCH ESTATE A					WELL #: 4	RRCID -> 142703	COMPL. DATE 09/19/1992			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HIRSCH ESTATE A					WELL #: 6	RRCID -> 143419	COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BIG COWBOY (LOB0)				//CONT.//	07800 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
DIX RANCH-STATE A				WELL #:	2	RRCID ->	144465	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL	DEPTH	8825	PERF.	7454 -	8530					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	266	2	Y	-0-					-0-	
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	292	2	Y	-0-					-0-	
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	-0-		48	1	259	2	Y	-0-					-0-	
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	317	2	Y	-0-					-0-	
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	290	2	Y	-0-					-0-	
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	309	2	Y	-0-					-0-	
WILLIAMSON, S.H. ET AL					WELL #:	5	RRCID ->	145665	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	7061 -	7099				
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	1502	2	Y	-0-					10	
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-		173	1	1459	2	Y	3					13	
									3	9										
12	1767	N	1402	-0-	-365	-0-	-0-		142	1	1260	2	Y	-0-					13	
*01	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	-0-		180	1	1435	2	Y	4					17	
									4	9										
02	1540	N	1380	-0-	-160	-0-	-0-		154	1	1223	2	Y	3					20	
									3	9										
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	1353	2	Y	-0-					20	
HIRSCH ESTATE 1770					WELL #:	1	RRCID ->	147312	COMPL. DATE	06/18/1991	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	1450 -	1595				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HIRSCH ESTATE 1766					WELL #:	4	RRCID ->	158123	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL	DEPTH	8765	PERF.	7378 -	8498				
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	-0-		32	1	292	2	Y	-0-					9	
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	361	2	Y	-0-					9	
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	383	2	Y	-0-					9	
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	355	2	Y	20					29	
									22	9										
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	361	2	Y	-0-					29	
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	-0-		39	1	316	2	Y	-0-					29	
HIRSCH ESTATE 2104 B					WELL #:	2	RRCID ->	160492	COMPL. DATE	10/12/1996	TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	7336 -	8470				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HIRSCH ESTATE 1772					WELL #:	8	RRCID ->	160504	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7754 -	7770				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BIG COWBOY (LOBO)			//CONT.// 07800 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
HIRSCH ESTATE 858			WELL #: 5			RRCID -> 161957			COMPL. DATE 11/13/1996			TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HIRSCH ESTATE 1766			WELL #: 5			RRCID -> 162230			COMPL. DATE 12/15/1996			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405						
10	31	N	28	-0-	-3	-0-		3	1	25	2	Y	-0-					43
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-		4	1	30	2	Y	-0-					43
12	31	N	23	-0-	-8	-0-		2	1	21	2	Y	-0-					43
01	31	N	25	-0-	-6	-0-		3	1	22	2	Y	-0-					43
02	28	N	26	-0-	-2	-0-		3	1	23	2	Y	-0-					43
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-		4	1	29	2	Y	-0-					43
HIRSCH ESTATE 1771			WELL #: 5			RRCID -> 164144			COMPL. DATE 05/01/1997			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379						
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-		261	1	2408	2	Y	-0-					3
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-		224	1	2163	2	Y	-0-					3
12	2635	N	2335	-0-	-300	-0-		231	1	2104	2	Y	-0-					3
01	2635	N	2405	-0-	-230	-0-		236	1	2169	2	Y	-0-					3
02	2240	N	2148	-0-	-92	-0-		232	1	1916	2	Y	-0-					3
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-		311	1	2405	2	Y	-0-					3
HIRSCH STATE 2072			WELL #: 4			RRCID -> 166318			COMPL. DATE 01/05/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650						
10	1488	N	1430	-0-	-58	-0-		140	1	1290	2	Y	-0-					13
11	1560	N	1110	-0-	-450	-0-		117	1	990	2	Y	3					16
								3	9									
12	1271	N	1173	-0-	-98	-0-		119	1	1054	2	Y	-0-					16
01	1426	N	521	-0-	-905	-0-		58	1	461	2	Y	2					18
								2	9									
02	1036	N	433	-0-	-603	-0-		48	1	384	2	Y	1					19
								1	9									
03	1178	N	470	-0-	-708	-0-		52	1	416	2	Y	2					21
								2	9									
ROSCHER, W.C. 518			WELL #: 5			RRCID -> 166978			COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280						
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-		46	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-		40	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-		34	1	305	2	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-		39	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-		35	1	275	2	Y	1					1
								1	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-		52	1	420	2	Y	1					2
								1	9									

BIG COWBOY (LOBO) HILCORP ENERGY COMPANY HIRSCH STATE 2072				//CONT.// //CONT.// WELL #:	07800 200 386310 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
						RRCID ->	167545	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7820	-	8184			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-			5	1	45	2	Y	-0-					13
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-			4	1	37	2	Y	3					16
									3	9									
12	62	N	45	-0-	-17	-0-			5	1	40	2	Y	-0-					16
01	62	N	55	-0-	-7	-0-			6	1	47	2	Y	2					18
									2	9									
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-			13	1	107	2	Y	1					19
									1	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-			24	1	192	2	Y	2					21
									2	9									
HIRSCH ESTATE 54					WELL #:	1	RRCID ->	168010	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8046	-	8280		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
HIRSCH ESTATE 537					WELL #:	4	RRCID ->	168108	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL	DEPTH	9050	PERF.	7774	-	8648		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
HIRSCH ESTATE 537					WELL #:	5	RRCID ->	170511	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	7760	-	9070		
10	868	N	769	-0-	-99	-0-			74	1	682	2	Y	12					95
									13	9									
11	840	N	822	-0-	-18	-0-			77	1	739	2	Y	5	80	1			20
									6	9									
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-			83	1	758	2	Y	13					33
									14	9									
01	775	N	759	-0-	-16	-0-			72	1	659	2	Y	25					58
									28	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-			80	1	663	2	Y	14					72
									15	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-			95	1	733	2	Y	41	103	1			10
									45	9									
HIRSCH STATE 2072					WELL #:	6	RRCID ->	181664	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	7668	-	7697		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
HIRSCH ESTATE 517					WELL #:	6	RRCID ->	183728	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	7732	-	7762		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO)				//CONT.//	07800 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
HIRSCH ESTATE NO. 1954				WELL #:	1	RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 8157 - 8509	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
10	1798 N	1424	-0-	-374	-0-	139	1	1285	2	Y	-0-	50 1	42
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	174	1	1677	2	Y	-16		58
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	18	9						
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	210	1	1911	2	Y	17		75
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	19	9						
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	198	1	1822	2	Y	12		87
						13	9						
						199	1	1647	2	Y	16		103
						18	9						
						230	1	1779	2	Y	32		135
						35	9						
HIRSCH ESTATE 537				WELL #:	6	RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8514 - 8744	
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	49	1	453	2	Y	8		56
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	9	9						
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	47	1	448	2	Y	3	47 1	12
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	3	9						
02	476 N	424	-0-	-52	-0-	48	1	437	2	Y	7		19
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	8	9						
						44	1	407	2	Y	16		35
						18	9						
						45	1	371	2	Y	7		42
						8	9						
						53	1	407	2	Y	23	60 1	5
						25	9						
A.B. CULPEPPER 2064				WELL #:	1	RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7484 - 8470	
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	166	1	1537	2	N	26		36
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	29	9						
12	930 N	454	-0-	-476	-0-	67	1	562	2	N	34	42 1	28
01	1736 N	421	-0-	-1315	-0-	37	9						
02	616 N	463	-0-	-153	-0-	42	1	368	2	N	40	43 1	25
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	44	9						
						41	1	323	2	N	52		77
						57	9						
						47	1	374	2	N	38	56 1	59
						42	9						
						54	1	435	2	N	88	54 1	93
						97	9						
NORFLEET A.V.				WELL #:	5	RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 7253 - 8354	
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	38	1	349	2	Y	-0-		-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	328	2	Y	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	2	Y	-0-		-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	329	2	Y	-0-		-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	324	2	Y	-0-		-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	379	2	Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)													CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																
CULPEPPER, A.B.2068																
//CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-		19	1	172	2	N	32		42		
							35	9								
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-		43	1	359	2	N	30	28 1	44		
							33	9								
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-		20	1	177	2	N	32	39 1	37		
							35	9								
01	217 N	148	-0-	-69	-0-		12	1	94	2	N	38		75		
							42	9								
02	224 N	104	-0-	-120	-0-		11	1	84	2	N	8	15 1	68		
							9	9								
03	217 N	126	-0-	-91	-0-		12	1	93	2	N	19	16 1	71		
							21	9								
ROSCHER-HIRSCH G.U.																
WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340																
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-		7	1	63	2	Y	-0-		-0-		
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-		7	1	59	2	Y	-0-		-0-		
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-		8	1	67	2	Y	-0-		-0-		
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-		7	1	60	2	Y	-0-		-0-		
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-		11	1	88	2	Y	-0-		-0-		
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-		6	1	50	2	Y	-0-		-0-		
CULPEPPER, A. B. 2068																
WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357																
10	186 N	90	-0-	-96	-0-		6	1	56	2	N	25		51		
							28	9								
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-		17	1	144	2	N	25	40 1	36		
							28	9								
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-		14	1	124	2	N	29	34 1	31		
							32	9								
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-		15	1	116	2	N	16		47		
							18	9								
02	168 N	67	-0-	-101	-0-		7	1	53	2	N	6	17 1	36		
							7	9								
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-		21	1	169	2	N	34	11 1	59		
							37	9								
A. V. NORFLEET																
WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334																
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-		95	1	876	2	Y	-0-		-0-		
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-		97	1	821	2	Y	7		7		
							8	9								
12	930 N	928	-0-	-2	-0-		93	1	823	2	Y	11		18		
							12	9								
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-		107	1	853	2	Y	2		20		
							2	9								
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-		108	1	852	2	Y	3		23		
							3	9								
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		121	1	972	2	Y	2		25		
							2	9								
HIRSCH ESTATE 1772																
WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318																
10	1271 N	1241	-0-	-30	-0-		121	1	1120	2	Y	-0-		-0-		
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		132	1	1277	2	Y	-0-		-0-		
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		143	1	1304	2	Y	-0-		-0-		
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		138	1	1272	2	Y	-0-		-0-		
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		134	1	1111	2	Y	-0-		-0-		
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		175	1	1354	2	Y	-0-		-0-		

BIG COWBOY (LOBO)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CULPEPPER, A.B. 2064														
//CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 386310														
WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	807	-0-	-154	-0-	76	1	703	2	N	25			35
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	28	9	661	2	N	36	41	1	30
12	899 N	836	-0-	-63	-0-	40	9	692	2	N	60	38	1	52
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	78	1	678	2	N	65			117
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	66	9	726	2	N	38	54	1	101
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	85	1	632	2	N	130	68	1	163
						72	9							
						92	1							
						42	9							
						78	1							
						143	9							

HIRSCH ESTATE 2094														
WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583														
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	173	1	1594	2	N	22			47
11	1770 N	1572	-0-	-198	-0-	24	9	1400	2	N	5			52
12	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	166	1	1475	2	N	-0-			52
01	1798 N	1605	-0-	-193	-0-	6	9	1426	2	N	-0-			52
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	166	1	1362	2	N	-0-			52
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	179	1	1502	2	N	-0-			52
						172	1							
						186	1							

LINCOLN RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338														
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	166	1	1535	2	N	18			52
11	1650 N	1536	-0-	-114	-0-	20	9	1371	2	N	3			55
12	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	162	1	1403	2	N	14			69
*01	1736 N	1468	-0-	-268	-0-	3	9	1304	2	N	-0-			69
*02	1428 N	1377	-0-	-51	-0-	158	1	1208	2	N	15			84
03	1581 N	1438	-0-	-143	-0-	15	9	1267	2	N	13			97
						164	1							
						152	1							
						17	9							
						157	1							
						14	9							

HIRSCH ESTATE 1772														
WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106														
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	Y	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	7	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-			-0-

EL GATO														
WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198														
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	69	1	416	2	Y	82	288	1	61
11	420 N	218	-0-	-202	-0-	90	9	146	2	Y	53	78	1	36
12	434 N	226	-0-	-208	-0-	14	1	140	2	Y	70			106
01	434 N	301	-0-	-133	-0-	58	9	149	2	Y	120			226
*02	196 N	184	-0-	-12	-0-	9	1	106	2	Y	59	148	1	137
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	Y	77	137	1	77
						132	9							
						13	1							
						65	9							
						12	1							
						85	9							

BIG COWBOY (LOB0)			//CONT.// 07800 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
EL GATO			WELL #: 27ST			RRCID -> 203603			COMPL. DATE 06/14/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
BILLINGS HEIRS					WELL #: 3			RRCID -> 204074			COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674			
10	190 N	190	-0-		-0-	-0-		27	1	163	2	N		-0-			26
11	210 N	192	-0-		-18	-0-		17	1	175	2	N		-0-			26
12	251 N	251	-0-		-0-	-0-		16	1	235	2	N		-0-			26
01	253 N	253	-0-		-0-	-0-		30	1	223	2	N		-0-			26
02	284 N	284	-0-		-0-	-0-		32	1	252	2	N		-0-			26
03	356 N	356	-0-		-0-	-0-		26	1	328	2	N		-0-	2		28
								2	9								
VAQUILLAS RANCH					WELL #: 9			RRCID -> 204246			COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394			
10	1519 N	1394	-0-		-125	-0-		197	1	1197	2	Y		-0-			-0-
11	1470 N	1059	-0-		-411	-0-		94	1	965	2	Y		-0-			-0-
12	1302 N	1044	-0-		-258	-0-		66	1	978	2	Y		-0-			-0-
01	1395 N	1153	-0-		-242	-0-		136	1	1017	2	Y		-0-			-0-
02	1140 N	1140	-0-		-0-	-0-		128	1	1012	2	Y		-0-			-0-
03	1178 N	1178	-0-		-0-	-0-		88	1	1090	2	Y		-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH STATE 1194					WELL #: 4			RRCID -> 206727			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206			
10	1023 N	932	-0-		-91	-0-		132	1	800	2	N		-0-			84
11	870 N	724	-0-		-146	-0-		64	1	660	2	N		-0-	83	1	1
12	882 N	882	-0-		-0-	-0-		56	1	826	2	N		-0-			1
01	930 N	841	-0-		-89	-0-		99	1	742	2	N		-0-			1
02	727 N	727	-0-		-0-	-0-		82	1	645	2	N		-0-			1
03	868 N	819	-0-		-49	-0-		61	1	758	2	N		-0-			1
EL GATO A					WELL #: 28			RRCID -> 215099			COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	2						N		-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	2						N		-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	2						N		-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	2						N		-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	2						N		-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	2						N		-0-			20
EL GATO					WELL #: 31			RRCID -> 224952			COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	Y	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	Y	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-
						1 9			
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	Y	1
						1 9			
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	Y	2
						2 9			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 10		RRCID -> 151412		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 2		RRCID -> 172532		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
THREE-C OIL AND GAS		857600							
VAQUILLAS 1629		WELL #: 1		RRCID -> 117131		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT
VAQUILLAS 1629		WELL #: 2		RRCID -> 119593		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT
VAQUILLAS 67		WELL #: 1		RRCID -> 121711		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT

BIG COWBOY (LOBO)			//CONT.//			07800 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS			//CONT.//			857600									
VAQUILLAS RANCH 67			WELL #:			5	RRCID ->	174095	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8075 -	8085	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
VAQUILLAS RANCH 67			WELL #:			6	RRCID ->	177034	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 9034 -	9038	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14					Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14					Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14					Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14					Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14					Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14					Y	NO RPT		-0-
VAQUILLAS RANCH "3"			WELL #:			3	RRCID ->	226091	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8082 -	8154	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46					Y	NO RPT		1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46					Y	NO RPT		1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46					Y	NO RPT		1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46					Y	NO RPT		1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46					Y	NO RPT		1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46					Y	NO RPT		1
BIG COWBOY (LOBO 1)			//CONT.//			07800 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.//			100397									
STANFORD, P. H.			WELL #:			3	RRCID ->	137931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8290 -	8320	
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	41	1	124	2	Y	-0-			26
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	42	1	107	2	Y	-0-			26
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	41	1	111	2	Y	3			29
							3	9							
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	42	1	95	2	Y	5	14	1	20
							6	9							
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	50	1	110	2	Y	-0-			20
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	54	1	126	2	Y	1			21
							1	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:			53	RRCID ->	141060	COMPL. DATE	03/07/1992	TOTAL DEPTH	9228	PERF. 7996 -	8012	
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	2	Y	-0-			43
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	14	1	35	2	Y	-0-			43
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	14	1	36	2	Y	1			44
							1	9							
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	13	1	31	2	Y	2	25	1	21
							2	9							
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	38	1	84	2	Y	-0-			21
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	46	1	108	2	Y	1			22
							1	9							

BIG COWBOY (LOBO 1)			//CONT.// 07800 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.// 100397													
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 112		RRCID -> 145288		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 9228		PERF. 7909 - 8075					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-		44 1	428 2		N	3	2 1				1
							3 9									
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-		45 1	476 2		N	3	2 1				2
							3 9									
BIG COWBOY (WILCOX 6000)			07800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397													
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 20		RRCID -> 235278		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5012 - 5016					
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					8
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					8
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2 1	20 2		N	-0-					8
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-		3 1	38 2		N	-0-					8
BIG COWBOY (WILCOX 6200)			07800 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
EL GATO			WELL #: 23		RRCID -> 214186		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 8700		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG MAC (6470)			07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC			100804													
SAN FERNANDO			WELL #: 1		RRCID -> 224742		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6558 - 6570					
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARTINEZ-URIBE			WELL #: 3		RRCID -> 225687		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6204 - 6240					
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ZACHRY			WELL #: 4		RRCID -> 230671		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 6414 - 6430					
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG MAC (6470)		BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT./CONT.//		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
LOZANO				WELL #:		1		RRCID -> 246006		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY						386310															
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A"						WELL #:		1		RRCID -> 169505		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 7136 - 7144					
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	852	2	Y	-0-						2		
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	865	2	Y	-0-						2		
12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	876	2	Y	-0-						2		
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	942	2	Y	-0-						2		
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	787	2	Y	-0-		2	1			-0-		
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	901	2	Y	-0-						-0-		
RAMON, BELIA ET AL						WELL #:		1		RRCID -> 172925		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6353 - 8677					
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	330	2	N	-0-						21		
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	309	2	N	-0-						21		
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	324	2	N	-0-						21		
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	348	2	N	-0-						21		
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	N	86		78	1			29		
								95	9												
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	340	2	N	-0-						29		
RAMON, BELIA ET AL						WELL #:		3		RRCID -> 173794		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 6240 - 6250					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
MARTINEZ, ADELA M. ET AL						WELL #:		1		RRCID -> 176484		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 6815 - 6820					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
RAMON						WELL #:		4		RRCID -> 219546		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 6723 - 8098					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

BIG MAC (6470)			//CONT.// 07948 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
PEREZ A			WELL #: 2			RRCID -> 222798			COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 9735			PERF. 6400 - 8004			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 223038			COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11200			PERF. 7322 - 9205			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 223524			COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 6503 - 6522			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

CUELLAR HEIRS B			WELL #: 1			RRCID -> 225639			COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 10470			PERF. 7340 - 10071			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

CUELLAR, FERNANDO "A"			WELL #: A 1			RRCID -> 237906			COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 9450			PERF. 6450 - 6479			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

TREVINO			WELL #: 23			RRCID -> 289545			COMPL. DATE 08/10/2017			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 6144 - 6158			
*07	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	-0-	6452	2	1	9	N	1					1	
*08	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	-0-	14156	2			N	-0-					1	
*09	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	-0-	13297	2			N	-0-					1	
*10	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	-0-	13037	2			N	-0-					1	
*11	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					1	
*12	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	-0-	11410	2			N	-0-					1	
*01	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					1	
*02	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					1	
03	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	-0-	10355	2			N	-0-					1	

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RAMON A		WELL #: 1		RRCID -> 290029		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6460 - 6657					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-		-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	2	N	-0-		-0-
12	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	3	1	18	2	N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-

TREVINO				WELL #: 16	RRCID -> 291333	COMPL. DATE 07/16/2021		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6588 - 6596					
10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-
11	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
12	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-		-0-
01	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-		-0-
02	28 X	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-		-0-
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
ALEXANDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 247748		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BIG MAC (8260)		07948 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
GONZALES, HORACIO		WELL #: 1		RRCID -> 204474		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983					
10	2759 N	2732	-0-	-27	-0-	273	1	2457	2	N	2		6
						2	9						
11	2640 N	2557	-0-	-83	-0-	271	1	2286	2	N	-0-		6
12	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	350	1	2407	2	N	-0-		6
01	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	309	1	2555	2	N	2		8
						2	9						
02	2380 N	2254	-0-	-126	-0-	298	1	1954	2	N	2	9 1	1
						2	9						
03	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	271	1	2559	2	N	3		4
						3	9						

VIELMANN-RAMIREZ				WELL #: 1	RRCID -> 204733	COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421					
10	930 N	874	-0-	-56	-0-	98	1	776	2	N	-0-		-0-
11	900 N	822	-0-	-78	-0-	98	1	724	2	N	-0-		-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	99	1	840	2	N	-0-		-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	89	1	812	2	N	-0-		-0-
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	103	1	855	2	N	29		29
						32	9						
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	101	1	882	2	N	-0-		29

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU		WELL #: 1		RRCID -> 144473		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BIG MAC (8260)														
MERIT ENERGY COMPANY														
SANTA MARIA														
WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316														
CNTY: ZAPATA														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	19	1	4057	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	258	1	3836	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4309	X	3687	-0-	-622	-0-	270	1	3417	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4309	X	3737	-0-	-572	-0-	115	1	3622	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3892	X	3581	-0-	-311	-0-	3581	2			N	-0-	-0-	-0-
03	4216	X	3203	-0-	-1013	-0-	3203	2			N	-0-	-0-	-0-
BIG REEF (EDWARDS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
BOOTH, W. V. JR.														
WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691														
CNTY: WEBB														
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-	-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-	-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
BOOTH, UNOCAL H														
WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670														
10	806	N	25	-0-	-781	-0-	25	2			N	-0-	-0-	-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
BOOTH, W. V. ET AL														
WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
FULLER 2292 H														
WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822														
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
PALAFOX GALAN -H-														
WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770														
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

BIG REEF (EDWARDS)			//CONT.// 08015 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.// 499978													
FULLER 2292 "H"			WELL #: 2A			RRCID -> 196080			COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H-			WELL #: 2			RRCID -> 197558			COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701				
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"			WELL #: 4			RRCID -> 198435			COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088				
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		1965 2			N	-0-					-0-
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		1773 2			N	-0-					-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		1295 2			N	-0-					-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1261 2			N	-0-					-0-
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		1154 2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, UNOCAL H			WELL #: 4B			RRCID -> 198436			COMPL. DATE 11/09/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349				
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2			N	-0-					-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 "L"			WELL #: 1T			RRCID -> 198437			COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 "H"			WELL #: 3			RRCID -> 200059			COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H			WELL #: 1U			RRCID -> 200322			COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"														
WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100														
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856														
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700														
10	3534 X	37	-0-	-3497	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260														
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
02	588 N	242	-0-	-346	-0-	242	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956														
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523														
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS)			//CONT.// 08015 150			CAPACITY			CNTY: WEBB											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.// 499978																	
PALAFOX STATE A H			WELL #: 3			RRCID -> 206937			COMPL. DATE 03/27/2005			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 9587 - 11541					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	-0-	5	2					N	-0-					-0-	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2					N	-0-					-0-	
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	-0-	5	2					N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PALAFOX STATE A H			WELL #: 4			RRCID -> 207576			COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 9654			PERF. 8106 - 12074					
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	2					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	2					N	-0-					-0-	
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	2					N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BOOTH UNOCAL H			WELL #: 5U			RRCID -> 207862			COMPL. DATE 12/06/2004			TOTAL DEPTH 9735			PERF. 9512 - 11516					
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2					N	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2					N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BOOTH UNOCAL H			WELL #: 5 B			RRCID -> 212157			COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 9786			PERF. 9612 - 11261					
10	494 X	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2					N	-0-					-0-	
11	839 X	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2					N	-0-					-0-	
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	62 X	18	-0-	-44	-0-	-0-	18	2					N	-0-					-0-	
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BOOTH UNOCAL H			WELL #: 11U			RRCID -> 212195			COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 9794			PERF. 9506 - 12200					
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2					N	-0-					-0-	
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2					N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BOOTH UNOCAL H			WELL #: 6U			RRCID -> 220909			COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 9772			PERF. 9595 - 12788					
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2					N	-0-					-0-	
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	-0-	22	2					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2					N	-0-					-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BOOTH, W.V., JR. 2292 H			WELL #: 8A			RRCID -> 222782			COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 9687			PERF. 9540 - 12000					
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2					N	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2					N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BOOTH 2292 H		WELL #:		11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL	DEPTH	9783	PERF.	9506	- 12220
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		25 N	25	-0-	-0-		25 2			N	-0-			-0-
11		12 N	-0-	-0-	-12					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-		35 2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL	DEPTH	9756	PERF.	9727	- 11140
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H		WELL #:		14A	RRCID ->	231327	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	9735	- 12609
10		12 N	12	-0-	-0-		12 2			N	-0-			-0-
11		12 N	-0-	-0-	-12					N	-0-			-0-
12		15 N	15	-0-	-0-		15 2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0-		75 2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	239583	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL	DEPTH	10001	PERF.	8600	- 10070
10	899	X	22	-0-	-877		22 2			N	-0-			-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870					N	-0-			-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899					N	-0-			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-
02	35	X	35	-0-	-0-		35 2			N	-0-			-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		15U	RRCID ->	247374	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL	DEPTH	9817	PERF.	9500	- 11949
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS 38 "H"		WELL #:		8	RRCID ->	247970	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL	DEPTH	12685	PERF.	9500	- 12685
10	48	N	48	-0-	-0-		48 2			N	-0-			-0-
11	53	N	53	-0-	-0-		53 2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-		37 2			N	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-		40 2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 106 H		WELL #:		12	RRCID ->	248271	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	9459	- 11675
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
SAUNDERS STATE 108 H UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 248408														
COMPL. DATE 12/06/2008														
TOTAL DEPTH 9622														
PERF. 9337 - 12409														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-			-0-
11	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-			-0-
12	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-			-0-
01	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-			-0-
02	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-			-0-
03	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT			-0-
SAUNDERS STATE 108 H														
WELL #: 9														
RRCID -> 248410														
COMPL. DATE 01/26/2009														
TOTAL DEPTH 9672														
PERF. 9374 - 11921														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-
PALAFOX 39 H														
WELL #: 7														
RRCID -> 249442														
COMPL. DATE 03/13/2009														
TOTAL DEPTH 9733														
PERF. 9467 - 12195														
10	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-			15
11	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-			15
12	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-			15
01	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-			15
02	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-			15
03	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			15
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"														
WELL #: 9A														
RRCID -> 251666														
COMPL. DATE 06/13/2008														
TOTAL DEPTH 9755														
PERF. 9345 - 11645														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAUNDERS STATE 108 H														
WELL #: 10														
RRCID -> 251867														
COMPL. DATE 04/27/2009														
TOTAL DEPTH 9574														
PERF. 9220 - 12418														
10	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
11	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-			-0-
12	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
01	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
02	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
03	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG TIME (FRIO 5250)													CNTY: STARR	
FARGO OIL & GAS, LLC														
BENTSEN														
WELL #: 1														
RRCID -> 268817														
COMPL. DATE 08/21/2012														
TOTAL DEPTH 5340														
PERF. 5161 - 5164														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

BISHOP, EAST (7600 FRI0)														
TEXRON OPERATING, LLC														
PETROQUEST JV-DORSOGNA														
WELL #: 4					RRCID -> 260436					COMPL. DATE 12/13/2010				
TOTAL DEPTH 8760					PERF. 7435 - 7440					CNTY: NUECES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			128
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
BISHOP, EAST (8350)														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														
PETROQUEST JV -ELLIOT														
WELL #: 570411					RRCID -> 244521					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 8550					PERF. 6250 - 8454					CNTY: NUECES				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2010														
TEXRON OPERATING, LLC														
PETROQUEST JV-DORSOGNA														
WELL #: 1					RRCID -> 248314					COMPL. DATE 03/05/2009				
TOTAL DEPTH 8620					PERF. 7698 - 7702					CNTY: NUECES				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BISHOP, WEST (VICKSBURG)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
ECKERMAN, W.R. UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 134856					COMPL. DATE 04/19/1990				
TOTAL DEPTH 9600					PERF. 9098 - 9305					CNTY: NUECES				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
BISHOP, WEST (6830)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BROWNING HEIRS														
WELL #: 1					RRCID -> 275621					COMPL. DATE 07/09/2014				
TOTAL DEPTH 8110					PERF. 6812 - 6824					CNTY: NUECES				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

BLACK CREEK (LOBO) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DESPAIN										08520 150 412178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
										WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	9240	PERF. 8838 - 9074
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
DESPAIN										WELL #:	6	RRCID ->	144490	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"										789662 WELL #:	1	RRCID ->	144466	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	57	1	586	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	245	-0-	-535	-0-	45	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	37	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	651 N	366	-0-	-285	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	40	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
BRISCOE "D"										WELL #:	2	RRCID ->	144469	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	63	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
BRISCOE "D"										WELL #:	4	RRCID ->	144471	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930
10	1519 X	459	-0-	-1060	-0-	40	1	419	2	Y	-0-					6
11	1470 X	738	-0-	-732	-0-	136	1	598	2	Y	-0-			9 1		1
						4	9									
12	1116 X	629	-0-	-487	-0-	97	1	532	2	Y	-0-					1
01	465 X	463	-0-	-2	-0-	26	1	437	2	Y	-0-					1
02	700 X	291	-0-	-409	-0-	54	1	228	2	Y	-0-			2 1		7
						9	9									
03	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1552	2	6 9		Y	5					12
BRISCOE D										WELL #:	3	RRCID ->	144482	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	114	1	1182	2	Y	-0-					14
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	115	1	508	2	Y	-0-			23 1		1
						11	9									
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	210	1	1155	2	Y	-0-					1
01	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	61	1	1016	2	Y	-0-					1
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	240	1	1024	2	Y	-0-			5 1		13
						19	9									
03	1364 N	391	-0-	-973	-0-	379	2	12 9		Y	11					24

BLACK CREEK (LOBO)													CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.																
BRISCOE D																
WELL #: 6													RRCID -> 144491			
COMPL. DATE 01/19/1998													TOTAL DEPTH 9300			
PERF. 8141 - 9060																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE D													WELL #: 5			
RRCID -> 144493													COMPL. DATE 02/07/1993			
TOTAL DEPTH 9200													PERF. 8783 - 8958			
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	216	1	2234	2	Y	-0-					11
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	206	1	908	2	Y	5	14	1			2
						6	9									
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	230	1	1269	2	Y	-0-					2
01	2449 N	1242	-0-	-1207	-0-	70	1	1172	2	Y	-0-					2
02	1036 N	843	-0-	-193	-0-	160	1	683	2	Y	-0-					2
03	1488 N	345	-0-	-1143	-0-	345	2			Y	-0-					2
BRISCOE D													WELL #: 7			
RRCID -> 149018													COMPL. DATE 04/08/1994			
TOTAL DEPTH 9200													PERF. 5794 - 5990			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE "D"													WELL #: 8			
RRCID -> 150164													COMPL. DATE 06/03/1994			
TOTAL DEPTH 9240													PERF. 8732 - 8916			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE "D"													WELL #: 9			
RRCID -> 151280													COMPL. DATE 09/27/1994			
TOTAL DEPTH 9140													PERF. 8738 - 8922			
10	496 N	67	-0-	-429	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					12
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	63	1	280	2	Y	13	25	1			-0-
						14	9									
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	56	1	239	2	Y	22	6	1			16
						24	9									
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	108	2	17	9	Y	15					31
BRISCOE "D"													WELL #: 10			
RRCID -> 152403													COMPL. DATE 01/22/2018			
TOTAL DEPTH 9180													PERF. 8080 - 8100			
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	Y	-0-					1
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	92	-0-	-187	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	44	-0-	-68	-0-	8	1	35	2	Y	1					1
						1	9									
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					1

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE D															CNTY: WEBB									
//CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED //CONT.// 789662 WELL #: 13															RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
10	11	254 N 747 N	254 747	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			22 1 137 1	232 2 607 2	2 2	Y Y	-0- 3			6 1		3 -0-						
12	01	509 N 723 N 870 N	509 723 870	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-			78 1 41 1 164 1	431 2 682 2 700 2	2 2 2	Y Y Y	-0- -0- 5			2 1		-0- -0- 3						
03		496 N	264	-0-	-232	-0-			261 2	3 9	Y	3						6						
BRISCOE D																								
//CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED //CONT.// 789662 WELL #: 12															RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036									
10	11	620 N 306 N	609 306	-0- -0-	-11 -0-	-0- -0-			54 1 56 1	555 2 248 2	2 2	Y Y	-0- 2			6 1		5 1						
12	01	357 N 620 N 366 N	357 284 366	-0- -0- -0-	-0- -336 -0-	-0- -0- -0-			55 1 16 1 69 1	302 2 268 2 293 2	2 2 2	Y Y Y	-0- -0- 4			1 1		1 1 4						
03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-			1111 2	3 9	Y	3						7						
BRISCOE "D"																								
//CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED //CONT.// 789662 WELL #: 15															RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956									
10	11	309 N 188 N 241 N 310 N 168 N 3100 N	309 188 241 224 133 3246	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -86 -35 146	-0- -0- -0- -0- -0- 146			27 1 35 1 37 1 13 1 25 1 3246 2	282 2 153 2 204 2 211 2 108 2	2 2 2 2 2	Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0- -0-						
BRISCOE "D"																								
//CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED //CONT.// 789662 WELL #: 16															RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964									
10	11	678 N 533 N	678 533	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			60 1 96 1 15 9	618 2 422 2	2 2	Y Y	-0- 14			41 1		42 15						
12	01	619 N 682 N 504 N	619 632 426	-0- -0- -0-	-0- -50 -78	-0- -0- -0-			95 1 36 1 75 1 31 9	524 2 596 2 320 2	2 2 2	Y Y Y	-0- -0- 28			8 1		15 15 35						
03		620 N	490	-0-	-130	-0-			471 2	19 9	Y	17						52						
BRISCOE "D"																								
//CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED //CONT.// 789662 WELL #: 17															RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984									
10	11	364 N 540 N	364 484	-0- -0-	-0- -56	-0- -0-			32 1 86 1 20 9	332 2 378 2	2 2	Y Y	-0- 18			44 1		32 6						
12	01	1096 N 774 N 481 N	1096 774 481	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-			168 1 44 1 84 1 37 9	928 2 730 2 360 2	2 2 2	Y Y Y	-0- -0- 34			10 1		6 6 30						
03		1085 N	259	-0-	-826	-0-			152 1 23 9	84 2	Y	21						51						
BRISCOE 'D'																								
//CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED //CONT.// 789662 WELL #: 20															RRCID -> 288439 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010									
10	11	271 N 146 N 201 N 279 N 211 N 738 N	271 146 201 264 211 738	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -15 -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			24 1 27 1 31 1 15 1 40 1 738 2	247 2 119 2 170 2 249 2 171 2	2 2 2 2 2	Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0- -0-						

BLANCAS CREEK (LOBO 6)				08742 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
BRIONES, J.E. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	129374	COMPL. DATE	08/03/1987	TOTAL DEPTH	9332	PERF. 8926 -	8946			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1116 N	1079	-0-	-37 B	-8418		42 1	1037	3	N	-0-				106
11		1080 N	883	-0-	-197 B	-8418		37 1	846	3	N	-0-				106
12		1116 N	786	-0-	-330 B	-8418		31 1	755	3	N	-0-				106
01		0 N	981	-0-	981 B	-7437		43 1	938	3	N	-0-				106
02		812 N	886	-0-	74 B	-7363		39 1	847	3	N	-0-				106
*03		775 N	1006	-0-	231 B	-7132		43 1	963	3	N	-0-	95	1		11
MARTINEZ, D. S.				WELL #:	7	RRCID ->	186229	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7228 -	7670			
10		409 N	409	-0-	-0- B	-0-		22 1	387	3	N	-0-				2
11		409 N	409	-0-	-0- B	-0-		23 1	386	3	N	-0-				2
12		348 N	348	-0-	-0- B	-0-		19 1	329	3	N	-0-				2
01		403 N	403	-0-	-0- B	-0-		23 1	380	3	N	-0-				2
02		562 N	562	-0-	-0- B	-0-		31 1	531	3	N	-0-				2
03		590 N	590	-0-	-0- B	-0-		36 1	554	3	N	-0-				2
BLANCAS CREEK (10850)				08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LUNDELL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	103039	COMPL. DATE	07/02/1987	TOTAL DEPTH	11348	PERF. 9908 -	10886			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRUNI RANCH				WELL #:	35	RRCID ->	160279	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 11080 -	11166			
10		1426 N	1348	-0-	-78	-0-		74 1	1273	2	Y	1				85
								1 9								
11		1410 N	1386	-0-	-24	-0-		73 1	1270	2	Y	39	94	1		30
								43 9								
12		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		83 1	1362	2	Y	18				48
								20 9								
*01		1333 N	1191	-0-	-142	-0-		59 1	1131	2	Y	1				49
								1 9								
02		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		68 1	1288	2	Y	1				50
								1 9								
03		1457 N	1431	-0-	-26	-0-		71 1	1360	2	Y	-0-				50
BRUNI RANCH				WELL #:	36	RRCID ->	162126	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	11725	PERF. 11286 -	11392			
10		961 N	886	-0-	-75	-0-		48 1	838	2	Y	-0-				2
11		930 N	762	-0-	-168	-0-		41 1	721	2	Y	-0-	2	1		-0-
12		899 N	753	-0-	-146	-0-		43 1	710	2	Y	-0-				-0-
*01		899 N	781	-0-	-118	-0-		39 1	741	2	Y	1				1
								1 9								
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-		37 1	690	2	Y	-0-				1
03		744 N	732	-0-	-12	-0-		36 1	696	2	Y	-0-				1
BRUNI RANCH				WELL #:	90	RRCID ->	182968	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	12130	PERF. 9902 -	11945			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLANCAS CREEK (10850)														CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
BRUNI RANCH															
//CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	496 N	240	-0-	-256	-0-	13	1	227	2	Y	-0-			1	
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-	1	1	-0-	
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	Y	-0-			-0-	
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-			-0-	
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	1			1	
						1	9								
03	403 N	328	-0-	-75	-0-	16	1	312	2	Y	-0-			1	
BMT MARTIN B															
WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162															
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-	
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-			-0-	
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-			-0-	
*01	186 N	94	-0-	-92	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-	
02	196 N	113	-0-	-83	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-	
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-	
MCASKILL TR5															
WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BRUNI RANCH															
WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BMT MARTIN B															
WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRUNI RANCH															
WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BLANCAS CREEK (10850)				//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH				WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 11909		PERF. 9744 - 9754					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRUNI RANCH				WELL #: 99		RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 11519		PERF. 9206 - 9358					
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
*01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
MCASKILL TR1				WELL #: 29		RRCID -> 255568		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9440 - 9464					
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	16	1	274	2	N	-0-					-0-
11		300 N	284	-0-	-16	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
12		310 N	109	-0-	-201	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02		252 N	232	-0-	-20	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-					-0-
BLANCHARD (QUEEN CITY)				08763 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL					
FINALY RESOURCES LLC				268323													
CANALES				WELL #: 1		RRCID -> 203077		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9148		PERF. 8940 - 9010					
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					59
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01		248 N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					59
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					59
*03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					59
ALTA-HUIZAR				WELL #: 1		RRCID -> 205260		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8996 - 9072					
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					67
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					67
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					67
*03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					67
BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)				08888 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ARANSAS					
BESCO OPERATING, L.P.				068208													
STATE OF TEXAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 009423		COMPL. DATE 08/27/1952		TOTAL DEPTH 12316		PERF. N/A					
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	745	1	11	9	N	10					214
11		720 N	706	-0-	-14	-0-	696	1	10	9	N	9					223
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	731	1	13	9	N	12					235
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	761	1	13	9	N	12					247
02		672 N	284	-0-	-388	-0-	282	1	2	9	N	2	35	6			214
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	185	1	4	6	25

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS														
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208														
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
TR OFFSHORE, LLC 863725														
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692														
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
TR OFFSHORE, LLC 863725														
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600)				09646 284		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648															
MURCH, B. L.				WELL #: 26		RRCID -> 201178		COMPL. DATE 03/31/2016		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3140 - 3846							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLOOMBERG (SULLIVAN 4000)				09646 568		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 22		RRCID -> 257160		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 11781		PERF. 5030 - 5080							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)				09646 710		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748															
GARCIA, J. A. ET AL				WELL #: 7		RRCID -> 222264		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5709 - 5766							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648															
MURCH, B. L.				WELL #: 6		RRCID -> 148273		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 5940		PERF. 2860 - 5878							
10	1302 N	730	-0-	-572	-0-	54 1	674 2	Y	2	3	1							1	
						2 9													
11	1200 N	1032	-0-	-168	-0-	66 1	964 2	Y	2	2	1							1	
						2 9													
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	82 1	1184 2	Y	4	3	1							2	
						4 9													
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	85 1	1026 2	Y	12	8	1							6	
						13 9													
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	75 1	945 2	Y	11	13	1							4	
						12 9													
03	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	94 1	1012 2	Y	10	6	1							8	
						11 9													
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 39		RRCID -> 208685		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6264 - 6294							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)			//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
BLOOMBERG, SAMUEL D			WELL #:		38	RRCID -> 208686		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH	6466	PERF. 6164	-	6182		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		651 N	637	-0-	-14	-0-			157 1	480 3		Y	-0-			20
11		630 N	358	-0-	-272	-0-			358 2			Y	-0-	14 7		6
12		589 N	587	-0-	-2	-0-			587 2			Y	-0-			6
*01		651 N	588	-0-	-63	-0-			588 2			Y	-0-			6
*02	DLQ	G-10	558	-0-	558	-0-	558		557 2	1 9		Y	1			7
03	DLQ	G-10	585	-0-	585	-0-	1143		583 2	2 9		Y	2			9
BLOOMBERG			WELL #:		11	RRCID -> 263015		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH	7005	PERF. 5731	-	5742		
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-			38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	38 7		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D.			WELL #:		74	RRCID -> 274280		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5501	-	5521		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			286
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	256 7		30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
MAGNUM PRODUCING, LP			WELL #:		521516	RRCID -> 115364		COMPL. DATE 02/07/1985		TOTAL DEPTH	6060	PERF. 5965	-	5988		
MORSE					1											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLOOMBERG, WEST (4200)			WELL #:		09651 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SCORPION OPERATING, INC.					758492											
STEEN, BETTY					8	RRCID -> 273665		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4248	-	4278		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BOB WEST (L-1-4)			WELL #:		10041 138	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
BEEHIVE OPERATING, LLC					061750											
RAMIREZ, MARIA V.					3	RRCID -> 164018		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH	12886	PERF. 8982	-	9120		
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)			//CONT.//			10041 138			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY						561136													
ARRIAGA GU "F"			WELL #:			1			RRCID -> 160465			COMPL. DATE 11/11/1995			TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	49	-0-	49	159			5 1		44 2	N	-0-					-0-	
11		209 X	50	-0-	-159	-0-			6 1		44 2	N	-0-					-0-	
12		29 X	29	-0-	-0-	-0-			4 1		25 2	N	-0-					-0-	
01		62 N	34	-0-	-28	-0-			5 1		29 2	N	-0-					-0-	
02		56 N	16	-0-	-40	-0-			2 1		14 2	N	-0-					-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:			1			RRCID -> 175061			COMPL. DATE 11/08/1999			TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SANDIA "C"			WELL #:			3			RRCID -> 176475			COMPL. DATE 01/20/2000			TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
USA			WELL #:			2013			RRCID -> 178109			COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242				
10		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-			180 1		3251 2	N	-0-					-0-	
11		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-			85 1		3332 2	N	-0-					-0-	
12		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-			91 1		3825 2	N	-0-					-0-	
01		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-			76 1		2878 2	N	-0-					-0-	
02		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-			112 1		4022 2	N	-0-					-0-	
03		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-			128 1		4117 2	N	-0-					-0-	
RAMIREZ GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 178981			COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
USA			WELL #:			306			RRCID -> 189702			COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SANDIA "C"			WELL #:			5			RRCID -> 191250			COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOB WEST (L-1-4)			//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
SANDIA "C"			WELL #:		4	RRCID -> 192767		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13475		PERF. 8640 - 8655	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID -> 210471		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 10124 - 10134	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

ARRIAGA GU "F"			WELL #:		2	RRCID -> 216172		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 12940		PERF. 9758 - 9937	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	160	2	N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	N	-0-	-0-
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	-0-	11	1	70	2	N	-0-	-0-
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-	-0-
03	155 N	92	-0-	-63	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-	-0-

GUERRA-USA GU "C"			WELL #:		10	RRCID -> 241568		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 15098		PERF. 10100 - 10880	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID -> 253790		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF. 10161 - 10998	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D			WELL #:		5	RRCID -> 275531		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 13257		PERF. 8727 - 9744	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

USA			WELL #:		3010	RRCID -> 276296		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 13081		PERF. 9532 - 9550	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	28
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	28
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	28

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
USA 1		WELL #:		6	RRCID ->	276985	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11784 PERF. 9614 - 9780			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	206	-0-	-73	-0-	11	1	195	2	N	-0-		-0-
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	4	1	137	2	N	-0-		-0-
12	248 N	148	-0-	-100	-0-	3	1	145	2	N	-0-		-0-
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	4	1	157	2	N	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	N	-0-		-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-		-0-
USA 3		WELL #:		8	RRCID ->	278203	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11328 PERF. 8108 - 8120			
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	2	N	-0-		-0-
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	10	1	388	2	N	-0-		-0-
12	465 N	314	-0-	-151	-0-	7	1	307	2	N	-0-		-0-
01	465 N	285	-0-	-180	-0-	7	1	278	2	N	-0-		-0-
02	364 N	268	-0-	-96	-0-	7	1	261	2	N	-0-		-0-
03	310 N	266	-0-	-44	-0-	8	1	258	2	N	-0-		-0-
RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278482	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034 PERF. 9126 - 9536			
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	2	N	-0-		-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	2	N	-0-		-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	2	N	-0-		-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	41	1	262	2	N	-0-		-0-
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	27	1	171	2	N	-0-		-0-
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	22	1	145	2	N	-0-		-0-
MORNINGSTAR GAS, INC.		586679											
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150 PERF.10062 - 10360			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOB WEST (L-3)		10041 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750											
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		1	RRCID ->	157338	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10185 PERF. 8230 - 8245			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID ->	168331	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	11800 PERF. 8430 - 11565			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-3)														CNTY: ZAPATA	
BEEHIVE OPERATING, LLC															
GUERRA GAS UNIT "A"															
				//CONT.//	10041 140	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	061750										
				WELL #:	4	RRCID -> 247349				COMPL. DATE 11/24/2008				TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183						N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	183						N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY															
GUERRA-USA GAS UNIT D															
				WELL #:	9	RRCID -> 276162				COMPL. DATE 10/09/2014				TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BOB WEST (L-5-10)														CNTY: STARR	
BEEHIVE OPERATING, LLC															
YZAGUIRRE, RAMIREZ															
				WELL #:	2	RRCID -> 195025				COMPL. DATE 10/20/2002				TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624	
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-		-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-		-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY															
RAMIREZ															
				WELL #:	1	RRCID -> 150567				COMPL. DATE 06/01/1994				TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT															
				WELL #:	5	RRCID -> 154501				COMPL. DATE 11/12/1993				TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A	
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	16	1	145	2	N	-0-			-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	17	1	117	2	N	-0-			-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	22	1	150	2	N	-0-			-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	172	2	N	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	2	N	-0-			-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	24	1	157	2	N	-0-			-0-
RAMIREZ GU "E"															
				WELL #:	13	RRCID -> 160895				COMPL. DATE 07/10/1996				TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-5-10)													CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY														
GUERRA GAS UNIT A														
//CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 561136														
WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	79 1	697 2	N	-0-				-0-
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	89 1	624 2	N	-0-				-0-
12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	89 1	598 2	N	-0-				-0-
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	90 1	568 2	N	-0-				-0-
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	85 1	543 2	N	-0-				-0-
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	99 1	640 2	N	-0-				-0-
USA													WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SANDIA "C"													WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190	
10	3038 X	2161	-0-	-877	-0-	113 1	2048 2	N	-0-					-0-
11	2940 X	2026	-0-	-914	-0-	51 1	1975 2	N	-0-					-0-
12	3038 X	2015	-0-	-1023	-0-	47 1	1968 2	N	-0-					-0-
01	2573 X	1654	-0-	-919	-0-	42 1	1612 2	N	-0-					-0-
02	2212 X	1679	-0-	-533	-0-	45 1	1634 2	N	-0-					-0-
03	2170 X	1935	-0-	-235	-0-	58 1	1877 2	N	-0-					-0-
RAMIREZ GU "E"													WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GUERRA GAS UNIT "A"													WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.													WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 10968 - 11984	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
USA													WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID -> 175721		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 15150		PERF.11157 - 11660			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDIA "C"			WELL #:		3	RRCID -> 176542		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13574		PERF. 9143 - 9187			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		1011	RRCID -> 178097		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12866		PERF. 9700 - 9788			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		2013	RRCID -> 178117		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 11971		PERF. 8492 - 8564			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		3011	RRCID -> 183163		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9090 - 9178			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		1012	RRCID -> 187314		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11078 - 11100			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		306	RRCID -> 189703		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 11612		PERF. 8782 - 9399			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.// 10041 143			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																
SANDIA "C"			WELL #: 5			RRCID -> 191249			COMPL. DATE 07/06/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		805 N	805	-0-	-0-	-0-			42 1		763 2	N	-0-						-0-
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-			20 1		778 2	N	-0-						-0-
12		806 N	804	-0-	-2	-0-			19 1		785 2	N	-0-						-0-
01		806 N	702	-0-	-104	-0-			18 1		684 2	N	-0-						-0-
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-			21 1		756 2	N	-0-						-0-
03		806 N	783	-0-	-23	-0-			24 1		759 2	N	-0-						-0-
SANDIA "C"			WELL #: 4			RRCID -> 192768			COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #: 13			RRCID -> 197650			COMPL. DATE 09/21/2003			TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
USA			WELL #: 307			RRCID -> 221890			COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284							
10	3658 X	3461	-0-	-197	-0-			182 1	3279 2	N	-0-								-0-
11	3630 X	3076	-0-	-554	-0-			77 1	2999 2	N	-0-								-0-
12	3751 X	2605	-0-	-1146	-0-			60 1	2545 2	N	-0-								-0-
01	3751 X	3088	-0-	-663	-0-			79 1	3009 2	N	-0-								-0-
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-			86 1	3098 2	N	-0-								-0-
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-			113 1	3645 2	N	-0-								-0-
USA			WELL #: 102			RRCID -> 222993			COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
USA			WELL #: 3014			RRCID -> 245535			COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180							
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-			116 1	2101 2	N	-0-								-0-
11	2280 N	2010	-0-	-270	-0-			50 1	1960 2	N	-0-								-0-
12	2263 N	1954	-0-	-309	-0-			45 1	1909 2	N	-0-								-0-
01	2232 N	2216	-0-	-16	-0-			57 1	2159 2	N	-0-								-0-
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-			54 1	1932 2	N	-0-								-0-
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-			64 1	2062 2	N	-0-								-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #: 17			RRCID -> 253789			COMPL. DATE 09/20/2009			TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BOB WEST (L-5-10)													CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY																
GUERRA-USA GAS UNIT "D"																
				//CONT.//	10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY							
				//CONT.//	561136											
				WELL #:	18	RRCID -> 257354			COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ GU 'E'				WELL #:	5	RRCID -> 278501			COMPL. DATE 04/11/2015			TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
USA 2				WELL #:	12	RRCID -> 286575			COMPL. DATE 10/21/2018			TOTAL DEPTH 11029 PERF. 9564 - 9880				
10	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	-0-	59	1	1070	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	-0-	27	1	1062	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	-0-	25	1	1054	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	-0-	26	1	983	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	926	-0-	-82	-0-	-0-	25	1	901	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1052	2	N	-0-			-0-
BOB WEST (L-7)													CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC																
RAMIREZ, MARIA V.																
				WELL #:	5ST	RRCID -> 169426			COMPL. DATE 07/01/1998			TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408				
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226												
YZAGUIRRE, J				WELL #:	11U	RRCID -> 167131			COMPL. DATE 05/20/1995			TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
GUERRA-USA GAS UNIT D				WELL #:	5	RRCID -> 275551			COMPL. DATE 08/31/2014			TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14)										10041 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY										561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"										WELL #: 7	RRCID -> 166626	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 14400	PERF. 11626 - 11935			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)										10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC										061750							
YZAQUIRRE, J.										WELL #: 2	RRCID -> 144321	COMPL. DATE 12/30/1992	TOTAL DEPTH 12389	PERF. 10082 - 10234			
10	155 N		-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-				-0-
11	396 N		396	-0-	-0-	-0-		396	3			N	-0-				-0-
12	515 N		515	-0-	-0-	-0-		515	3			N	-0-				-0-
01	425 N		425	-0-	-0-	-0-		425	3			N	-0-				-0-
02	375 N		375	-0-	-0-	-0-		375	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
YZAQUIRRE, J.										WELL #: 8	RRCID -> 148508	COMPL. DATE 02/23/1994	TOTAL DEPTH 11509	PERF. 9475 - 18053			
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	153 N		153	-0-	-0-	-0-		153	3			N	-0-				-0-
12	609 N		609	-0-	-0-	-0-		609	3			N	-0-				-0-
01	84 N		84	-0-	-0-	-0-		84	3			N	-0-				-0-
02	105 N		105	-0-	-0-	-0-		105	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
YZAQUIRRE, J.										WELL #: 12	RRCID -> 151022	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 9930 - 10226			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
YZAQUIRRE, J.										WELL #: 9ST	RRCID -> 151239	COMPL. DATE 11/06/1995	TOTAL DEPTH 10577	PERF. 9439 - 10058			
10	445 N		445	-0-	-0-	-0-		445	3			N	-0-				-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
YZAQUIRRE, J.										WELL #: R 1ST	RRCID -> 151740	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440 - 10342			
10	155 N		-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-				-0-
11	324 N		324	-0-	-0-	-0-		324	3			N	-0-				-0-
12	473 N		473	-0-	-0-	-0-		473	3			N	-0-				-0-
01	313 N		313	-0-	-0-	-0-		313	3			N	-0-				-0-
02	425 N		425	-0-	-0-	-0-		425	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)										//CONT.//		10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
BEEHIVE OPERATING, LLC										//CONT.//		061750								
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 157555		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-			690 3			N	-0-					-0-	
11		690 N	381	-0-	-309	-0-	-0-			381 3			N	-0-					-0-	
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-			748 3			N	-0-					-0-	
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-			836 3			N	-0-					-0-	
02		364 N	198	-0-	-166	-0-	-0-			198 3			N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RAMIREZ/YZAGUIRRE										WELL #:		1		RRCID -> 158032		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RAMIREZ-YZAGUIRRE										WELL #:		2		RRCID -> 160383		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042		
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YZAGUIRRE, J.										WELL #:		7		RRCID -> 166635		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840		
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YZAGUIRRE, J										WELL #:		11M		RRCID -> 167133		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136		
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-			378 3			N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YZAGUIRRE, J										WELL #:		13		RRCID -> 167135		COMPL. DATE 06/11/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	31	1	270	2	N	-0-			-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	39	1	276	2	N	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	312	2	N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	48	1	304	2	N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	272	2	N	-0-			-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	47	1	304	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3094 - 3174														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184														
10	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	536	1	4729	2	N	-0-			-0-
11	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	499	1	3495	2	N	-0-			-0-
12	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	564	1	3770	2	N	-0-			-0-
01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	663	1	4201	2	N	-0-			-0-
02	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	629	1	3998	2	N	-0-			-0-
03	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	611	1	3973	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506														
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	28	1	246	2	N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	263	2	N	-0-			-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	34	1	227	2	N	-0-			-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	34	1	217	2	N	-0-			-0-
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	30	1	189	2	N	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	33	1	213	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)				//CONT.//		10041 151		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136															
STATE PARK				WELL #:		4		RRCID ->		154543		COMPL. DATE		05/15/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10135 - 10875					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SANDIA "C"				WELL #:		3		RRCID ->		156039		COMPL. DATE		06/25/2006		TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272					
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	N	-0-						-0-	
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	N	-0-						-0-	
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	N	-0-						-0-	
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	10	1	383	2	N	-0-						-0-	
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	N	-0-						-0-	
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	12	1	371	2	N	-0-						-0-	
GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:		16		RRCID ->		156802		COMPL. DATE		07/31/1995		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
USA				WELL #:		304		RRCID ->		156969		COMPL. DATE		07/25/1995		TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
USA				WELL #:		109		RRCID ->		157341		COMPL. DATE		12/23/1995		TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
RAMIREZ-USA GU "E"				WELL #:		11		RRCID ->		158380		COMPL. DATE		07/19/1996		TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564					
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-						-0-	
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-						-0-	
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-						-0-	
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-						-0-	
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-						-0-	
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-						-0-	
USA				WELL #:		306		RRCID ->		159481		COMPL. DATE		11/15/2005		TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173					
10	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	84	1	1511	2	N	-0-						-0-	
11	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	39	1	1513	2	N	-0-						-0-	
12	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	37	1	1565	2	N	-0-						-0-	
01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	40	1	1522	2	N	-0-						-0-	
02	1456	N	1424	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	38	1	1386	2	N	-0-						-0-	
03	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	46	1	1490	2	N	-0-						-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
USA			WELL #:		305	RRCID -> 159557		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12233		PERF.10489 - 11558	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		24	RRCID -> 160485		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10432 - 10798	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARRIAGA GU "F"			WELL #:		2	RRCID -> 160872		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 12940		PERF.11576 - 11669	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14580				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14580				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14580				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14580				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14580				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14580				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID -> 160889		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 14940		PERF. N/A	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		13	RRCID -> 160894		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10362 - 11443	
10	682 N	639	-0-	-43	-0-	65	1	574	2	N	-0-		-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	80	1	558	2	N	-0-		-0-
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	83	1	553	2	N	-0-		-0-
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	86	1	545	2	N	-0-		-0-
02	588 N	586	-0-	-2	-0-	80	1	506	2	N	-0-		-0-
03	651 N	635	-0-	-16	-0-	85	1	550	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		10	RRCID -> 161074		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF. N/A	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE PARK			WELL #:		6	RRCID -> 161297		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 14150		PERF. N/A	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
GUERRA GAS UNIT A			WELL #:		23	RRCID -> 161773		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 12270		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		301	RRCID -> 163797		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11743		PERF. N/A				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		14	RRCID -> 164036		COMPL. DATE 01/08/1997		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10418		- 11060		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		308	RRCID -> 164468		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 11328		PERF. 9053		- 9888		
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA			WELL #:		108	RRCID -> 164903		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12571		PERF. 9824		- 10517		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID -> 167580		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 15216		PERF.10418		- 10878		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168759		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10103		- 10260		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)				//CONT.// 10041 151		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136																
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 170794		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10015 - 10145								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 173244		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 11655		PERF.10461 - 10662								
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-		53	1	465	2	N	-0-						-0-	
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-		60	1	423	2	N	-0-						-0-	
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-		71	1	477	2	N	-0-						-0-	
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-		78	1	492	2	N	-0-						-0-	
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-		69	1	436	2	N	-0-						-0-	
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-		75	1	484	2	N	-0-						-0-	

USA				WELL #: 1011		RRCID -> 178100		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 12866		PERF. 9919 - 10412								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

USA				WELL #: 2013		RRCID -> 178118		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11971		PERF. 9032 - 9400								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

STATE PARK				WELL #: 8		RRCID -> 182936		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10329 - 10410								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

USA				WELL #: 101		RRCID -> 182952		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12987		PERF. 9904 - 10430								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

USA				WELL #: 3011		RRCID -> 183162		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9252 - 10064								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
USA			WELL #:		3013	RRCID -> 186581		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10115 - 10456	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
USA			WELL #:		1012	RRCID -> 187313		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11263 - 11589	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
SANDIA "C"			WELL #:		5	RRCID -> 191251		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11080 - 11146	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		4	RRCID -> 192155		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10082 - 10108	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
SANDIA "C"			WELL #:		4	RRCID -> 192766		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 13475		PERF.10446 - 11534	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		14	RRCID -> 194707		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 14600		PERF.10424 - 10476	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID -> 196179		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 14575		PERF.11385 - 11734	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY													//CONT.// 10041 151			//CONT.// 561136								
RAMIREZ-USA GU "E"													WELL #: 2			RRCID -> 204084			COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
10		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-			226 1	1995 2	N	-0-						-0-						
11		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-			306 1	2143 2	N	-0-						-0-						
12		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-			345 1	2310 2	N	-0-						-0-						
01		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-			368 1	2331 2	N	-0-						-0-						
02		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-			300 1	1904 2	N	-0-						-0-						
03		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-			273 1	1772 2	N	-0-						-0-						
RAMIREZ-USA GU "E"													WELL #: 8			RRCID -> 205567			COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198		
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-			67 1	595 2	N	-0-						-0-						
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-			72 1	501 2	N	-0-						-0-						
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-			63 1	423 2	N	-0-						-0-						
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-			80 1	510 2	N	-0-						-0-						
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-			66 1	417 2	N	-0-						-0-						
03		434 N	390	-0-	-44	-0-			52 1	338 2	N	-0-						-0-						
GUERRA GAS UNIT "A"													WELL #: 8			RRCID -> 209796			COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250		
10		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-			103 1	913 2	N	-0-						-0-						
11		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-			129 1	906 2	N	-0-						-0-						
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-			146 1	974 2	N	-0-						-0-						
01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-			145 1	917 2	N	-0-						-0-						
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-			129 1	821 2	N	-0-						-0-						
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-			143 1	931 2	N	-0-						-0-						
GUERRA GAS UNIT "A"													WELL #: 10			RRCID -> 210363			COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272		
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-			70 1	618 2	N	-0-						-0-						
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-			94 1	655 2	N	-0-						-0-						
12		687 N	687	-0-	-0-	-0-			89 1	598 2	N	-0-						-0-						
01		620 N	461	-0-	-159	-0-			63 1	398 2	N	-0-						-0-						
02		560 N	407	-0-	-153	-0-			55 1	352 2	N	-0-						-0-						
03		620 N	440	-0-	-180	-0-			59 1	381 2	N	-0-						-0-						
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"													WELL #: 15			RRCID -> 210469			COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 15100 PERF. 10844 - 10860		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
USA													WELL #: 102			RRCID -> 216302			COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 12110 PERF. 10258 - 10525		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
USA													WELL #: 202			RRCID -> 221782			COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604		
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-			30 1	544 2	N	-0-						-0-						
11		570 N	567	-0-	-3	-0-			14 1	553 2	N	-0-						-0-						
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-			15 1	619 2	N	-0-						-0-						
01		637 N	637	-0-	-0-	-0-			16 1	621 2	N	-0-						-0-						
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-			16 1	572 2	N	-0-						-0-						
03		620 N	607	-0-	-13	-0-			18 1	589 2	N	-0-						-0-						

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)										//CONT.// 10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136											
GUERRA GAS UNIT "A"										WELL #: 9		RRCID -> 227023		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 9415 - 9799			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	

STATE PARK					WELL #: 11		RRCID -> 238426		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12734		PERF. N/A								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	

RAMIREZ-USA GU "E"					WELL #: 15		RRCID -> 243495		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8812 - 9498								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D"					WELL #: 16		RRCID -> 245532		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF. 13244 - 15696								
10		310 N	218	-0-	-92	-0-	22	1	196	2	N			-0-						-0-	
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	42	1	296	2	N			-0-						-0-	
12		341 N	285	-0-	-56	-0-	37	1	248	2	N			-0-						-0-	
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	34	1	218	2	N			-0-						-0-	
02		308 N	233	-0-	-75	-0-	32	1	201	2	N			-0-						-0-	
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	37	1	241	2	N			-0-						-0-	

USA					WELL #: 3014		RRCID -> 245538		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10153 - 10180								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D"					WELL #: 17		RRCID -> 248122		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF. 13492 - 14630								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N		NO RPT						-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N		NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N		NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N		NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N		NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N		NO RPT						-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D"					WELL #: 18		RRCID -> 248407		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 16640		PERF. 12700 - 13800								
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	N			-0-						-0-	
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	39	1	273	2	N			-0-						-0-	
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	84	1	560	2	N			-0-						-0-	
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	108	1	682	2	N			-0-						-0-	
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	70	1	444	2	N			-0-						-0-	
03		651 N	84	-0-	-567	-0-	11	1	73	2	N			-0-						-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) MERIT ENERGY COMPANY USA													//CONT.// 10041 151 //CONT.// 561136 WELL #: 2016		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
													RRCID -> 254724		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9314 - 10422			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE			
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-			22 1	400 2	N	-0-							-0-			
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-			25 1	988 2	N	-0-							-0-			
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	1304 2	N	-0-							-0-			
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-			40 1	1519 2	N	-0-							-0-			
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-			49 1	1766 2	N	-0-							-0-			
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-			58 1	1862 2	N	-0-							-0-			

GUERRA-USA GAS UNIT C.					WELL #:	13	RRCID -> 274929		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 13287		PERF. 9832 - 9878									
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-			177 1	1559 2	N	-0-							-0-			
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-			137 1	961 2	N	-0-							-0-			
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-			280 1	1872 2	N	-0-							-0-			
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-			226 1	1434 2	N	-0-							-0-			
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-			163 1	1034 2	N	-0-							-0-			
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-			172 1	1118 2	N	-0-							-0-			

GUERRA-USA GAS UNIT D					WELL #:	5	RRCID -> 275455		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 13257		PERF. 8727 - 9744									
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-			26 1	226 2	N	-0-							-0-			
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	-0-			35 1	247 2	N	-0-							-0-			
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	-0-			30 1	202 2	N	-0-							-0-			
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-			39 1	249 2	N	-0-							-0-			
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-			36 1	230 2	N	-0-							-0-			
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-			36 1	235 2	N	-0-							-0-			

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) BEEHIVE OPERATING, LLC YZAGUIRRE, J.													10041 228 061750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
													WELL #: 3		RRCID -> 145122		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10443 - 11554	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-			201 3		N	-0-							-0-			
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-			376 3		N	-0-							-0-			
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-			102 3		N	-0-							-0-			
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	-0-			99 3		N	-0-							-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			

YZAGUIRRE, J.					WELL #:	5	RRCID -> 146219		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 12110		PERF.10406 - 11884									
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-			553 3		N	-0-							-0-			
11	270 N	176	-0-	-94	-0-	-0-			176 3		N	-0-							-0-			
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	-0-			247 3		N	-0-							-0-			
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-			114 3		N	-0-							-0-			
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	-0-			107 3		N	-0-							-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			

YZAGUIRRE, J.					WELL #:	6	RRCID -> 147606		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 8430 - 11565									
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-			363 3		N	-0-							-0-			
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-			361 3		N	-0-							-0-			
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-			92 3		N	-0-							-0-			
02	224 N	55	-0-	-169	-0-	-0-			55 3		N	-0-							-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) BEEHIVE OPERATING, LLC YZAGUIRRE, J.										//CONT.// 10041 228 //CONT.// 061750 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
										RRCID -> 148128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 11700	PERF.	0	-	11341
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	3			N	-0-					-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	3			N	-0-					-0-
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-		475	3			N	-0-					-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3			N	-0-					-0-
02		140 N	82	-0-	-58	-0-		82	3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 149151	COMPL. DATE 03/02/1994	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10579	-	11284	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-		388	3			N	-0-					-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	3			N	-0-					-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	3			N	-0-					-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
YZAGUIRRE, J.										WELL #: 13	RRCID -> 151267	COMPL. DATE 07/18/1994	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10853	-	11646	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	120						N	NO RPT					-0-
YZAGUIRRE, J.										WELL #: 11L	RRCID -> 151471	COMPL. DATE 05/20/1995	TOTAL	DEPTH 12425	PERF.10546	-	11764	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
YZAGUIRRE, D. HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 156675	COMPL. DATE 03/23/1995	TOTAL	DEPTH 13634	PERF.10814	-	12246	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	3			N	-0-					-0-
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	3			N	-0-					-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	3			N	-0-					-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RAMIREZ/YZAGUIRRE										WELL #: 1	RRCID -> 156996	COMPL. DATE 07/26/1995	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10694	-	10788	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 157180	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL	DEPTH 13798	PERF.11260	-	11818	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750														
YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
12	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
02	336 N	271	-0-	-65	-0-	271	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842														
10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	355	1	3135	2	N	-0-			-0-
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	462	1	3236	2	N	-0-			-0-
12	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	471	1	3149	2	N	-0-			-0-
01	3193 X	3164	-0-	-29	-0-	431	1	2733	2	N	-0-			-0-
02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	469	1	2979	2	N	-0-			-0-
03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	496	1	3225	2	N	-0-			-0-
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531														
10	930 N	751	-0-	-179	-0-	39	1	712	2	N	-0-			-0-
11	870 N	784	-0-	-86	-0-	20	1	764	2	N	-0-			-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	20	1	837	2	N	-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	23	1	858	2	N	-0-			-0-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	23	1	845	2	N	-0-			-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274														
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	1529	2	N	-0-		-0-
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	1586	2	N	-0-		-0-
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	1541	2	N	-0-		-0-
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1484	2	N	-0-		-0-
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	1328	2	N	-0-		-0-
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	1347	2	N	-0-		-0-
USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706														
10	14B2 EXT	1185	-0-	1185	5049	62	1	1123	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1364	-0-	1364	6413	34	1	1330	2	N	-0-			-0-
12	7777 X	1364	-0-	-6413	-0-	32	1	1332	2	N	-0-			-0-
01	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	39	1	1479	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	899	-0-	-361	-0-	24	1	875	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	582	-0-	-782	-0-	18	1	564	2	N	-0-			-0-
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064														
10	1891 N	1838	-0-	-53	-0-	187	1	1651	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1805	-0-	-85	-0-	226	1	1579	2	N	-0-			-0-
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	264	1	1766	2	N	-0-			-0-
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	267	1	1690	2	N	-0-			-0-
02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	255	1	1618	2	N	-0-			-0-
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	267	1	1737	2	N	-0-			-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888														
10	7812	X	7325	-0-	-487	-0-	385	1	6940	2	N	-0-		-0-
11	7650	X	7370	-0-	-280	-0-	184	1	7186	2	N	-0-		-0-
12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	183	1	7731	2	N	-0-		-0-
01	7905	X	7839	-0-	-66	-0-	201	1	7638	2	N	-0-		-0-
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	188	1	6790	2	N	-0-		-0-
03	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	225	1	7227	2	N	-0-		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930														
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	27	1	235	2	N	-0-		-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	33	1	228	2	N	-0-		-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	2	N	-0-		-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	35	1	224	2	N	-0-		-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	30	1	193	2	N	-0-		-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	29	1	192	2	N	-0-		-0-
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822														
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	N	-0-		-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	N	-0-		-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	2	N	-0-		-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	5	1	202	2	N	-0-		-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	N	-0-		-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	-0-		-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)										//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136								
GUERRA GAS UNIT "A"										WELL #: 15		RRCID -> 156522		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10298 - 11102
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
USA					WELL #: 109		RRCID -> 157188		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 12454		PERF. 9697 - 11251					
10		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	60	1	1074	2	N	-0-					-0-	
11		1110 N	1108	-0-	-2	-0-	28	1	1080	2	N	-0-					-0-	
12		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	25	1	1074	2	N	-0-					-0-	
01		1147 N	1018	-0-	-129	-0-	26	1	992	2	N	-0-					-0-	
02		1036 N	961	-0-	-75	-0-	26	1	935	2	N	-0-					-0-	
03		1085 N	1042	-0-	-43	-0-	31	1	1011	2	N	-0-					-0-	
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT					WELL #: 10		RRCID -> 157367		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14047		PERF.11192 - 11472					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GUERRA GAS UNIT "A"					WELL #: 19		RRCID -> 158363		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10618 - 10899					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
USA					WELL #: 305		RRCID -> 159483		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12233		PERF.10489 - 11558					
10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	586	2	N	-0-					-0-	
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	15	1	589	2	N	-0-					-0-	
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	14	1	603	2	N	-0-					-0-	
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	15	1	583	2	N	-0-					-0-	
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	526	2	N	-0-					-0-	
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	557	2	N	-0-					-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"					WELL #: 6		RRCID -> 160888		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 14940		PERF. N/A					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RAMIREZ-USA GU "E"					WELL #: 10		RRCID -> 161075		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10558 - 12772					
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-	
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-					-0-	
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-	
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	N	-0-					-0-	
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	N	-0-					-0-	
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12210 - 12408															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184															
10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	90	1	1628	2	N	-0-			-0-
11		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	42	1	1658	2	N	-0-			-0-
12		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	40	1	1695	2	N	-0-			-0-
01		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	44	1	1657	2	N	-0-			-0-
02		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	41	1	1494	2	N	-0-			-0-
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	46	1	1492	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10418 - 11638															
10		868 N	825	-0-	-43	-0-	84	1	741	2	N	-0-			-0-
11		900 N	881	-0-	-19	-0-	110	1	771	2	N	-0-			-0-
12		902 N	902	-0-	-0-	-0-	117	1	785	2	N	-0-			-0-
01		837 N	331	-0-	-506	-0-	45	1	286	2	N	-0-			-0-
02		812 N	155	-0-	-657	-0-	21	1	134	2	N	-0-			-0-
03		899 N	115	-0-	-784	-0-	15	1	100	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 11904 - 13148															
10		496 N	468	-0-	-28	-0-	48	1	420	2	N	-0-			-0-
11		480 N	466	-0-	-14	-0-	58	1	408	2	N	-0-			-0-
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	63	1	419	2	N	-0-			-0-
01		465 N	463	-0-	-2	-0-	63	1	400	2	N	-0-			-0-
02		448 N	420	-0-	-28	-0-	57	1	363	2	N	-0-			-0-
03		496 N	458	-0-	-38	-0-	61	1	397	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 13040 - 13130															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF. 11714 - 11758															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)				//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136														
USA				WELL #: 108		RRCID -> 164900		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12571		PERF. 9466 - 11210						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		279 N	272	-0-	-7	-0-		14	1	258	2	N	-0-					-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-		9	1	358	2	N	-0-					-0-
12		341 N	307	-0-	-34	-0-		7	1	300	2	N	-0-					-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-		8	1	299	2	N	-0-					-0-
02		336 N	299	-0-	-37	-0-		8	1	291	2	N	-0-					-0-
03		310 N	306	-0-	-4	-0-		9	1	297	2	N	-0-					-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 7		RRCID -> 167579		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 15216		PERF. 11033 - 11092						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 13		RRCID -> 167830		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 13287		PERF. 10688 - 11634						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 9		RRCID -> 168760		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 10459 - 11093						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 12		RRCID -> 170743		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14227		PERF. 10282 - 10334						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 10		RRCID -> 171530		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 15150		PERF. 12026 - 12186						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 10		RRCID -> 172360		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15098		PERF. 11725 - 11742						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)										//CONT.//		10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.//		561136										
COW CREEK CORPORATION, ET AL.										WELL #:		1		RRCID -> 173642		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
USA										WELL #:		1010		RRCID -> 175963		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479				
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-		16	1	280	2	N		-0-								-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-		8	1	295	2	N		-0-								-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-		7	1	295	2	N		-0-								-0-
01		310 N	276	-0-	-34	-0-		7	1	269	2	N		-0-								-0-
02		280 N	186	-0-	-94	-0-		5	1	181	2	N		-0-								-0-
03		310 N	299	-0-	-11	-0-		9	1	290	2	N		-0-								-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #:		15		RRCID -> 176089		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.										WELL #:		2		RRCID -> 176822		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
USA										WELL #:		1011		RRCID -> 178098		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
USA										WELL #:		2013		RRCID -> 178110		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #:		1		RRCID -> 178480		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT								-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)										//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136									
STATE PARK										WELL #: 8		RRCID -> 182937		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

USA										WELL #: 3011		RRCID -> 183160		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742			
10		713 N		692	-0-	-21			36	1	656	2	N	-0-				-0-	
11		693 N		693	-0-	-0-			17	1	676	2	N	-0-				-0-	
12		801 N		801	-0-	-0-			19	1	782	2	N	-0-				-0-	
01		698 N		698	-0-	-0-			18	1	680	2	N	-0-				-0-	
02		644 N		492	-0-	-152			13	1	479	2	N	-0-				-0-	
03		806 N		468	-0-	-338			14	1	454	2	N	-0-				-0-	

USA										WELL #: 3013		RRCID -> 186580		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

USA										WELL #: 1012		RRCID -> 187311		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"										WELL #: 5		RRCID -> 190817		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GUERRA GU "C"										WELL #: 14		RRCID -> 194708		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"										WELL #: 13		RRCID -> 212669		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)				//CONT.//	10041 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136								
GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:	10	RRCID ->	213585	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	10188 - 10883
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

USA				WELL #:	207	RRCID ->	223301	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13873	PERF.	10390 - 11346
10	13175	X	12637	-0-	-538	-0-		663	1	11974	2	N	1
11	12750	X	12482	-0-	-268	-0-		312	1	12170	2	N	1
12	13051	X	12796	-0-	-255	-0-		296	1	12500	2	N	1
01	13051	X	12613	-0-	-438	-0-		323	1	12290	2	N	1
02	11648	X	11378	-0-	-270	-0-		307	1	11071	2	N	1
03	12896	X	12002	-0-	-894	-0-		362	1	11640	2	N	1

USA				WELL #:	2015	RRCID ->	228708	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9710 - 10570
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

USA				WELL #:	1013	RRCID ->	228960	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF.	N/A
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

STATE PARK				WELL #:	9	RRCID ->	230249	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	10340 - 10751
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

STATE PARK				WELL #:	11	RRCID ->	238425	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	N/A
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"				WELL #:	1	RRCID ->	238442	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	13338	PERF.	10438 - 13088
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)										//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136							
GUERRA-USA GAS UNIT "D"										WELL #: 4		RRCID -> 241689		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E"										WELL #: 15		RRCID -> 243489		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530	
10	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	282	1	5083	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	119	1	4651	2	N	-0-					-0-
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	115	1	4847	2	N	-0-					-0-
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	124	1	4708	2	N	-0-					-0-
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	125	1	4502	2	N	-0-					-0-
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	142	1	4564	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 244199		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372	
10	8370	X	6712	-0-	-1658	-0-	683	1	6029	2	N	-0-					1
11	8010	X	7265	-0-	-745	-0-	908	1	6357	2	N	-0-					1
12	7719	X	7281	-0-	-438	-0-	947	1	6334	2	N	-0-					1
01	7688	X	7571	-0-	-117	-0-	1032	1	6539	2	N	-0-					1
02	6944	X	5605	-0-	-1339	-0-	762	1	4843	2	N	-0-					1
03	7502	X	5001	-0-	-2501	-0-	667	1	4334	2	N	-0-					1

GUERRA-USA GAS UNIT "D"										WELL #: 16		RRCID -> 245534		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"										WELL #: 15		RRCID -> 246007		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C										WELL #: 2		RRCID -> 286151		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 14580 PERF.10500 - 10628	
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	20	1	175	2	N	-0-					1
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	19	1	133	2	N	-0-					1
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	9	1	61	2	N	-0-					1
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	12	1	78	2	N	-0-					1
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	8	1	48	2	N	-0-					1
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-24, 25, 26) BEEHIVE OPERATING, LLC GUERRA			10041 250 061750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
			WELL #:	2	RRCID ->	151021	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	12402 - 12426	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE J.			WELL #:	R 2ST	RRCID ->	154706	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL	DEPTH	13448	PERF.	11947 - 13006	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY STATE PARK			561136 WELL #:	1	RRCID ->	143937	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	11282 - 12550	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	145774	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.	10015 - 12149	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:	1	RRCID ->	147406	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL	DEPTH	13372	PERF.	10681 - 10840	
10	7254	X	6930	-0-	-324	-0-	705	1	6225	2	N	-0-		-0-
11	6720	X	6327	-0-	-393	-0-	791	1	5536	2	N	-0-		-0-
12	7440	X	6596	-0-	-844	-0-	858	1	5738	2	N	-0-		-0-
01	7440	X	5659	-0-	-1781	-0-	771	1	4888	2	N	-0-		-0-
02	6720	X	5487	-0-	-1233	-0-	746	1	4741	2	N	-0-		-0-
03	6944	X	5525	-0-	-1419	-0-	737	1	4788	2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:	10	RRCID ->	149379	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL	DEPTH	12763	PERF.	10188 - 12272	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
STATE PARK			WELL #:		2	RRCID -> 150386		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10190 - 11967	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	56	1	495	2	N	-0-		-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	44	1	308	2	N	-0-		-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	354	2	N	-0-		-0-
01	527 N	348	-0-	-179	-0-	47	1	301	2	N	-0-		-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	48	1	306	2	N	-0-		-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	56	1	363	2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		13	RRCID -> 150587		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10150 - 12148	
10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	397	1	3504	2	N	-0-		-0-
11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	483	1	3383	2	N	-0-		-0-
12	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	538	1	3597	2	N	-0-		-0-
01	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	575	1	3642	2	N	-0-		-0-
02	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	545	1	3465	2	N	-0-		-0-
03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	557	1	3617	2	N	-0-		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 151735		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11898 - 12184	
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	113	1	997	2	N	-0-		-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	114	1	800	2	N	-0-		-0-
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	171	1	1144	2	N	-0-		-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	157	1	998	2	N	-0-		-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	113	1	717	2	N	-0-		-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	108	1	704	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		1	RRCID -> 153599		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 13338		PERF.11235 - 12430	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		15	RRCID -> 153909		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10298 - 11102	
10	6572 X	6537	-0-	-35	-0-	665	1	5872	2	N	-0-		-0-
11	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	817	1	5718	2	N	-0-		-0-
12	6572 X	6451	-0-	-121	-0-	839	1	5612	2	N	-0-		-0-
01	6572 X	6188	-0-	-384	-0-	843	1	5345	2	N	-0-		-0-
02	5936 X	5547	-0-	-389	-0-	754	1	4793	2	N	-0-		-0-
03	6572 X	5895	-0-	-677	-0-	786	1	5109	2	N	-0-		-0-

USA			WELL #:		103	RRCID -> 154133		COMPL. DATE 02/19/1995		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12076 - 12116	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		18	RRCID -> 154916		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 13253		PERF.11997 - 12294	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)													//CONT.// 10041 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY													//CONT.// 561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"													WELL #: 3		RRCID -> 155297		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400	
																			PERF.11880 - 12148	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT													WELL #: 11		RRCID -> 156459		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661	
																			PERF.11656 - 12114	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GUERRA GAS UNIT "A"													WELL #: 20		RRCID -> 156581		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 12850	
																			PERF.11944 - 12594	
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	1942	2	N	-0-							-0-
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	1559	2	N	-0-							-0-
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	1344	2	N	-0-							-0-
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	1300	2	N	-0-							-0-
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	1444	2	N	-0-							-0-
03	1302 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1074	2	N	-0-							-0-
STATE PARK													WELL #: 6		RRCID -> 156967		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 14150	
																			PERF.12346 - 12615	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STATE PARK													WELL #: 7		RRCID -> 156989		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 13861	
																			PERF. 9355 - 12020	
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	3224	2	N	-0-							-0-
11	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	3823	2	N	-0-							-0-
12	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	595	1	3978	2	N	-0-							-0-
01	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	1	3765	2	N	-0-							-0-
02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562	1	3567	2	N	-0-							-0-
03	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	602	1	3915	2	N	-0-							-0-
USA													WELL #: 109		RRCID -> 157345		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 12454	
																			PERF. N/A	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT													WELL #: 10		RRCID -> 157366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14047	
																			PERF.11998 - 12454	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		19	RRCID -> 158352		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10618 - 11920	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 164043		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 13960		PERF.13110 - 13148	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID -> 164364		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13454 - 13468	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID -> 164380		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF.12024 - 12286	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID -> 167809		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 15216		PERF.11857 - 12090	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		13	RRCID -> 167829		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 13287		PERF.11476 - 11984	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168761		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11334 - 11900	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)				//CONT.//	10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	12	RRCID -> 170742		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 14227		PERF.11294 - 11702	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	10	RRCID -> 171514		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12652 - 12794	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	15	RRCID -> 172267		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 15100		PERF.12130 - 12294	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	10	RRCID -> 172361		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15098		PERF.12038 - 12228	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	14	RRCID -> 173043		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 14447		PERF.11860 - 12120	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COW CREEK CORPORATION, ET AL.				WELL #:	2	RRCID -> 176823		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 15052		PERF.13128 - 13135	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

USA				WELL #:	1011	RRCID -> 178096		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12866		PERF. 9700 - 11846	
10	5270 X	5233	-0-	-37	-0-	275	1	4958	2	N	-0-	-0-	
11	5100 X	3911	-0-	-1189	-0-	98	1	3813	2	N	-0-	-0-	
12	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	125	1	5264	2	N	-0-	-0-	
01	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	147	1	5598	2	N	-0-	-0-	
02	4732 X	3767	-0-	-965	-0-	102	1	3665	2	N	-0-	-0-	
03	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	175	1	5622	2	N	-0-	-0-	

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
STATE PARK			WELL #:		8	RRCID -> 182935		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11084 - 11572	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA			WELL #:		2014	RRCID -> 186013		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11362 - 12078	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA			WELL #:		3013	RRCID -> 186568		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10115 - 12310	
10	10075 X	9457	-0-	-618	-0-	496	1	8961	2	N	-0-		1
11	9690 X	9049	-0-	-641	-0-	226	1	8823	2	N	-0-		1
12	10602 X	8397	-0-	-2205	-0-	194	1	8203	2	N	-0-		1
01	10602 X	6855	-0-	-3747	-0-	175	1	6680	2	N	-0-		1
02	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	269	1	9689	2	N	-0-		1
03	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	352	1	11308	2	N	-0-		1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID -> 190818		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 13760		PERF.11530 - 11920	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		14	RRCID -> 194710		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11922 - 12128	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID -> 196180		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 14575		PERF.11986 - 11996	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		3	RRCID -> 223218		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 14402		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
USA			WELL #:		2015	RRCID -> 228707		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9710 - 11910			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	154	1	2778	2	N	-0-			-0-
11		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	76	1	2980	2	N	-0-			-0-
12		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	69	1	2915	2	N	-0-			-0-
01		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	74	1	2827	2	N	-0-			-0-
02		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	69	1	2471	2	N	-0-			-0-
03		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	69	1	2205	2	N	-0-			-0-
USA			WELL #:		1013	RRCID -> 228951		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12568		PERF.10000 - 11535			
10		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	240	1	4331	2	N	-0-			-0-
11		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	132	1	5152	2	N	-0-			-0-
12		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	116	1	4904	2	N	-0-			-0-
01		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	129	1	4923	2	N	-0-			-0-
02		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	126	1	4541	2	N	-0-			-0-
03		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	151	1	4869	2	N	-0-			-0-
STATE PARK			WELL #:		9	RRCID -> 230252		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11240 - 11812			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE PARK			WELL #:		11	RRCID -> 238423		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12734		PERF. N/A			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 243514		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789		PERF.13536 - 13572			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		15	RRCID -> 246008		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 13185		PERF.11214 - 11728			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE PARK			WELL #:		12	RRCID -> 251333		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13306		PERF.11634 - 13076			
10		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	580	1	5117	2	N	-0-			1
11		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	672	1	4706	2	N	-0-			1
12		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	731	1	4889	2	N	-0-			1
01		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	788	1	4994	2	N	-0-			1
02		4844 X	4648	-0-	-196	-0-	632	1	4016	2	N	-0-			1
03		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	732	1	4755	2	N	-0-			1

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136														
USA			WELL #:		2016	RRCID -> 254716		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11428 - 11562							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679															
GUERRA, ET AL.				WELL #:		2	RRCID -> 167399		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 15850		PERF.11822 - 12660						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GUERRA, ET AL.				WELL #:		3	RRCID -> 225802		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 15557		PERF.11326 - 12195						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BOB WEST (L-27, 28, 29)				10041 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
AMRWR, LLC				102699															
GUERRA, ET AL.				WELL #:		1	RRCID -> 167664		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 16921		PERF.13088 - 13378						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226															
YZAGUIRRE J.				WELL #: R 2ST		RRCID -> 155369		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 13448		PERF.11947 - 13006							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401							N	NO RPT					-0-	

BOB WEST (L-27, 28, 29)				//CONT.//		10041 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY						561136													
USA				WELL #:		104		RRCID -> 149914		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 13067		PERF.10924 - 12612					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:		3		RRCID -> 155299		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400		PERF.12654 - 12704					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #:		11		RRCID -> 156457		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661		PERF.10770 - 12946					
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	33	1	291	2	N	-0-						-0-	
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	45	1	317	2	N	-0-						-0-	
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	42	1	284	2	N	-0-						-0-	
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	44	1	281	2	N	-0-						-0-	
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	2	N	-0-						-0-	
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	45	1	292	2	N	-0-						-0-	
STATE PARK				WELL #:		6		RRCID -> 156968		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 14150		PERF.12924 - 13097					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 157364		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 14047		PERF.11192 - 13318					
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	277	1	2442	2	N	-0-						-0-	
11	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	330	1	2313	2	N	-0-						-0-	
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	343	1	2297	2	N	-0-						-0-	
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	364	1	2309	2	N	-0-						-0-	
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	336	1	2132	2	N	-0-						-0-	
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	368	1	2394	2	N	-0-						-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:		6		RRCID -> 160886		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 14940		PERF. N/A					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:		8		RRCID -> 164365		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13680 - 13780					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID -> 164376		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF.12564 - 12796				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		2	RRCID -> 164833		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12930 - 12652				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		7	RRCID -> 166628		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12939 - 12976				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID -> 167810		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 15216		PERF.12502 - 12674				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168762		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12200 - 12742				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID -> 170741		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 14227		PERF.12165 - 12491				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		8	RRCID -> 170840		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 15678		PERF.12720 - 12738				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID -> 171517		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 15150		PERF.13110 - 13138						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		11	RRCID -> 172098		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13083 - 13104						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID -> 172362		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15098		PERF.12811 - 12827						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		14	RRCID -> 173042		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 14447		PERF.12434 - 12647						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID -> 173645		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050		PERF.13784 - 13817						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID -> 176824		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 15052		PERF.13387 - 13407						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		1	RRCID -> 178481		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 13372		PERF.12447 - 12679						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
STATE PARK			WELL #:		8	RRCID -> 182934		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10329 - 12380			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	516	1	9308	2	N	-0-			1
11		9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	237	1	9238	2	N	-0-			1
12		9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	230	1	9710	2	N	-0-			1
01		8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	222	1	8472	2	N	-0-			1
02		1988 X	1805	-0-	-183	-0-	49	1	1756	2	N	-0-			1
03		2201 X	2087	-0-	-114	-0-	63	1	2024	2	N	-0-			1

USA			WELL #:		2014	RRCID -> 185550		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11384 - 12433			
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-			-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	N	-0-			-0-
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-			-0-
01		186 N	104	-0-	-82	-0-	3	1	101	2	N	-0-			-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	N	-0-			-0-
03		186 N	164	-0-	-22	-0-	5	1	159	2	N	-0-			-0-

USA			WELL #:		1012	RRCID -> 186868		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11078 - 12464			
10		279 N	240	-0-	-39	-0-	13	1	227	2	N	-0-			-0-
11		240 N	185	-0-	-55	-0-	5	1	180	2	N	-0-			-0-
12		279 N	176	-0-	-103	-0-	4	1	172	2	N	-0-			-0-
01		248 N	191	-0-	-57	-0-	5	1	186	2	N	-0-			-0-
02		168 N	124	-0-	-44	-0-	3	1	121	2	N	-0-			-0-
03		186 N	133	-0-	-53	-0-	4	1	129	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID -> 192868		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 14575		PERF.12584 - 12608			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		14	RRCID -> 194711		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12518 - 12690			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		3	RRCID -> 223217		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 14402		PERF.12790 - 12806			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK			WELL #:		9	RRCID -> 229916		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12288 - 13138			
10		1178 N	1091	-0-	-87	-0-	111	1	980	2	N	-0-			-0-
11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	142	1	992	2	N	-0-			-0-
12		1147 N	1049	-0-	-98	-0-	136	1	913	2	N	-0-			-0-
01		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	140	1	888	2	N	-0-			-0-
02		1064 N	1014	-0-	-50	-0-	138	1	876	2	N	-0-			-0-
03		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	138	1	894	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
STATE PARK			WELL #:		11	RRCID -> 238420		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12734		PERF.10100 - 12230					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	4480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	4138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	4149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	4191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	3970	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	4395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		15	RRCID -> 239323		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10356 - 13004					
10		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	-0-	427	1	3768	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	-0-	498	1	3488	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	-0-	724	1	4843	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	-0-	652	1	4130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	-0-	519	1	3296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
03		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	-0-	586	1	3806	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
STATE PARK			WELL #:		12	RRCID -> 257353		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13306		PERF.12420 - 12844					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 263060		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789		PERF.13836 - 13954					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORNINGSTAR GAS, INC.			WELL #:		586679	RRCID -> 177754		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 15557		PERF.12177 - 12195					
GUERRA, ET AL.					3												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GUERRA, ET AL.			WELL #:		2	RRCID -> 225804		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 15850		PERF.11822 - 12660					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) DOLPHIN PETROLEUM, LP YZAGUIRRE J.				10041 375 222226	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR							
WELL #: R 2ST				RRCID -> 155371	COMPL. DATE 02/20/1995				TOTAL DEPTH 13448				PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MERIT ENERGY COMPANY GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				561136 WELL #: 3	RRCID -> 155300				COMPL. DATE 07/10/1995				TOTAL DEPTH 15400				PERF.13170 - 13785			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STATE PARK				WELL #: 6	RRCID -> 156398				COMPL. DATE 02/15/2005				TOTAL DEPTH 14150				PERF.11739 - 13787			
10	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	536	1	4731	2	N	-0-	-0-					-0-	
11	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	683	1	4779	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	766	1	5121	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	826	1	5237	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	747	1	4747	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	756	1	4915	2	N	-0-	-0-					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 5	RRCID -> 160864				COMPL. DATE 09/06/2002				TOTAL DEPTH 13760				PERF.10619 - 13574			
10	7161 X	6781	-0-	-380	-0-	-0-	-0-	690	1	6091	2	N	-0-	-0-					-0-	
11	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	928	1	6496	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	7161 X	7105	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	924	1	6181	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	7161 X	6963	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	949	1	6014	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	6468 X	6394	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	870	1	5524	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	7161 X	6706	-0-	-455	-0-	-0-	-0-	894	1	5812	2	N	-0-	-0-					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 6	RRCID -> 160884				COMPL. DATE 10/05/1996				TOTAL DEPTH 14940				PERF.11502 - 14432			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #: 11	RRCID -> 164383				COMPL. DATE 02/24/2005				TOTAL DEPTH 15068				PERF.11394 - 14855			
10	1333 X	3	-0-	-1330	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
11	1290 X	13	-0-	-1277	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	279 X	39	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-	-0-					-0-	
01	279 X	39	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-	-0-					-0-	

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)				//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:		2	RRCID ->	164834	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL	DEPTH	16300	PERF.13493	-	13501	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:		7	RRCID ->	166625	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL	DEPTH	14400	PERF.11626	-	14036	
10		403 N	383	-0-	-20	-0-	39	1	344	2	N		-0-				-0-
11		390 N	370	-0-	-20	-0-	46	1	324	2	N		-0-				-0-
12		403 N	294	-0-	-109	-0-	38	1	256	2	N		-0-				-0-
01		372 N	288	-0-	-84	-0-	39	1	249	2	N		-0-				-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	48	1	306	2	N		-0-				-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	47	1	302	2	N		-0-				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:		7	RRCID ->	167581	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL	DEPTH	15216	PERF.10451	-	15000	
10		217 N	208	-0-	-9	-0-	21	1	187	2	N		-0-				-0-
11		210 N	184	-0-	-26	-0-	23	1	161	2	N		-0-				-0-
12		217 N	172	-0-	-45	-0-	22	1	150	2	N		-0-				-0-
01		217 N	189	-0-	-28	-0-	26	1	163	2	N		-0-				-0-
02		168 N	146	-0-	-22	-0-	20	1	126	2	N		-0-				-0-
03		186 N	182	-0-	-4	-0-	24	1	158	2	N		-0-				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:		9	RRCID ->	168764	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.10103	-	13144	
10		775 N	724	-0-	-51	-0-	74	1	650	2	N		-0-				-0-
11		750 N	715	-0-	-35	-0-	89	1	626	2	N		-0-				-0-
12		744 N	735	-0-	-9	-0-	96	1	639	2	N		-0-				-0-
01		713 N	712	-0-	-1	-0-	97	1	615	2	N		-0-				-0-
02		672 N	638	-0-	-34	-0-	87	1	551	2	N		-0-				-0-
03		744 N	706	-0-	-38	-0-	94	1	612	2	N		-0-				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:		12	RRCID ->	170745	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL	DEPTH	14227	PERF.10766	-	13166	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:		8	RRCID ->	170839	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL	DEPTH	15678	PERF.13047	-	13706	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:		10	RRCID ->	171513	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL	DEPTH	15150	PERF.13636	-	14010	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)				//CONT.//	10041 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	11	RRCID ->	172097	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL	DEPTH 15400	PERF.13517	-	13648						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	15	RRCID ->	172268	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL	DEPTH 15100	PERF.13299	-	13702						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	10	RRCID ->	172363	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL	DEPTH 15098	PERF.13236	-	13620						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	14	RRCID ->	173041	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL	DEPTH 14447	PERF.13059	-	13637						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

COW CREEK CORPORATION, ET AL.				WELL #:	1	RRCID ->	173644	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL	DEPTH 15050	PERF.14152	-	14176						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

COW CREEK CORPORATION, ET AL.				WELL #:	2	RRCID ->	176825	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL	DEPTH 15052	PERF.13639	-	13970						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	13	RRCID ->	192865	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL	DEPTH 14575	PERF.13016	-	13486						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766														
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785														
10	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	-0-	446	1	3938	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	-0-	606	1	4239	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	-0-	638	1	4268	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	-0-	623	1	3951	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	2494	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	3095	2	N	-0-	-0-	-0-

BOB WEST (L-34-47)														
MERIT ENERGY COMPANY														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"														
WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"														
WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"														
WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030														
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2		N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2		N	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2		N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	2		N	-0-		-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	10	1	65	2		N	-0-		-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	7	1	46	2		N	-0-		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"														
WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"														
WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"														
WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167														
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	202	1	1782	2		N	-0-		-0-
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	250	1	1753	2		N	-0-		-0-
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	307	1	2051	2		N	-0-		-0-
01	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	417	1	2645	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	5164	-0-	2364	2364	702	1	4462	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	5394	-0-	2294	4658	719	1	4675	2		N	-0-		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"														
WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BOB WEST (L-34-47)			//CONT.// 10041 376			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #: 10			RRCID -> 171510			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	564 1	4979 2	N	-0-				1
11		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	723 1	5062 2	N	-0-				1
12		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	700 1	4681 2	N	-0-				1
01		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	744 1	4715 2	N	-0-				1
02		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	676 1	4296 2	N	-0-				1
03		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	618 1	4019 2	N	-0-				1
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #: 11			RRCID -> 172096			COMPL. DATE 10/05/1998			TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #: 10			RRCID -> 172345			COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 172811			COMPL. DATE 11/08/1999			TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785		
10		186 N	154	-0-	-32	-0-	16 1	138 2	N	-0-				-0-
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	21 1	148 2	N	-0-				-0-
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	24 1	160 2	N	-0-				-0-
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	25 1	156 2	N	-0-				-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	23 1	146 2	N	-0-				-0-
03		186 N	141	-0-	-45	-0-	19 1	122 2	N	-0-				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #: 14			RRCID -> 173039			COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #: 2			RRCID -> 176821			COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502		
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	30 1	263 2	N	-0-				-0-
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	74 1	519 2	N	-0-				-0-
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	107 1	718 2	N	-0-				-0-
01		815 N	815	-0-	-0-	-0-	111 1	704 2	N	-0-				-0-
02		770 N	770	-0-	-0-	-0-	105 1	665 2	N	-0-				-0-
03		837 N	674	-0-	-163	-0-	90 1	584 2	N	-0-				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #: 14			RRCID -> 190273			COMPL. DATE 07/14/2002			TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A		
10		4464 X	3994	-0-	-470	-0-	406 1	3588 2	N	-0-				-0-
11		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	562 1	3932 2	N	-0-				-0-
12		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	634 1	4240 2	N	-0-				-0-
01		4774 X	4396	-0-	-378	-0-	599 1	3797 2	N	-0-				-0-
02		4312 X	3731	-0-	-581	-0-	507 1	3224 2	N	-0-				-0-
03		4774 X	3755	-0-	-1019	-0-	501 1	3254 2	N	-0-				-0-

BOB WEST (L-34-47)			//CONT.//			10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:			13	RRCID ->	192694	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL	DEPTH 14575	PERF.11385	- 13808			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
COW CREEK CORPORATION ET AL						WELL #:	3	RRCID ->	241704	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL	DEPTH 14789	PERF.13836	- 14746		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D"						WELL #:	16	RRCID ->	245533	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL	DEPTH 16100	PERF.15541	- 15696		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D"						WELL #:	17	RRCID ->	248099	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL	DEPTH 16450	PERF.14539	- 16042		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BOB WEST (ROLETA)						10041 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY						561136											
SANDIA "C"			WELL #:			4	RRCID ->	192763	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL	DEPTH 13475	PERF. N/A				
10	899	N	853	-0-	-46	-0-	-0-	45	1	808	2	N	-0-				-0-
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	-0-	21	1	818	2	N	-0-				-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	874	2	N	-0-				-0-
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	-0-	22	1	833	2	N	-0-				-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	-0-	21	1	756	2	N	-0-				-0-
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	-0-	26	1	833	2	N	-0-				-0-
STATE PARK						WELL #:	9	RRCID ->	229918	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL	DEPTH 13400	PERF.12288	- 12384		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (2700) BEEHIVE OPERATING, LLC GUERRA				10041 600 061750 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 150554		ONE WELL COMPL. DATE 02/07/2006		CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BOB WEST, NORTH (LZ-5) BEEHIVE OPERATING, LLC PALMYRA				10043 125 061750 WELL #: 11		NON-ASSOCIATED RRCID -> 189851		CAPACITY COMPL. DATE 05/25/2002		CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900							
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	280 N	134	-0-	-146	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMIREZ, MARIA V.				WELL #: 5ST		RRCID -> 191415		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 13160 PERF. 10418 - 10438							
10	923 N	-0-	-0-	-923	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					60
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					60
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					60
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
PALMYRA				WELL #: 16C		RRCID -> 192428		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268							
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMIREZ, MARIA V.				WELL #: 6		RRCID -> 193191		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 14140 PERF. 10500 - 10530							
10	825 N	-0-	-0-	-825	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					60
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					60
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					60
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
ESPERANZA				WELL #: 3		RRCID -> 197102		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BOB WEST, NORTH (LZ-5)															//CONT.// 10043 125					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ZAPATA									
BEEHIVE OPERATING, LLC															//CONT.// 061750																								
ESPERANZA															WELL #: 4					RRCID -> 197587					COMPL. DATE 04/23/2002					TOTAL DEPTH 8735					PERF. 6966 - 6992				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				

ESPERANZA															WELL #: 1					RRCID -> 197606					COMPL. DATE 01/28/2001					TOTAL DEPTH 9000					PERF. 6867 - 7195				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)															10043 150					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ZAPATA									
BEEHIVE OPERATING, LLC															061750																								
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 156453					COMPL. DATE 04/19/2005					TOTAL DEPTH 15500					PERF. 7908 - 8196				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8																				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8																				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8																				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8																				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8																				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8																				

PEREZ, F. R.															WELL #: 3					RRCID -> 156510					COMPL. DATE 06/25/1999					TOTAL DEPTH 14970					PERF. 7970 - 7278				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				

PALMYRA															WELL #: 2					RRCID -> 156991					COMPL. DATE 03/26/1995					TOTAL DEPTH 13886					PERF. 7908 - 9394				
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	3				N	-0-					-0-																				
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	3				N	-0-					-0-																				
12	1426 N	1167	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	1167	3				N	-0-					-0-																				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
02	1316 N	1296	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	1296	3				N	-0-					-0-																				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				

PEREZ, F.R.															WELL #: 2					RRCID -> 157376					COMPL. DATE 06/18/1999					TOTAL DEPTH 14238					PERF. 7922 - 8220				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750															
SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610															
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107															
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502															
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306															
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750														
PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226														
10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-			19
11	2340 X	490	-0-	-1850	-0-	490	3			N	-0-			19
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			19
01	2418 X	61	-0-	-2357	-0-	61	3			N	-0-			19
02	2184 X	2141	-0-	-43	-0-	2141	3			N	-0-			19
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			19
PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154														
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-			-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-			-0-
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914														
10	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	3			N	-0-			-0-
11	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	3			N	-0-			-0-
12	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	3			N	-0-			-0-
01	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	3			N	-0-			-0-
02	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	3			N	-0-			-0-
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-
PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088														
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			7
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			7
12	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			7
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

BOB WEST, NORTH (L-1, L-2, L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750														
FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 10681 - 12382														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 10063 - 10608														
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					N	-0-	14
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-					N	-0-	14
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-	14
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	14
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-	14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14
PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10398 - 10902														
10	2170	N	971	-0-	-1199	-0-	-0-	971	3			N	-0-	-0-
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-	-0-
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-	-0-
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-	-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750														
U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390														
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152														
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A														
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-		14
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-		14
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-		14
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-		14
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-		14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14
PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PALMYRA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190														
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-		-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-		-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-		-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-		-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.//													10043 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
PALOMA OPERATING, LLC													100344										
PALMYRA MINERALS LTD													WELL #:	1	RRCID -> 166579			COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
PALMYRA													WELL #:	3	RRCID -> 176056			COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
HILCORP ENERGY COMPANY													386310										
RAMIREZ, L. O. A													WELL #:	4	RRCID -> 161952			COMPL. DATE 10/01/1999			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080		
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-		89	1	1575	2	Y		-0-					-0-				
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-		81	1	1560	2	Y		-0-					-0-				
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-		83	1	1626	2	Y		-0-					-0-				
01	1581	N	443	-0-	-1138	-0-		59	1	384	2	Y		-0-					-0-				
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-		68	1	1477	2	Y		-0-					-0-				
03	1581	N	1250	-0-	-331	-0-		92	1	1158	2	Y		-0-					-0-				
RAMIREZ, L. O. A													WELL #:	7	RRCID -> 164991			COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140		
10	2821	N	2504	-0-	-317	-0-		134	1	2370	2	Y		-0-					-0-				
11	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-		134	1	2576	2	Y		-0-					-0-				
12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-		142	1	2778	2	Y		-0-					-0-				
01	2511	N	889	-0-	-1622	-0-		118	1	771	2	Y		-0-					-0-				
02	2800	N	2947	-0-	147	-0-		129	1	2818	2	Y		-0-					-0-				
03	2821	N	2544	-0-	-277	-0-		188	1	2356	2	Y		-0-					-0-				
VANTAGE OPERATING II, LLC													882605										
RAMIREZ, J. EST													WELL #:	E 4	RRCID -> 166763			COMPL. DATE 02/08/1998			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
FELICIDAD													WELL #:	1	RRCID -> 167767			COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650		
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-						N		-0-					-0-				
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-						N		-0-					-0-				
12	279	N	70	-0-	-209	-0-		70	2			N		-0-					-0-				
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-		56	2			N		-0-					-0-				
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605													
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			118
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			118
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			118
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			118
BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750													
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076													
10	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3		N	-0-			-0-
11	4530 X	4226	-0-	-304	-0-	4226	3		N	-0-			-0-
12	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3		N	-0-			-0-
01	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3		N	-0-			-0-
02	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3		N	-0-			-0-
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				N	NO RPT			-0-
SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	149	-0-	149	149	149	3		N	-0-			-0-
12	14B DENY	220	-0-	220	369	220	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	250	-0-	250	619	250	3		N	-0-			-0-
02	828 X	209	-0-	-619	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262													
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	3		N	-0-			-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750													
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
REMORA OPERATING, LLC 701613													
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528													
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106

BOLD FORBES (9800)																
REMORA OPERATING, LLC																
EXXON-YATES RANCH FEE "D"																
					10210 908	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				CNTY: DUVAL	
					701613											
WELL #:					11	RRCID -> 161710					COMPL. DATE 02/10/1997				TOTAL DEPTH 10150	
															PERF. 9590 - 9843	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK)					10606 800	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978											
RETTIG, MABEL					WELL #:	L 57	RRCID -> 221863					COMPL. DATE 04/12/2006				TOTAL DEPTH 9674
																PERF. 9564 - 9614
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
BOROSA, E. (4460 FRI0)					10712 250	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.					789662											
SLICK EST. -C-					WELL #:	8	RRCID -> 131371					COMPL. DATE 12/01/1990				TOTAL DEPTH 10700
																PERF. 4462 - 4478
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
BOROSA, E. (7540 VICKSBURG)					10712 300	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.					789662											
SLICK ESTATE -C-					WELL #:	11	RRCID -> 259012					COMPL. DATE 09/21/2010				TOTAL DEPTH 9250
																PERF. 7271 - 7315
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
BOROSA, E. (8000 VICKSBURG)					10712 425	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.					789662											
SLICK ESTATE -C-					WELL #:	7	RRCID -> 173177					COMPL. DATE 06/01/1999				TOTAL DEPTH 10680
																PERF. 7919 - 7932
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
SLICK ESTATE -C-					WELL #:	12	RRCID -> 218319					COMPL. DATE 03/04/2006				TOTAL DEPTH 9830
																PERF. 8422 - 8492
10	444 N	-0-	-0-	-444	-0-				Y	-0-				1		
11	210 N	37	-0-	-173	-0-		37	2	Y	-0-				1		
12	155 N	55	-0-	-100	-0-		4	1	51	2	Y	-0-		1		
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-		27	1	168	2	Y	-0-		1		
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			Y	-0-		1		
03	62 N	12	-0-	-50	-0-		12	2			Y	-0-		1		

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)			10712 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.			789662													
SLICK ESTATE -C-			WELL #:	7	RRCID ->	164706	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL	DEPTH	10680	PERF.	8134 - 8212			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
SLICK ESTATE -C-			WELL #:	13	RRCID ->	172907	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL	DEPTH	9870	PERF.	8708 - 8866			
10	3007 X	1689		-0-	-1318		-0-	72	1	1617	2	Y	-0-			6
11	2910 X	1523		-0-	-1387		-0-	1523	2			Y	-0-			6
12	2449 X	1824		-0-	-625		-0-	131	1	1693	2	Y	-0-			6
01	1674 X	1488		-0-	-186		-0-	207	1	1281	2	Y	-0-			6
02	1512 X	1006		-0-	-506		-0-	944	2	62	9	Y	56			62
03	1829 X	1282		-0-	-547		-0-	1282	2			Y	-0-			62
SLICK ESTATE -C-			WELL #:	15	RRCID ->	175988	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL	DEPTH	8820	PERF.	8523 - 8654			
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
SLICK ESTATE -C-			WELL #:	14 T	RRCID ->	194604	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL	DEPTH	10255	PERF.	8172 - 8186			
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
BOROSA, E. (8650 VICKSBURG)			10712 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.			789662													
SLICK ESTATE -C-			WELL #:	14 C	RRCID ->	183255	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL	DEPTH	10255	PERF.	7888 - 7908			
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350)			10715 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.			789662													
SLICK EST. -C-			WELL #:	6	RRCID ->	126992	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10491	PERF.	8346 - 8560			
10	2666 #	2487		-0-	-179		-0-	106	1	2381	2	Y	-0-			8
11	2550 #	2196		-0-	-354		-0-	2196	2			Y	-0-			8
12	2635 #	1823		-0-	-812		-0-	131	1	1692	2	Y	-0-			8
01	2573 #	2452		-0-	-121		-0-	341	1	2111	2	Y	-0-			8
02	2324 #	2164		-0-	-160		-0-	2112	2	52	9	Y	47			55
03	2480 #	2283		-0-	-197		-0-	2283	2			Y	-0-			55

BOROSA, S. (FRIO 4)			10716 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
SLICK 531			WELL #: 4		RRCID -> 186015		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 4819 - 4825	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075									
SLICK			WELL #: 1		RRCID -> 297128		COMPL. DATE 04/25/2024		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5088 - 5091	
10	10943 #	1908	-0-	-9035	-0-	1908	3		Y	-0-		-0-
11	9330 #	768	-0-	-8562	-0-	768	3		Y	-0-		-0-
12	620 #	116	-0-	-504	-0-	116	3		Y	-0-		-0-
01	1922 #	1514	-0-	-408	-0-	1514	3		Y	-0-		-0-
02	1736 #	507	-0-	-1229	-0-	507	3		Y	-0-		-0-
03	1922 #	24	-0-	-1898	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP)			10716 762		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 110		RRCID -> 166767		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5406 - 5452	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 105		RRCID -> 178794		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 5207 - 5215	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600)			10716 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE			WELL #: 10		RRCID -> 170219		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7842 - 7882	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)			10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 4 C		RRCID -> 009485		COMPL. DATE 06/21/1964		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 5956 - 6006	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698													
10	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	285	1	6525 3	Y	6	6 1	2	
						1	4	7 9					
11	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	268	1	6612 3	Y	5	4 1	3	
						1	4	6 9					
12	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	252	1	6267 3	Y	4	4 1	3	
						1	4	4 9					
01	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	326	1	6439 3	Y	4	4 1	3	
						2	4	4 9					
02	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	325	1	5852 3	Y	3	3 1	3	
						1	4	3 9					
03	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	342	1	6303 3	Y	2	4 1	1	
						1	4	2 9					
KING RANCH BORREGOS WELL #: 73 RRCID -> 060816 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4107 - 4635													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040													
10	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	708	1	16222 3	Y	6	6 1	2	
						4	4	7 9					
11	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	717	1	17678 3	Y	6	5 1	3	
						4	4	7 9					
12	17832 X	17832	-0-	-0-	-0-	690	1	17131 3	Y	6	5 1	4	
						4	4	7 9					
01	16774 X	16774	-0-	-0-	-0-	807	1	15957 3	Y	4	5 1	3	
						6	4	4 9					
02	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	831	1	14944 3	Y	4	4 1	3	
						5	4	4 9					
03	18478 X	18478	-0-	-0-	-0-	951	1	17519 3	Y	3	5 1	1	
						5	4	3 9					

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)			//CONT.// 10730 013			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162															
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 463DF			RRCID -> 069291			COMPL. DATE 08/25/1976			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #: 536 F			RRCID -> 071737			COMPL. DATE 04/22/1997			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #: 545DF			RRCID -> 076388			COMPL. DATE 04/20/1997			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #: 548DF			RRCID -> 076412			COMPL. DATE 03/18/1978			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #: 35CT			RRCID -> 086801			COMPL. DATE 01/08/1980			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #: 557			RRCID -> 091152			COMPL. DATE 06/24/1999			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON			WELL #: E 48			RRCID -> 093926			COMPL. DATE 03/06/1981			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184						
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 586DF		RRCID -> 102751		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 6735	
								PERF. 5008 - 6650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
10	4309 X	334	-0-	-3975	-0-	334 3	Y	-0-	2 1
11	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4596 3	Y	6	3 1
12	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4890 3	Y	6	5 1
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	7 9	Y	-0-	4 1
02	3612 X	-0-	-0-	-3612	-0-		Y	-0-	
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-		Y	-0-	
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 24		RRCID -> 106852		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 6970	
								PERF. 6258 - 6781	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2025									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 621		RRCID -> 112628		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 7000	
								PERF. 5938 - 5998	
10	6448 X	5103	-0-	-1345	-0-	738 1	Y	8	7 1
11	6240 X	5158	-0-	-1082	-0-	750 1	Y	8	6 1
12	5766 X	2739	-0-	-3027	-0-	525 1	Y	4	5 1
01	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-	5 4	Y	-0-	3 1
02	4900 X	-0-	-0-	-4900	-0-		Y	-0-	
03	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-		Y	-0-	
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 291DH		RRCID -> 127849		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 7353	
								PERF. 5880 - 5979	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 344DF		RRCID -> 129189		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 6935	
								PERF. 4679 - 5536	
10	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	141 1	Y	-0-	-0-
11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	143 1	Y	-0-	-0-
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	143 1	Y	-0-	-0-
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	1 4	Y	-0-	-0-
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-		Y	-0-	-0-
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-		Y	-0-	-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH BORREGOS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10730 013 253162 310DF	NON-ASSOCIATED RRCID -> 130631		CAPACITY COMPL. DATE 04/04/1996				CNTY: KLEBERG 7151 PERF. 4752 - 6318							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-			182	1	4178	3	Y	7	11	1			2
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-			161	1	3972	3	Y	6	5	1			3
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-			160	1	3966	3	Y	5	5	1			3
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-							Y	-0-	3	1			-0-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-							Y	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-							Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS				WELL #:		541DF	RRCID -> 131887	COMPL. DATE 06/30/1999				TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222							
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-			110	1	2525	3	Y	-0-					-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-			99	1	2439	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2499	-0-	-43	-0-			97	1	2401	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-							Y	-0-					-0-
02	2324	N	-0-	-0-	-2324	-0-							Y	-0-					-0-
03	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-							Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS				WELL #:		598DF	RRCID -> 138973	COMPL. DATE 01/31/2000				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416							
10	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-			326	1	7469	3	Y	6	9	1			2
11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-			304	1	7486	3	Y	3	3	1			2
12	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-			318	1	7886	3	Y	3	3	1			2
01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-			410	1	8107	3	Y	4	4	1			2
02	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-			405	1	7281	3	Y	4	3	1			3
03	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-			445	1	8210	3	Y	2	4	1			1
KING RANCH BORREGOS				WELL #:		610	RRCID -> 248715	COMPL. DATE 03/10/2009				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
KING RANCH BORREGOS				WELL #:		905	RRCID -> 275883	COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2025																			

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)				//CONT.//	10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG													
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162																		
KING RANCH BORREGOS					WELL #: M904E	RRCID -> 276269	COMPL. DATE 10/02/2014	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7282	-	7284												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-
KING RANCH BORREGOS					WELL #: 926SW	RRCID -> 277318	COMPL. DATE 07/07/2015	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 2870	-	4648												
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
BORREGOS (ZONE K-08)					10730 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG													
EOG RESOURCES, INC.					253162																		
KING RANCH BORREGOS					WELL #: M801E	RRCID -> 257982	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 9992	-	10116												
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		63								Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		63								Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		63								Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		63								Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		63								Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		63								Y	-0-						-0-
BORREGOS (ZONE K-11)					10730 183	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KLEBERG													
EOG RESOURCES, INC.					253162																		
KING RANCH BORREGOS					WELL #: M102E	RRCID -> 278021	COMPL. DATE 06/20/2015	TOTAL DEPTH 12088	PERF.10846	-	11038												
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED					02/14/2025																		
BORREGOS (ZONE V-15, E)					10730 818	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG													
EOG RESOURCES, INC.					253162																		
KING RANCH BORREGOS					WELL #: M815E	RRCID -> 268093	COMPL. DATE 05/11/2012	TOTAL DEPTH 10998	PERF. 8506	-	8516												
10	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-
11	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						-0-

BORREGOS (ZONE V-35)			10730 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.			253162												
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 581		RRCID -> 101858		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8287 - 8322				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M802E		RRCID -> 258173		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8290 - 8294				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: E833		RRCID -> 264340		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8982 - 9324				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5371						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5371						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5371						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5371						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5371						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5371						N	-0-			-0-
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: E900		RRCID -> 277800		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8880 - 8918				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
BORREGOS (ZONE V-40)			10730 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.			253162												
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: E900		RRCID -> 275296		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9310 - 9335				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: E833T		RRCID -> 275829		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9280 - 9324				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BORREGOS (ZONE 7730')															
EOG RESOURCES, INC.															
KING RANCH BORREGOS															
					10730 868	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					253162						CNTY: KLEBERG				
WELL #:					562	RRCID -> 095306					COMPL. DATE 04/26/1981				
											TOTAL DEPTH 7866				
											PERF. 7727 - 7732				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BOYLE (H-)															
HYDROCARBON OPERATING, INC.															
ROOS BENNETT B															
					11096 116	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					421166						CNTY: STARR				
WELL #:					01	RRCID -> 257356					COMPL. DATE 07/28/2010				
											TOTAL DEPTH 4104				
											PERF. 3744 - 3747				
10	465 N	81	-0-	-384	-0-	58	2	23	9	N	21				232
11	3000 N	4677	-0-	1677	1677	4677	2			N	-0-				232
12	3100 N	6596	-0-	3496	5173	6596	2			N	-0-				232
01	3100 N	6197	-0-	3097	8270	6197	2			N	-0-				232
02	2800 N	5368	-0-	2568	10838	5368	2			N	-0-				232
*03	21918	5819	-0-	-16099	-0-	5819	2			N	-0-				232

BOYLE (3100)															
VALENCE OPERATING COMPANY															
GARCIA, M. M. "D"															
					11096 522	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					881167						CNTY: STARR				
WELL #:					27	RRCID -> 135985					COMPL. DATE 07/24/1990				
											TOTAL DEPTH 4205				
											PERF. 3098 - 3138				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOYLE (4700)															
TRAP ROCK OIL, LTD.															
BLACK STONE MINERALS															
					11096 946	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					865425						CNTY: STARR				
WELL #:					3	RRCID -> 223002					COMPL. DATE 10/20/2006				
											TOTAL DEPTH 7000				
											PERF. 6050 - 6128				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-				-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
01	DELQ PR	94	-0-	94	94	94	2			N	-0-				-0-
*02	178 N	84	-0-	-94	-0-	84	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYLE, WEST (3400 SAND)															
ORPHAN WELLS, LLC															
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL															
					11103 800	ASSOCIATED					ONE WELL				
					627006						CNTY: STARR				
WELL #:					2	RRCID -> 150853					COMPL. DATE 02/18/1994				
											TOTAL DEPTH 4220				
											PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAMAN (YEGUA) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GAFFORD														11338 470 681327	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
WELL #:														2	RRCID -> 137846		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 7018 - 7024			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. FOSTER, DORIS ET AL														681459	RRCID -> 116369		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 7207 - 7214			
WELL #:														2	RRCID -> 116369		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 7207 - 7214			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					11						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					11						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					11						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					11						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					11						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					11						
PLUGGED AND ABANDONED_____														12/11/2023										
SUN EXPLORATION, INC. VANOVER														829289	RRCID -> 146384		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 8201		PERF. 8106 - 8124			
WELL #:														1	RRCID -> 146384		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 8201		PERF. 8106 - 8124			
10	1612 N	1540	-0-	-72	-0-		1519	2	21	9	N	19						75						
11	1560 N	1319	-0-	-241	-0-		1302	2	17	9	N	15						90						
12	1612 N	1562	-0-	-50	-0-		1542	2	20	9	N	18						108						
01	1550 N	1540	-0-	-10	-0-		1522	2	18	9	N	16						124						
02	1232 N	464	-0-	-768	-0-		462	2	2	9	N	2						126						
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-						N	-0-						126						
BRANNON (GUEDIN, L.O.) TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U.														11420 400 100797	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
WELL #:														1	RRCID -> 118489		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 11071		PERF. 10206 - 10234			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	9					102						
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	3				N	-0-					102						
12	434 N	210	-0-	-224	-0-		138	3	72	9	N	65						167						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	23					190						
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-							N	-0-					190						
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-		578	3				N	-0-					190						
BRAULIA (MILLER) SMITH PRODUCTION INC. REILLY HEIRS														11504 090 789662	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WELL #:														32	RRCID -> 242218		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 4924 - 4938			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)														CNTY: STARR	
EL RENO ENERGY, LLC															
MARGO, R. E. HEIRS															
WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				259
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				259
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				259
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				259
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				259
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				259
MARGO, R. E. HEIRS															
WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				165
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				165
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				165
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				165
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				165
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				165
MARGO, R. E. HEIRS															
WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				184
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				184
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				184
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				184
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				184
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				184
MARGO, R.E. HEIRS															
WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SMITH PRODUCTION INC.															
FROST NATIONAL BANK -A-															
WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DE GARCIA, B. G.															
WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.//										11507 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.										//CONT.//	789662								
DE GARCIA, B. G.										WELL #:	51	RRCID ->	212825	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	6550 - 6556
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
HERMANN, E.										WELL #:	9	RRCID ->	212828	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	7729	PERF.	5684 - 7494
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID ->	214088	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7340 - 8002
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	126	2	Y	3	4	1			3	
11	210 N	84	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	70	2	Y	3	4	1			2	
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	118	2	Y	3	3	1			2	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	136	2	Y	2	3	1			1	
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	164	2	Y	3	2	1			2	
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	145	2	Y	2	3	1			1	
DE GARCIA, B. G.										WELL #:	55	RRCID ->	214093	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	6632 - 6660
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	134	2	Y	1	2	1			-0-	
11	270 N	14	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	2 2	1 1	10	2	Y	2	2	1			-0-	
12	248 N	4	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	2 1	2 1	2	2	Y	1	1	1			-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9			Y	-0-					-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	Y	-0-					-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-	
DE GARCIA, B. G.										WELL #:	58	RRCID ->	216387	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	7167 - 7174
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
DE GARCIA, B. G.										WELL #:	60	RRCID ->	216406	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	6276 - 7506
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877														
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34 10 9	1	273	2	Y	9	11 1		1
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	34 9 9	1	224	2	Y	8	9 1		-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	70 10 9	1	288	2	Y	9	9 1		-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	92 9 9	1	228	2	Y	8	8 1		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	68 9 9	1	182	2	Y	8	7 1		1
03	372 N	193	-0-	-179	-0-	37 9 9	1	147	2	Y	8	9 1		-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																				
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																				
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892																				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
10	248 N	129	-0-	-119	-0-	14	1	114	2	Y		1	1	1		-0-				
						1	9													
11	210 N	154	-0-	-56	-0-	20	1	133	2	Y		1	1	1		-0-				
						1	9													
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	42	1	171	2	Y		1	1	1		-0-				
						1	9													
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	49	1	121	2	Y		1	1	1		-0-				
						1	9													
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	66	1	180	2	Y		1	1	1		-0-				
						1	9													
03	217 N	151	-0-	-66	-0-	30	1	120	2	Y		1	1	1		-0-				
						1	9													

FROST NATIONAL BANK -A-															WELL #:	10	RRCID -> 224321	COMPL. DATE 08/16/2008	TOTAL DEPTH 9792	PERF. 7070 - 7560
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	Y		-0-				-0-				
11	210 N	157	-0-	-53	-0-	21	1	136	2	Y		-0-				-0-				
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	38	1	159	2	Y		-0-				-0-				
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	45	1	111	2	Y		-0-				-0-				
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	48	1	130	2	Y		-0-				-0-				
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	47	1	188	2	Y		-0-				-0-				

FROST NATIONAL BANK -A-															WELL #:	11	RRCID -> 225228	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 7116 - 7836
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-				

CHAPOTAL LAND CO -A-															WELL #:	29	RRCID -> 227869	COMPL. DATE 05/01/2014	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6484 - 6580
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-				

FROST NATIONAL BANK -A-															WELL #:	12	RRCID -> 227911	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 10687	PERF. 6916 - 6928
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-				

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28 1	221 2		Y	12	12 1			-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	13 9	205 2		Y	10	10 1			-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	31 1	175 2		Y	11	11 1			-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	11 9	141 2		Y	9	9 1			-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	43 1	141 2		Y	9	7 1			2
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12 9	174 2		Y	8	10 1			-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	405 1	3210 2	Y	39	39	1			-0-
11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	43 9	518 1	3437 2	Y	34	34	1		-0-
12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	37 9	717 1	2963 2	Y	38	38	1		-0-
01	3658 X	3498	-0-	-160	-0-	42 9	1001 1	2462 2	Y	32	32	1		-0-
02	3724 X	3281	-0-	-443	-0-	35 9	875 1	2372 2	Y	31	26	1		5
03	4123 X	3137	-0-	-986	-0-	34 9	624 1	2481 2	Y	29	34	1		-0-
						32 9								
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																				
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																				
ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	114 7	1 9	907	2	Y		6	8	1			1			
11	1050 N	978	-0-	-72	-0-	127 7	1 9	844	2	Y		6	6	1			1			
12	1054 N	931	-0-	-123	-0-	180 7	1 9	744	2	Y		6	6	1			1			
01	1023 N	729	-0-	-294	-0-	209 6	1 9	514	2	Y		5	5	1			1			
02	924 N	866	-0-	-58	-0-	232 6	1 9	628	2	Y		5	4	1			2			
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	189 6	1 9	754	2	Y		5	6	1			1			

REILLY HEIRS															WELL #:	39	RRCID -> 239746	COMPL. DATE 06/15/2008	TOTAL DEPTH 7999	PERF. 6628 - 7536
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			

DE GARCIA, B. G.															WELL #:	71	RRCID -> 240222	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6020 - 6042
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			

FROST NATIONAL BANK -A-															WELL #:	19	RRCID -> 240293	COMPL. DATE 06/07/2008	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 7834 - 7906
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-			

REILLY HEIRS															WELL #:	38	RRCID -> 240369	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 7799	PERF. 5873 - 5887
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-			

ALVAREZ															WELL #:	4	RRCID -> 241034	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 6692 - 7416
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-			

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																			
GARCIA L&L CO. WELL #: C 20										RRCID -> 243238	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH 8224	PERF. 6934	-	7922				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4			
DE GARCIA, B. G.										WELL #: 74	RRCID -> 243240	COMPL. DATE 03/07/2008	TOTAL DEPTH 7966	PERF. 6894	-	7594			
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	173	1	1369	2	Y	9	10	1			3			
						10	9												
11	1590 N	1470	-0-	-120	-0-	191	1	1270	2	Y	8	8	1			3			
						9	9												
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	301	1	1240	2	Y	8	8	1			3			
						9	9												
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	449	1	1103	2	Y	7	7	1			3			
						8	9												
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	376	1	1019	2	Y	7	6	1			4			
						8	9												
03	1550 N	1420	-0-	-130	-0-	284	1	1129	2	Y	6	8	1			2			
						7	9												
DE GARCIA, B. G.										WELL #: 72	RRCID -> 243243	COMPL. DATE 02/23/2008	TOTAL DEPTH 7784	PERF. 7267	-	7376			
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					1			
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					1			
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	Y	-0-					1			
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	17	1	43	2	Y	-0-					1			
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	-0-					1			
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					1			
GARCIA L&L CO.										WELL #: A 32	RRCID -> 243249	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL DEPTH 7607	PERF. 6350	-	6624			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
CHAPOTAL LAND CO.										WELL #: 32A	RRCID -> 243250	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 10398	PERF. 7894	-	7901			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
GARCIA L&L CO.										WELL #: A 35	RRCID -> 243727	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6584	-	6598			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																				
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26											RRCID -> 244041	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 7869	PERF. 6808	-	7518				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	850	-0-	-0-	850	1023		95	1	755	2	Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	517	-0-	-0-	517	1540		68	1	449	2	Y	-0-						-0-	
12	1946 X	406	-0-	-0-	-1540	-0-		79	1	327	2	Y	-0-						-0-	
01	837 N	419	-0-	-0-	-418	-0-		121	1	298	2	Y	-0-						-0-	
02	476 N	356	-0-	-0-	-120	-0-		96	1	260	2	Y	-0-						-0-	
03	403 N	357	-0-	-0-	-46	-0-		72	1	285	2	Y	-0-						-0-	
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27											RRCID -> 245160	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7468	-	7502				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
GARCIA L&L CO. WELL #: A 34											RRCID -> 246187	COMPL. DATE 02/15/2014	TOTAL DEPTH 7787	PERF. 4236	-	4257				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
GARCIA L&L CO. WELL #: A 33											RRCID -> 246544	COMPL. DATE 06/25/2009	TOTAL DEPTH 7401	PERF. 5724	-	5731				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28											RRCID -> 248456	COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7694	-	7700				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: DUVAL									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																				
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1											RRCID -> 140036	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 10473	PERF. 9644	-	9660				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

BRAVO (WILCOX "A")		//CONT.//		11539 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
BRAVO LAND COMPANY		WELL #:		2	RRCID -> 256652	COMPL. DATE 02/26/2010	TOTAL DEPTH 9898	PERF. 9656	-	9660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BRAVO (WILCOX 9750)				11539 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
BRAVO LAND COMPANY		WELL #:		2	RRCID -> 204579	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 9898	PERF. 9696	-	9725	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BRAYTON (PERRY)				11546 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
RIVERS ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 121126	COMPL. DATE 04/23/1986	TOTAL DEPTH 8065	PERF. 6558	-	6588	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
BRAYTON (6600)				11546 836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
MILLNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 109318	COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH 8053	PERF. 6648	-	6662	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
HARLAN, KENNETH				11546 836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
MILLNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 109318	COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH 8053	PERF. 6648	-	6662	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150)													
WADI OPERATING, LLC													
GILLESPIE GAS UNIT													
		WELL #:		1	RRCID ->	178026	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	11361	PERF.	9150 -	9200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
10	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	239	1	1277	2	N	131	180	1
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	144	9	1297	2	N	128	181	1
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	235	1	1307	2	N	132	169	1
01	1674 N	1371	-0-	-303	-0-	141	9	1019	2	N	119		
02	1568 N	1362	-0-	-206	-0-	248	1	1003	2	N	136	175	1
*03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	145	9	1372	2	N	140	181	1
						221	1						
						131	9						
						209	1						
						150	9						
						248	1						
						154	9						
BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250)													
WADI OPERATING, LLC													
GILLESPIE GAS UNIT													
		WELL #:		2	RRCID ->	225567	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	8860 -	9294
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	239	1	230	2	N	141	173	1
11	660 N	531	-0-	-129	-0-	155	9	161	2	N	123	179	1
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	235	1	209	2	N	116		
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	135	9	231	2	N	114	187	1
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	248	1	186	2	N	124	178	1
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	128	9	293	2	N	127		
						221	1						
						125	9						
						209	1						
						136	9						
						248	1						
						140	9						
BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900)													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													
LA JOLLA													
		WELL #:		3 F	RRCID ->	282151	COMPL. DATE	11/04/2016	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9748 -	9758
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													
VON BLUCHER													
		WELL #:		2 F	RRCID ->	129372	COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	10440 -	10504
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													
VON BLUCHER													
		WELL #:		4 F	RRCID ->	136173	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10692 -	10721
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)													CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
LA JOLLA														
WELL #: 2														
RRCID -> 143201														
COMPL. DATE 11/27/1992														
TOTAL DEPTH 11665													PERF.10413 - 10521	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			59
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			59
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			59
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			59
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			59
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			59
LA JOLLA														
WELL #: 4D														
RRCID -> 166996														
COMPL. DATE 01/29/1998														
TOTAL DEPTH 12128													PERF.10482 - 10544	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VON BLUCHER														
WELL #: 3														
RRCID -> 247818														
COMPL. DATE 10/24/2008														
TOTAL DEPTH 12180													PERF.10774 - 10806	
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-			38
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-			38
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	Y	-0-			38
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	3	Y	-0-			38
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	12	1	133	3	Y	-0-			38
*03	186 N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	3	Y	-0-			38
VON BLUCHER														
WELL #: 5														
RRCID -> 262426														
COMPL. DATE 08/19/2011														
TOTAL DEPTH 12261													PERF.10808 - 10894	
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	N	-0-			492
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	N	-0-			492
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	3	N	-0-			492
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	24	1	245	3	N	-0-			492
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	N	-0-			492
*03	310 N	295	-0-	-15	-0-	24	1	271	3	N	-0-			492
LA JOLLA														
WELL #: 3 D														
RRCID -> 282135														
COMPL. DATE 11/23/2016														
TOTAL DEPTH 11500													PERF.10452 - 10500	
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			17
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			17
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			17
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			17
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			17
*03	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			17
BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540)													CNTY: NUECES	
WADI OPERATING, LLC														
GILLESPIE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 174524														
COMPL. DATE 07/15/1999														
TOTAL DEPTH 11361													PERF.11016 - 11020	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) //CONT.// 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284															
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
									AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284															
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504															
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	630	3	Y	-0-			243
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	Y	-0-			243
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	49	1	620	3	Y	-0-			243
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	59	1	602	3	Y	-0-			243
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	55	1	588	3	Y	-0-			243
*03	682	N	578	-0-	-104	-0-	46	1	532	3	Y	-0-			243

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A)												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.												
GILLESPIE												
				WELL #:	7	RRCID ->	130959	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 11078 - 11132
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
BLUCHER, VON												
				WELL #:	6	RRCID ->	146276	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	11840	PERF. 10593 - 10947
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BLUCHER, VON												
				WELL #:	7	RRCID ->	147259	COMPL. DATE	10/26/1993	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 11838 - 11950
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-	1826
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-	1826
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	Y	-0-	1826
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-	1826
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	9	1	94	3	Y	-0-	1826
*03	124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-	1826
BRETTCHANCE (LOBO 1)												
ALDINE OIL AND GAS, LP												
SOUTH CALLAGHAN RANCH												
				WELL #:	78	RRCID ->	161287	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 6708 - 7084
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	228	1	3312	2	N	27	55
11	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	30	9	3445	2	N	21	40
12	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	23	9	3965	2	N	30	36
01	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	268	1	3449	2	N	17	18
02	2772 X	2278	-0-	-494	-0-	33	9	2119	2	N	7	25
03	3069 X	2596	-0-	-473	-0-	244	1	2407	2	N	23	22
						19	9					
						151	1					
						8	9					
						164	1					
						25	9					
SOUTH CALLAGHAN RANCH												
				WELL #:	237	RRCID ->	222833	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	6853	PERF. 6008 - 6032
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-	4
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	N	-0-	4
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-	4
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-	4
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-	4
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	1	4
						1	9				1	4

BRETTCHANCE (LOBO 1)		//CONT.//		11813 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		250	RRCID -> 223920	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 6168	-	6178
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355				CAPACITY		CNTY: WEBB			
BARNES ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 129751	COMPL. DATE 12/17/1988	TOTAL DEPTH	7639	PERF. 6766	-	6776
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRETTCHANCE (LOBO 2-A)				11813 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397						
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	18	RRCID -> 131666	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6948 - 6959
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6)				11813 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	8	RRCID -> 119780	COMPL. DATE 10/29/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7016	-	7225	
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	28 1 3 9	404 2 N	3				7	
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9	438 2 N	3	4	1		6	
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33 1 4 9	484 2 N	4	4	1		6	
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30 1 2 9	436 2 N	2	4	1		4	
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	111 1 6 9	1574 2 N	5				9	
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	114 1 18 9	1672 2 N	16	13	1		12	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID -> 139686	COMPL. DATE 07/29/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7912	-	7994
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6)										//CONT.//		11813 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP										//CONT.//		100397							
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #:		78	RRCID -> 143026		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 7358	PERF. 6958 - 7084	
M																			
0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355											
BARNES ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 111545		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 7639		PERF. 7252 - 7288	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BARNES ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	129437	COMPL. DATE	12/11/1988	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7133	-	7206
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	Y	-0-					-0-
11	100	N	528	-0-	428	428	528	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	428			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	428			Y	-0-					-0-
*02	428	X	-0-	-0-	-428	-0-			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX)				11815 262		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	127	RRCID ->	235416	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	6872 -	6880	
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	556	2	N	4	5	1		3
						4	9								
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	67	1	668	2	N	4	4	1		3
						4	9								
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	54	1	599	2	N	5	4	1		4
						6	9								
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	55	1	568	2	N	3	4	1		3
						3	9								
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	114	1	1101	2	N	7	6	1		4
						8	9								
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	100	1	1045	2	N	7	6	1		5
						8	9								

BRISCOE (LOBO)				12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: WEBB		
TARE RESOURCES, LLC				836026										
BRISCOE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	116446	COMPL. DATE	03/09/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8663 -	8758
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			15
11	150 N	52	-0-	-98	-0-	4	1	48	2	Y	-0-			15
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	Y	-0-			15
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-			15
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	1	2	1	14
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	2	Y	-0-			14

BRISCOE (LOBO) TARE RESOURCES, LLC BRISCOE NUNLEY			//CONT.// 12006 450 836026 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
					RRCID -> 201863		COMPL. DATE 03/10/2004					TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	626 X	626	-0-	-0-	-0-			23 1	1 9	602	2	Y	1		3 1			4
11	619 X	619	-0-	-0-	-0-			32 1	1 9	586	2	Y	1					5
12	781 X	781	-0-	-0-	-0-			22 1	1 9	758	2	Y	1					6
01	649 X	649	-0-	-0-	-0-			70 1	1 9	578	2	Y	1					7
02	718 X	718	-0-	-0-	-0-			83 1	1 9	634	2	Y	1		4 1			4
03	775 X	612	-0-	-163	-0-			70 1	1 9	541	2	Y	1					5
BRISCOE NUNLEY			WELL #:		3	RRCID -> 209961		COMPL. DATE 12/01/2004					TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384					
10	155 N	32	-0-	-123	-0-			1	1	31	2	Y	-0-		1 1			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-							Y	-0-					-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-			9	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-			5	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-			5 1	1 9	231	2	Y	1		1 1			-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-			6	1	235	2	Y	-0-					-0-
OLMITOS RANCH 1529			WELL #:		4	RRCID -> 226878		COMPL. DATE 02/26/2007					TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
10	651 N	464	-0-	-187	-0-			42 58	1 9	364	2	N	53		58 1			3
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-			82 2	1 9	567	2	N	2					5
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-			68 1	1 9	880	2	N	1					6
01	465 N	426	-0-	-39	-0-			40 1	1 9	385	2	N	1					7
02	616 N	531	-0-	-85	-0-			78 1	1 9	452	2	N	1		3 1			5
03	744 N	655	-0-	-89	-0-			57 1	1 9	597	2	N	1					6
OLMITOS RANCH 463			WELL #:		3	RRCID -> 226883		COMPL. DATE 02/03/2007					TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A					
10	2387 N	1714	-0-	-673	-0-			42 6	1 9	1666	2	N	5		19 1			15
11	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-			90 8	1 9	2473	2	N	7					22
12	3100 N	3498	-0-	398	398			70 8	1 9	3420	2	N	7					29
01	3100 N	2743	-0-	-357	41			53 9	1 9	2681	2	N	8					37
02	2800 N	3131	-0-	331	372			83 11	1 9	3037	2	N	10		20 1			27
03	3201 X	2829	-0-	-372	-0-			68 7	1 9	2754	2	N	6					33

BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS				857600						
BRISCOE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 118775	COMPL. DATE 10/21/1985	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8264	-	8989
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
BRISCOE (LOBO 8100)				12006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
HUGHES RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 140166	COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8390	-	8415
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					31
HUGHES RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 141297	COMPL. DATE 04/14/1992	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8438	-	8478
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HUGHES RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 142477	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8500	-	8522
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		7			19
BRUNI (OHERN)				12629 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284						
BRUNI, A. M. ESTATE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 186148	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 2588	-	2592
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-5030		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030		N	-0-		-0-
KHB		WELL #:		1	RRCID -> 190137	COMPL. DATE 03/06/2002	TOTAL DEPTH 3946	PERF. 2502	-	2916
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

BRUNI (QUEEN SAND)				12629 639	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB									
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284															
A.M. BRUNI ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	186179	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL	DEPTH	5708	PERF. 5640 -	5700					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
BRUNI (2300)				12629 923	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB									
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284															
BRUNI				WELL #:	2	RRCID ->	009626	COMPL. DATE	01/00/1932	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 2280 -	2300					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
BRUNI (3500)				12629 930	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB									
WALLIS ENERGY, INC.				893997															
BENAVIDES, BRENNAN				WELL #:	59	RRCID ->	147402	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL	DEPTH	5910	PERF. 3318 -	3322					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					16	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					16	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					16	
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					16	
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					16	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					16	
BRUNI (3550)				12629 935	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB									
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284															
BRUNI, A. M. ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	068771	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL	DEPTH	3942	PERF. 3482 -	3486					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
BRUNI, NE. (1ST HINNANT)				12633 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824															
BENAVIDES, ROSA V. "C"				WELL #:	8	RRCID ->	173548	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL	DEPTH	9388	PERF. 8727 -	8772					
10	186 N	-0-	-0-	-186		-0-						N	-0-					-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120		-0-						N	-0-					-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62		-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
BENAVIDES, ROSA V. "C"				WELL #:	10	RRCID ->	180012	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL	DEPTH	10610	PERF. 9438 -	9734					
10	1023 N	-0-	-0-	-1023		-0-						N	-0-					-0-	
11	630 N	-0-	-0-	-630		-0-						N	-0-					-0-	
12	27 N	27	-0-	-0-		-0-		5	1	22	2	N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31		-0-						N	-0-					-0-	

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		//CONT.//		12633 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:		6ST	RRCID -> 183389	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9215	-	9230
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3	RRCID -> 261379	COMPL. DATE 05/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9100	-	9460
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
BRUNI, NE. (9760)				12633 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		5	RRCID -> 170028	COMPL. DATE 09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9110	-	9134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		9	RRCID -> 176812	COMPL. DATE 02/08/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9146	-	9210
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:		7	RRCID -> 196041	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 2530	-	6223
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRUNI, SE. (2940)				12635 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
WALLIS ENERGY, INC.				893997							
MARTIN, ALBERT TRUSTEE		WELL #:		12	RRCID -> 092000	COMPL. DATE 01/23/1981	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2943	-	2949
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	86		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78	1	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	83		83
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	80	1	79
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		79
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		79

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2024													

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	93	1	1383	2	N	-0-		-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	75	1	1360	2	N	-0-		-0-
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	42	1	1367	2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1002	-0-	-362	-0-	18	1	984	2	N	-0-		-0-
02	1232 N	1191	-0-	-41	-0-	51	1	1140	2	N	-0-		-0-
03	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	69	1	1242	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

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

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	69	1	1035	2	N	-0-		50
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	N	2		52
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	966	2	N	-0-		52
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	21	1	1120	2	N	-0-		52
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	44	1	973	2	N	-0-		52
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	2	N	-0-		52

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

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

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BRUNI RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 216021		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 7373 - 7382	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
0									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
BRUNI RANCH		WELL #: 114		RRCID -> 265903		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 7590	
								PERF. 7183 - 7210	
10	2945 X	2864	-0-	-81	-0-	180	1	2684	2
11	2820 X	2519	-0-	-301	-0-	132	1	2387	2
12	2914 X	2647	-0-	-267	-0-	80	1	2567	2
01	2914 X	2595	-0-	-319	-0-	47	1	2546	2
						2	9		
02	2604 X	2435	-0-	-169	-0-	105	1	2330	2
03	2852 X	2643	-0-	-209	-0-	140	1	2503	2
BRUNI RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 289416		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF. 7212 - 7246	
10	4619 X	4266	-0-	-353	-0-	268	1	3998	2
11	4470 X	4423	-0-	-47	-0-	231	1	4192	2
12	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	137	1	4404	2
01	4278 X	4251	-0-	-27	-0-	77	1	4174	2
02	4116 X	3840	-0-	-276	-0-	164	1	3648	2
						28	9		
03	4557 X	4129	-0-	-428	-0-	218	1	3909	2
						2	9		
BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 289570		COMPL. DATE 10/12/2017		TOTAL DEPTH 10141	
								PERF. 6912 - 6960	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324			
BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 289571		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 10050	
								PERF. 7350 - 7392	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2
BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 289590		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10100	
								PERF. 7305 - 7342	
10	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	183	1	2730	2
11	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	155	1	2805	2
12	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	86	1	2785	2
01	2914 N	2559	-0-	-355	-0-	46	1	2513	2
02	2772 N	2243	-0-	-529	-0-	96	1	2147	2
03	2883 N	2487	-0-	-396	-0-	131	1	2356	2

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)			//CONT.// 12642 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
BRUNI RANCH			WELL #: 30			RRCID -> 289605			COMPL. DATE 11/30/2017			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7297 - 7337								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2520							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2520							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2520							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2520							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2520							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2520							N	-0-						-0-
BRUNI RANCH					WELL #: 38			RRCID -> 289613			COMPL. DATE 10/06/2017			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6855 - 6867						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
BRUNI RANCH					WELL #: 39			RRCID -> 289614			COMPL. DATE 11/29/2017			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7142 - 7170						
10	2883 X	2783	-0-	-100	-0-	-0-	175	1	2608	2	N	-0-								55
11	2730 X	2430	-0-	-300	-0-	-0-	127	1	2303	2	N	-0-								55
12	2821 X	2544	-0-	-277	-0-	-0-	77	1	2467	2	N	-0-								55
01	2821 X	2508	-0-	-313	-0-	-0-	45	1	2457	2	N	5								60
							6	9												
02	2520 X	2337	-0-	-183	-0-	-0-	100	1	2231	2	N	5								65
							6	9												
03	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	-0-	144	1	2577	2	N	-0-								65
HEIN TRUST B					WELL #: 9			RRCID -> 289840			COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7363 - 7393						
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	465	2	N	-0-								-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-								-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-								-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
BRUNI RANCH (WILCOX 7700)			12642 650			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
BRUNI RANCH			WELL #: 20			RRCID -> 126734			COMPL. DATE 01/20/1988			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770								
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	738	2	N	-0-								-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	N	-0-								-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	N	-0-								-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	613	2	N	-0-								-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	N	-0-								-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-								-0-
BUENA SUERTE, N. (4800)			13019 750			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL								
FIELD PETROLEUM CORP.			266906																	
STILLMAN			WELL #: 1			RRCID -> 278520			COMPL. DATE 07/13/2014			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908								
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								259
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								259
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								259
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								259
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								259
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								259

BUSTAMANTE (7950)			13991 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
FLORES, L. G.			WELL #: 17		RRCID -> 153316		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7888 - 7970					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CD NABORS (RINCON)			14221 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136													
CLEOPATRA			WELL #: 2		RRCID -> 184840		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 2830 - 3014					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CD NABORS (VICKSBURG)			14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136													
CLEOPATRA			WELL #: 1		RRCID -> 187038		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9337 - 9854					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLEOPATRA			WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 9211 - 9215					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLEOPATRA			WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9190 - 9918					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
CLEOPATRA			WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9590 - 9638					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) ORX RESOURCES, L.L.C. CLEOPATRA			//CONT.// //CONT.//		14221 800 627136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: STARR					
			WELL #:		6	RRCID -> 228098		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10351		PERF. 9314		- 10166				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					152
CLEOPATRA			WELL #:		8	RRCID -> 228261		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10577		PERF. 9640		- 9700		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEARD			WELL #:		1	RRCID -> 228691		COMPL. DATE 05/30/2007				TOTAL DEPTH 12317		PERF.10420		- 10450		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
CLEOPATRA			WELL #:		5	RRCID -> 235203		COMPL. DATE 08/07/2008				TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9394		- 9975		
10	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	-0-		3258	1	2833	2	N	-0-					43
11	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	-0-		3201	1	2519	2	N	-0-					43
12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	-0-		3195	1	1468	2	N	-0-					43
01	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	-0-		3151	1	570	2	N	-0-					43
02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	-0-		2840	1	529	2	N	2					45
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	-0-		3145	1	641	2	N	3					48
VALLE GRANDE			WELL #:		1	RRCID -> 236571		COMPL. DATE 03/06/2008				TOTAL DEPTH 12283		PERF.10709		- 10735		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HEARD			WELL #:		2	RRCID -> 245368		COMPL. DATE 01/13/2009				TOTAL DEPTH 11721		PERF.10928		- 11006		
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-		465	2			N	-0-					62
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-		291	2			N	-0-					62
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-		454	2			N	-0-					62
01	465 N	249	-0-	-0-	-216	-0-		249	2			N	-0-					62
02	280 N	259	-0-	-0-	-21	-0-		259	2			N	-0-					62
03	465 N	274	-0-	-0-	-191	-0-		274	2			N	-0-					62

CD NABORS (VICKSBURG)														CNTY: STARR	
ORX RESOURCES, L.L.C.															
CLEOPATRA															
				//CONT.//	14221 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	627136										
				WELL #:	11	RRCID -> 263111				COMPL. DATE 08/01/2012				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	69	1	1236	2	N	11			117	
11	1290 N	1170	-0-	-120	-0-	12	9	1066	2	N	17			134	
12	1209 N	914	-0-	-295	-0-	85	1	856	2	N	2			136	
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	19	9	1411	2	N	4			140	
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	1253	2	N	7			147	
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	2	9	1090	2	N	13			160	
						126	1								
						4	9								
						95	1								
						8	9								
						76	1								
						14	9								
CABEZON (WILCOX 5900)														CNTY: WEBB	
SMITH PRODUCTION INC.															
SLATOR RANCH "E"															
				WELL #:	1	RRCID -> 175609				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056	
10	434 N	3	-0-	-431	-0-	3	2	362	2	Y	-0-			18	
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	78	1	206	2	Y	-0-			18	
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	67	1	445	2	Y	-0-			18	
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	167	1	262	2	Y	-0-			18	
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	122	1	182	2	Y	-0-			18	
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	48			66	
						53	9								
SLATOR RANCH															
				WELL #:	E 3S	RRCID -> 242713				COMPL. DATE 06/25/2008				TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
THREE-C OIL AND GAS															
BRUNI, A. M. EST., -B-															
				WELL #:	2	RRCID -> 009640				COMPL. DATE 03/14/1959				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5	
BRUNI, A. M. EST., -B-															
				WELL #:	1	RRCID -> 009644				COMPL. DATE 12/02/1995				TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31	

CABEZON, E. (WILCOX 6700) HILCORP ENERGY COMPANY BMT B TR5										14453 666 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WELL #: 11										RRCID -> 241639	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 5885	-	6120			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE						
10	496 N	253	-0-	-243	-0-	16	1	237	2	Y	-0-		7						
11	570 N	489	-0-	-81	-0-	31	1	456	2	Y	2	1	7						
12	527 N	400	-0-	-127	-0-	26	1	372	2	Y	2		9						
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	-0-		9						
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	453	2	Y	1		10						
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	Y	1	3	1	8					
						1	9												
THREE-C OIL AND GAS BRUNI, A. M. ESTATE										857600									
WELL #: 3B										RRCID -> 266121	COMPL. DATE 12/24/2011	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6090	-	6124			
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527				Y	NO RPT			77						
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527				Y	NO RPT			77						
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527				Y	NO RPT			77						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527				Y	NO RPT			77						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527				Y	NO RPT			77						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527				Y	NO RPT			77						
CABO (FRIO F) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. EIA										14471 100 130426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 2C										RRCID -> 220933	COMPL. DATE 03/10/2021	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 6124	-	6422			
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			82						
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			82						
12	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			82						
01	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-			82						
02	56 N	26	-0-	-30 B	-0-	26	2		N	-0-			82						
*03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			82						
CERDA										WELL #: 1 C	RRCID -> 223780	COMPL. DATE 02/18/2021	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6164	-	6304		
10	3441 X	3402	-0-	-39 B	-0-	3402	2		N	-0-			140						
11	3330 X	3138	-0-	-192 B	-0-	3138	2		N	-0-			140						
12	3565 X	2841	-0-	-724 B	-0-	2841	2		N	-0-			140						
01	3565 X	2770	-0-	-795 B	-0-	2770	2		N	-0-			140						
02	3220 X	2137	-0-	-1083 B	-0-	2129	2	8	9	N	7		147						
03	3410 X	2241	-0-	-1169 B	-0-	2217	2	24	9	N	22		169						
EIA STATE GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 224436	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6346	-	6373		
10	3782 X	3782	-0-	-0- B	-0-	3706	2	76	9	N	69	182	1	109					
11	3358 X	3358	-0-	-0- B	-0-	3325	2	33	9	N	30			139					
12	3232 X	3232	-0-	-0- B	-0-	3204	2	28	9	N	25			164					
01	3244 X	3244	-0-	-0- B	-0-	3220	2	24	9	N	22			186					
02	2950 X	2950	-0-	-0- B	-0-	2927	2	23	9	N	21			207					
*03	3156 X	3156	-0-	-0- B	-0-	3097	2	59	9	N	54	186	1	75					
REYNA										WELL #: 1	RRCID -> 269945	COMPL. DATE 01/02/2013	TOTAL DEPTH	7002	PERF. 6302	-	6316		
10	5301 X	4771	-0-	-530 B	-0-	4749	2	22	9	N	20			157					
11	5130 X	4893	-0-	-237 B	-0-	4864	2	29	9	N	26			183					
12	5115 X	4502	-0-	-613 B	-0-	4478	2	24	9	N	22	187	1	18					
01	5022 X	4531	-0-	-491 B	-0-	4509	2	22	9	N	20			38					
02	4564 X	4347	-0-	-217 B	-0-	4319	2	28	9	N	25			63					
03	5053 X	4507	-0-	-546 B	-0-	4465	2	42	9	N	38			101					

CABO (FRIO G)				14471 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426														
EIA				WELL #: 1		RRCID -> 212647				COMPL. DATE 05/24/2005				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	2889 N	2889	-0-	-0- B	-0-			2832 2		57 9	N	52						110
11	2730 N	2676	-0-	-54 B	-0-			2621 2		55 9	N	50						160
12	2759 N	2503	-0-	-256 B	-0-			2484 2		19 9	N	17						177
01	2883 N	2707	-0-	-176 B	-0-			2685 2		22 9	N	20						197
02	2492 N	2438	-0-	-54 B	-0-			2421 2		17 9	N	15	185	1				27
*03	2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-			2593 2		9 9	N	8						35
CATLETT				WELL #: 1		RRCID -> 220733				COMPL. DATE 06/07/2006				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725				
10	15456 X	15456	-0-	-0- B	-0-			15430 2		26 9	N	24						72
11	7590 X	7545	-0-	-45 B	-0-			7528 2		17 9	N	15						87
12	8742 X	24	-0-	-8718 B	-0-			24 2			N	-0-						87
01	8742 X	162	-0-	-8580 B	-0-			162 2			N	-0-						87
02	7896 X	186	-0-	-7710 B	-0-			186 2			N	-0-						87
03	8742 X	203	-0-	-8539 B	-0-			203 2			N	-0-						87
USFW				WELL #: 1		RRCID -> 221597				COMPL. DATE 07/07/2006				TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703				
10	5760 X	5760	-0-	-0- B	-0-			5745 2		15 9	N	14						194
11	6238 X	6238	-0-	-0- B	-0-			6238 2			N	-0-						194
12	5456 X	5358	-0-	-98 B	-0-			5340 2		18 9	N	16	190	1				20
01	5766 X	5171	-0-	-595 B	-0-			5160 2		11 9	N	10						30
02	5824 X	4481	-0-	-1343 B	-0-			4472 2		9 9	N	8						38
03	6448 X	4885	-0-	-1563 B	-0-			4868 2		17 9	N	15						53
CADENA (YEGUA 5700)				14537 750		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797														
GARCIA, GENARO				WELL #: 1		RRCID -> 194977				COMPL. DATE 04/11/2003				TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	827						N	-0-						54
11	0 W	-0-	-0-	-0-	827						N	-0-						54
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	827						N	NO RPT						54
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	827						N	NO RPT						54
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	827						N	NO RPT						54
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	827						N	NO RPT						54
CADENA (3600)				14537 792		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL				
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089														
ALMA GARCIA				WELL #: 1		RRCID -> 281883				COMPL. DATE 01/31/2017				TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610				
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CADRE (VICKSBURG PATRIOT)				14567 450		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748														
JERICHO, LTD. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 144942				COMPL. DATE 11/14/1996				TOTAL DEPTH 16700 PERF. 14522 - 15164				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)				//CONT.//	14567 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//	216748										
J.C. MANN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 145065		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL	DEPTH 15562	PERF.14230 - 15398			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-	
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-	
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-	
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-			-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-			-0-	
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-			-0-	

J.C. MANN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 146858		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL	DEPTH 16000	PERF.14253 - 15686			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

J.C. MANN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 150211		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL	DEPTH 16100	PERF.14456 - 15657			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

JERIC0 LTD.GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 175691		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL	DEPTH 15600	PERF.14450 - 15024			
10	2914 X	2172	-0-	-742	-0-	119	1	2011	3	Y	38	42	1	31	
						42	9								
11	2820 X	1809	-0-	-1011	-0-	105	1	1676	3	Y	25	21	1	35	
						28	9								
12	2356 X	1915	-0-	-441	-0-	121	1	1755	3	Y	35	41	1	29	
						39	9								
01	2356 X	2071	-0-	-285	-0-	146	1	1885	3	Y	36	43	1	22	
						40	9								
02	2128 X	1787	-0-	-341	-0-	131	1	1622	3	Y	31	21	1	32	
						34	9								
03	2170 X	1972	-0-	-198	-0-	141	1	1784	3	Y	43	21	1	54	
						47	9								

J. C. MANN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 191413		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL	DEPTH 15860	PERF.14131 - 14750			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

JERIC0 LTD GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 196646		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL	DEPTH 15805	PERF.14280 - 15320			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)				//CONT.//	14567 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//	216748											
JERICO LTD. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 212867		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15934	PERF.14274 - 14290					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3658 X	3433	-0-	-225	-0-	189 65 9	1	3179	3	Y	59	66	1			48
11	3540 X	2813	-0-	-727	-0-	164 44 9	1	2605	3	Y	40	33	1			55
12	3658 X	3099	-0-	-559	-0-	196 63 9	1	2840	3	Y	57	66	1			46
01	3658 X	3252	-0-	-406	-0-	228 63 9	1	2961	3	Y	57	68	1			35
02	3304 X	3004	-0-	-300	-0-	220 56 9	1	2728	3	Y	51	34	1			52
03	3441 X	3208	-0-	-233	-0-	229 78 9	1	2901	3	Y	71	34	1			89
JERICO LTD GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 217454		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15561	PERF.14814 - 14824					
10	15314 X	14342	-0-	-972	-0-	790 271 9	1	13281	3	Y	246	272	1			199
11	14820 X	11944	-0-	-2876	-0-	694 189 9	1	11061	3	Y	172	141	1			230
12	14570 X	12411	-0-	-2159	-0-	785 254 9	1	11372	3	Y	231	271	1			190
01	14570 X	12447	-0-	-2123	-0-	876 243 9	1	11328	3	Y	221	272	1			139
02	13160 X	11552	-0-	-1608	-0-	846 218 9	1	10488	3	Y	198	134	1			203
03	14353 X	13194	-0-	-1159	-0-	941 318 9	1	11935	3	Y	289	136	1			356
GUERRA BROS.				WELL #:	1 R	RRCID -> 230797		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 16350	PERF.15259 - 16088					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
GUERRA BROTHERS				WELL #:	2	RRCID -> 246240		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 16400	PERF.16091 - 16101					
10	682 N	610	-0-	-72	-0-	34 1 9	1	575	3	N	1					190
11	690 N	590	-0-	-100	-0-	35 1	1	555	3	N	-0-					190
12	682 N	608	-0-	-74	-0-	38 20 9	1	550	3	N	18	181	1			27
01	620 N	614	-0-	-6	-0-	44 1	1	570	3	N	-0-					27
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	47 1	1	586	3	N	-0-					27
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	47 1	1	600	3	N	-0-					27
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687												
GARZA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 153649		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 16750	PERF.14712 - 14856					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)			14611 206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
ROYKO OIL COMPANY			732198													
PAINTER, F.			WELL #:		RRCID -> 202925		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016																
TEXRON OPERATING, LLC			850872													
CAGE RANCH II			WELL #: 7091		RRCID -> 160004		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148
CAGE RANCH II			WELL #: 7092		RRCID -> 166322		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAGE RANCH			WELL #: 6492		RRCID -> 171580		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176
CAGE RANCH			WELL #: 7096		RRCID -> 175360		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124
CAGE RANCH			WELL #: 16		RRCID -> 195882		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122							
10	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1377	3	44	9	Y	40	36	1			21
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			Y	-0-					21
12	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					21
01	2945 X	2011	-0-	-934	-0-	1939	3	72	9	Y	65	65	1			21
02	2660 X	1235	-0-	-1425	-0-	1166	3	69	9	Y	63	63	1			21
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					21

CAGE RANCH (MYRICK 5)				14611 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH				WELL #: 18		RRCID -> 201881		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			169
CAGE RANCH (6800)				14611 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT				WELL #: 7071-C		RRCID -> 157566		COMPL. DATE 10/17/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAGE RANCH (6900)				14611 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH I				WELL #: 6491		RRCID -> 165993		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAGE RANCH (7100)				14611 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT				WELL #: 7071-T		RRCID -> 157567		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAGE RANCH (7400)				14611 520		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH 725				WELL #: 1		RRCID -> 174910		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			46

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.)				14611 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC				850872															
CAGE, R. G., -J-				WELL #: 2		RRCID -> 055999		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 9500		PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	3100 N	573	-0-	-2527	27420		562	3	11	9	Y		10	10	1			61	
11	28340 X	920	-0-	-27420			910	3	10	9	Y		9	9	1			61	
12	148 X	148	-0-	-0-			148	3			Y		-0-					61	
01	961 X	959	-0-	-2			959	3			Y		-0-					61	
02	868 X	491	-0-	-377			485	3	6	9	Y		5	5	1			61	
03	961 X	NO RPT	-0-	-961							Y		NO RPT					61	
CAGE RANCH				WELL #: 30		RRCID -> 244845		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8290 -		8338					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426						Y		-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	426						Y		-0-					-0-	
12	14B DENY	268	-0-	268	694		268	3			Y		-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	694						Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	694						Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	694						Y		NO RPT					-0-	
CAGE RANCH (8025 VICKSBURG)				14611 837		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC				850872															
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I				WELL #: 7103		RRCID -> 191885		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 8023 -		8300					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y		-0-					80	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y		-0-					80	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y		-0-					80	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y		-0-					80	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y		-0-					80	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y		NO RPT					80	
CAGE RANCH II				WELL #: 7102A		RRCID -> 197934		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 8002 -		8028					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N		NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N		NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N		NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N		NO RPT					-0-	
CAGE RANCH (8080 VICKSBURG)				14611 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC				850872															
GARLAND LASATER				WELL #: 11		RRCID -> 217391		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8092 -		8170					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					193	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					193	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					193	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					193	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					193	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT					193	
CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)				14611 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC				850872															
CAGE RANCH				WELL #: 7093		RRCID -> 172968		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8167 -		8276					
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					25	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					25	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					25	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					25	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT					25	

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)										CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC																			
CAGE RANCH 648																			
WELL #: 1										RRCID -> 180874		COMPL. DATE 03/28/2003							
										TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8344 - 8416							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	377						N	-0-					-0-	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	377						N	-0-					-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	377						N	-0-					-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	377						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	377						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	377						N	NO RPT					-0-	
CAGE RANCH										WELL #: 10		RRCID -> 191399		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8545 - 8636	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4	
CAGE RANCH II										WELL #: 7092		RRCID -> 194046		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 8234 - 8340	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					142	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					142	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					142	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					142	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					142	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					142	
CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)										CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC																			
CAGE RANCH II																			
WELL #: 7101										RRCID -> 191837		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8056 - 8090			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
CAGE RANCH										WELL #: 15		RRCID -> 194508		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 8592 - 8607	
10	3100 N		-0-	-0-	-3100	27141						Y	-0-					27	
11	3000 N		-0-	-0-	-3000	24141						Y	-0-					27	
12	3100 N	262		-0-	-2838	21303		262	3			Y	-0-					27	
01	3100 N	259		-0-	-2841	18462		249	3	10	9	Y	9		9	1		27	
*02	2800 N	207		-0-	-2593	15869		197	3	10	9	Y	9		9	1		27	
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	15869						Y	NO RPT					27	
CAGE ESTATE G										WELL #: 4		RRCID -> 245284		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 10116		PERF. 8824 - 8844	
10	DLQ G-10	4156		-0-	4156	84904		4035	3	121	9	Y	110		114	1		27	
11	89455 X	4551		-0-	-84904			4500	3	51	9	Y	46		46	1		27	
12	4866 X	4866		-0-	-0-			4866	3			Y	-0-					27	
01	5363 X	4812		-0-	-551			4632	3	180	9	Y	164		164	1		27	
02	4228 X	3951		-0-	-277			3775	3	176	9	Y	160		160	1		27	
03	4712 X	NO RPT		-0-	-4712							Y	NO RPT					27	

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)		14611 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
TEXRON OPERATING, LLC		850872							
CAGE RANCH		WELL #: 2801		RRCID -> 190849		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF. 8525 - 8635	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CAGE RANCH STATE-TRACT		WELL #: 2601		RRCID -> 196015		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11435	
								PERF. 8534 - 8542	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				11
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2025									
CAGE RANCH		WELL #: 291		RRCID -> 245154		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF. 8575 - 8582	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
CAGE RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 246620		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 9008	
								PERF. 8752 - 8849	
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3			36
11	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3			36
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				36
01	372 X	302	-0-	-70	-0-	292 3	10 9	9 1	36
02	308 X	248	-0-	-60	-0-	238 3	10 9	9 1	36
03	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-				36
CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)		14611 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
TEXRON OPERATING, LLC		850872							
CAGE RANCH		WELL #: 7097-T		RRCID -> 180264		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF. 10434 - 10759	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5				5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5				5
CAGE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 191710		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 9872 - 9942	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				43

CAGE RANCH, NE. (8200)			14618 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC			850872														
CAGE RANCH II			WELL #: 7102A		RRCID -> 163523		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 7236 - 8242						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAGE RANCH II			WELL #: 6472		RRCID -> 165942		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8260 - 8266						
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CALALLEN, S. (REDDEN 7540)			14687 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
TAG OPERATING COMPANY, INC.			834352														
BATES			WELL #: 1		RRCID -> 298843		COMPL. DATE 01/30/2025		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 7556 - 7564						
01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CALALLEN, WEST (4900)			14690 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
R.C.I. ENERGY			685838														
BALLARD, C. F.			WELL #: 2 C		RRCID -> 111403		COMPL. DATE 05/22/1984		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4936 - 4942						
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)			14810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 20		RRCID -> 135453		COMPL. DATE 05/26/1990		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6238 - 6272						
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 136		RRCID -> 153170		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 6036 - 6113						
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	N	-0-								7
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	N	-0-								7
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-								7
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-								7
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	60 1	843 2	N	6	3 1							10
						7 9											
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	64 1	959 2	N	7	5 1							12
						8 9											

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)															CNTY: WEBB							
ALDINE OIL AND GAS, LP																						
SOUTH CALLAGHAN RANCH																						
WELL #: 177															RRCID -> 185247		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6232 - 6238	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS						
0																						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2025 - WELL PLUGGED 03/14/25																						
CAMARON GRANDE (11,800)																						
KILLAM OIL CO., LTD.																						
GARZA, M.G. G.U.																						
WELL #: 1																						
RRCID -> 127637																						
COMPL. DATE 11/11/1987																						
TOTAL DEPTH 12720																						
PERF. 11788 - 11804																						
10	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	1777	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11	2220 N	2117	-0-	-103	-0-	2117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	2201 N	1930	-0-	-271	-0-	1930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
BUSTAMANTE HEIRS																						
WELL #: 1																						
RRCID -> 131596																						
COMPL. DATE 06/27/1989																						
TOTAL DEPTH 14300																						
PERF. 11812 - 11966																						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
CAMERON (E, UPPER)																						
SCORPION OPERATING, INC.																						
HEARD																						
WELL #: 1																						
RRCID -> 125275																						
COMPL. DATE 07/30/1987																						
TOTAL DEPTH 4510																						
PERF. 4134 - 4137																						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
CAMERON (J-3)																						
DAHCO OPERATING, LLC																						
CAMERON-STATE																						
WELL #: 2																						
RRCID -> 297399																						
COMPL. DATE 06/11/2024																						
TOTAL DEPTH 6400																						
PERF. 4483 - 4488																						
10	10013	621	-0-	-9392	-0-	320	2	301	9	N	274	181	1			184						
11	5670 #	840	-0-	-4830	-0-	488	2	352	9	N	320	348	1			156						
12	5859 #	994	-0-	-4865	-0-	653	2	341	9	N	310	352	1			114						
01	2914 #	789	-0-	-2125	-0-	507	2	282	9	N	256	330	1			40						
02	784 #	655	-0-	-129	-0-	414	2	241	9	N	219	168	1			91						
03	992 #	704	-0-	-288	-0-	462	2	242	9	N	220	180	1			131						

CAMERON (L, MIDDLE)			15030 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR										
DAHCO OPERATING, LLC			197345																
CAMERON-STATE			WELL #:	1	RRCID ->	290753	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4917 - 4925						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CAMERON-STATE			WELL #:	3	RRCID ->	297329	COMPL. DATE	04/30/2024	TOTAL	DEPTH	5280	PERF.	4915 - 4917						
10	8370	6801	-0-	-1569	-0-	6712	2	89	9	N	81							116	
11	7830 #	5810	-0-	-2020	-0-	5740	2	70	9	N	64							180	
12	8091 #	4486	-0-	-3605	-0-	4463	2	23	9	N	21	175	1					26	
01	7626 #	3911	-0-	-3715	-0-	3900	2	11	9	N	10							36	
02	6468 #	2976	-0-	-3492	-0-	2962	2	14	9	N	13							49	
03	6789 #	2689	-0-	-4100	-0-	2666	2	23	9	N	21							70	
CAMERON, NW (FRIO G-2)			15034 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR										
WESTERN GLOBAL OIL, INC			911915																
GARZA, JUAN M.			WELL #:	3	RRCID ->	135457	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL	DEPTH	6700	PERF.	4304 - 4322						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
CAMP FOLLOWER (YEGUA)			15087 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
DCR 82 NCT 25			WELL #:	1	RRCID ->	155617	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL	DEPTH	7630	PERF.	2870 - 2910						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
CANDELARIA (CONSOLIDATED)			15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY										
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061																
ARMSTRONG, CHARLES M.			WELL #:	87	RRCID ->	172814	COMPL. DATE	11/07/2004	TOTAL	DEPTH	6420	PERF.	5344 - 5422						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
ARMSTRONG, TOBIN			WELL #:	2 T	RRCID ->	202846	COMPL. DATE	01/09/2025	TOTAL	DEPTH	9727	PERF.	6652 - 8926						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							17	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							17	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							17	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							17	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							17	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1					-0-	

CANDELARIA (CONSOLIDATED)										CNTY: KENEDY									
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 15261 017										NON-ASSOCIATED									
ARMSTRONG, TOBIN										WELL #: 3									
										RRCID -> 203505									
										COMPL. DATE 06/15/2019									
										TOTAL DEPTH 9700									
										PERF. 9250									
										- 9650									

CANDELARIA (CONSOLIDATED)				//CONT.//				15261 017				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				//CONT.//				370061																
ARMSTRONG, TOBIN				WELL #:				14				RRCID -> 234516				COMPL. DATE 06/07/2019				TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9509 - 9513				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
10		998	N	998		-0-		-0-		-0-			266	1		729	3	Y		-0-			3	
													3	4										
11		1	N	-0-		-0-		-1		-0-								Y		-0-			3	
12		1705	N	-0-		-0-		-1705		-0-								Y		-0-			3	
01		992	N	-0-		-0-		-992		-0-								Y		-0-			3	
02		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-			3	
03		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-	3	1	-0-	

ARMSTRONG, TOBIN				WELL #:				15				RRCID -> 245399				COMPL. DATE 11/20/2008				TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784				
10		2759	X	-0-		-0-		-2759		-0-								Y		-0-			8	
11		330	X	-0-		-0-		-330		-0-								Y		-0-			8	
12		0	X	-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-			8	
01		0	X	-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-			8	
02		0	X	-0-		-0-		-0-		-0-								Y		-0-			8	
03		0	X	-0-		-0-		-0-		-0-								Y		11	14	1	5	

SAXUM OIL & GAS, LLC				749687																				
BNP				WELL #:				1				RRCID -> 257075				COMPL. DATE 02/11/2010				TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470				
10	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT			-0-	
11	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT			-0-	
12	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT			-0-	
01	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT			-0-	
02	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT			-0-	
03	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT			-0-	

ARMSTRONG				WELL #:				1				RRCID -> 269599				COMPL. DATE 11/06/2009				TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910				
10	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT			-0-	
11	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT			-0-	
12	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT			-0-	
01	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT			-0-	
02	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT			-0-	
03	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT			-0-	

CANDELARIA, EAST (DEEP FRI0)				15265 300				NON-ASSOCIATED				ONE WELL								CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC				000894																				
ARMSTRONG				WELL #:				1				RRCID -> 181794				COMPL. DATE 11/01/2000				TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610				
10	P&A	COND		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-			285	
11	P&A	COND		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-			285	
12	P&A	COND		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-			285	
01	P&A	COND		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-			285	
02	P&A	COND		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-			285	
03	P&A	COND		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-			285	
NO RPT					-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT			285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009																								

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) //CONT.// 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061														
KING RANCH TULLIDOS WELL #: 2101 RRCID -> 291309 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 16494 PERF.14702 - 14749														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE							
10	14652 R	14652	-0-	-0-	-0-	11 1 14178 3 N 401 538 1 138								
11	20790 #	15547	-0-	-5243	-0-	22 4 441 9 15062 3 27 4 N 416 369 1 185								
12	22227 #	13647	-0-	-8580	-0-	458 9 13198 3 34 4 N 377 366 1 196								
01	22227 #	9162	-0-	-13065	-0-	415 9 1 1 8830 3 N 275 335 1 136								
02	20076 #	9239	-0-	-10837	-0-	28 4 303 9 8930 3 28 4 N 255 302 1 89								
03	16058 #	9169	-0-	-6889	-0-	281 9 7 1 8878 3 N 245 186 1 148								
						14 4 270 9								
KING RANCH TULLIDOS WELL #: 2110 RRCID -> 292916 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 15376 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-							
CANELO (H-81) 15289 909 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061														
KING RANCH FALCON WELL #: 2107 RRCID -> 292133 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-							
CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748														
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655														
10	6491 X	6491	-0-	-0-	B -0-	571 1 5901 2 N 17	90							
11	7623 X	7623	-0-	-0-	B -0-	19 9 552 1 7049 2 N 20	110							
12	7875 X	7875	-0-	-0-	B -0-	22 9 747 1 7108 2 N 18	128							
01	6608 X	6608	-0-	-0-	B -0-	20 9 706 1 5887 2 N 14	142							
02	5460 X	4366	-0-	-1094	B -0-	15 9 503 1 3846 2 N 15	157							
03	6449 X	6449	-0-	-0-	B -0-	17 9 718 1 5690 2 N 37	194							
						41 9								
CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15608 - 15826														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-							

CANO-MEXICO (5100)			15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC			701613									
RAMEY, ALEX			WELL #: 4		RRCID -> 147013		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5844		PERF. 5212 - 5218	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ALEX RAMEY UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 217450		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 5644 - 5654	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		146
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		146
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		146
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		146
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		146
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		146

CANO-MEXICO (6450)			15401 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC			701613									
RAMEY, ALEX UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 171636		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6470 - 6480	
10	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2	Y		-0-		1
11	DLQ G-10	20	-0-	20	35	20	2	Y		-0-		1
12	DLQ G-10	20	-0-	20	55	20	2	Y		-0-		1
01	59 N	4	-0-	-55	-0-	4	2	Y		-0-		1
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2	Y		-0-		1
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y		-0-		1

CANO-MEXICO (6700)			15401 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC			701613									
RAMEY, ALEX			WELL #: 2 U		RRCID -> 009732		COMPL. DATE 03/10/1958		TOTAL DEPTH 8393		PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

CANO-MEXICO (6800)			15401 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC			701613									
RAMEY, ALEX			WELL #: 2L		RRCID -> 175697		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 6820 - 6832	
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	Y		-0-		130
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	Y		-0-		130
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	Y		-0-		130
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y		-0-		130
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	2	Y		-0-		130
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y		-0-		130

CANO-MEXICO (7590)			15401 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.			743197									
ALEX RAMEY			WELL #: 8		RRCID -> 274970		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7500 - 7554	
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N		-0-		-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N		-0-		-0-
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N		-0-		-0-
01	3100 N	3217	-0-	-117	-0-	3217	2	N		-0-		-0-
02	2313 N	2196	-0-	-117	-0-	2196	2	N		-0-		-0-
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	N		-0-		-0-

CANO-MEXICO (8550)		15401 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197														
CONRAD, V. L.		WELL #: 1		RRCID -> 088445		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	992	2973	-0-	1981	5126	2973	2			N	-0-					-0-
11	10404	3119	-0-	-7285	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
12	4560	2776	-0-	-1784	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
01	992	2413	-0-	1421	1421	2413	2			N	-0-					-0-
02	896	3187	-0-	2291	3712	3187	2			N	-0-					-0-
*03	9158	3219	-0-	-5939	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: STARR		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666														
ESCOBAR UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 158910		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173								
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ESCOBAR		WELL #: 3		RRCID -> 181294		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
THREE C EXPLORATION, LLC		857512														
MUNOZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141972		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MUNOZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149102		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MUNOZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149909		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A)										15497 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC										261666									
ESCOBAR UNIT										WELL #: 1 T		RRCID -> 160489		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6158 - 6587	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
ESCOBAR										WELL #: 2		RRCID -> 182806		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7514		PERF. 6441 - 6531	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	22						Y	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	22						Y	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	22						Y	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	22						Y	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22						Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22						Y	NO RPT						-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)										15497 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY										751370									
MARTINEZ										WELL #: 1		RRCID -> 243722		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 6573 - 6652	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						123
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						123
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						123
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						123
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						123
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						123
CAPTAIN LUCEY (3400)										15519 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.										829289									
MOORE -C-										WELL #: 2		RRCID -> 009741		COMPL. DATE 05/07/1952		TOTAL DEPTH 3515		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CAPTAIN LUCEY (3550)										15519 486		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.										829289									
POPE, W. E., -A-										WELL #: 2		RRCID -> 009742		COMPL. DATE 09/20/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CAPTAIN LUCEY (3800)										15519 504		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.										829289									
MOORE										WELL #: 1		RRCID -> 146782		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 6002		PERF. 3771 - 3777	
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2				Y	-0-						45
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				Y	-0-						45
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						45
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						45
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-						45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45

CAPTAIN LUCEY (3800)			//CONT.//		15519 504	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
SUN EXPLORATION, INC.			//CONT.//		829289											
BLUNDELL, F. L.			WELL #:		8	RRCID -> 148495		COMPL. DATE 01/21/1994		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 3774 - 3779				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MOORE			WELL #:		4	RRCID -> 149287		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 6164		PERF. 3760 - 3766				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CAPTAIN LUCEY (3860)					15519 514	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
SUN EXPLORATION, INC.					829289											
ERCK, FRED			WELL #:		7	RRCID -> 148392		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 5059		PERF. 3866 - 3872				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
POPE, W.E. -A-			WELL #:		1	RRCID -> 154491		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 5351		PERF. 3857 - 3860				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CAPTAIN LUCEY (4000)					15519 522	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
DOLPHIN PETROLEUM, LP					222226											
DODD, LEONA ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 009744		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4000 - 4008				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DURANGO RESOURCES CORP.					235945											
ESTELL, MARY KING			WELL #:		C 22	RRCID -> 143413		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 5801		PERF. 4004 - 4009				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAPTAIN LUCEY (4000)		//CONT.//		15519 522	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
ERCK, FRED		WELL #:		1	RRCID -> 009747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3978 - 3989	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)				15519 594	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
MOORE		WELL #:		3	RRCID -> 148326	COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4058 - 4149	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
CAPTAIN LUCEY (4300)				15519 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
MOORE		WELL #:		2	RRCID -> 147421	COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH	5719	PERF. 4283 - 4288	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
CAPTAIN LUCEY (4700)				15519 738	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
MOORE		WELL #:		4	RRCID -> 119272	COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH	6164	PERF. 4553 - 4559	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CAPTAIN LUCEY (4925)				15519 774	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
BLUNDELL, F. L. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 062311	COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH	5271	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SOUTH MOORE KIMBROUGH		WELL #:		1	RRCID -> 184754	COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5091 - 5098	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		53
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		53
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		53
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		53
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		53
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING				15519 792 235945 WELL #: C 29		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES					
				RRCID -> 165916		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4986 - 4996							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING				WELL #: 15A		RRCID -> 253827		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 6974		PERF. 5414 - 5420					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING				15519 830 235945 WELL #: A 14		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JIM WELLS					
				RRCID -> 227879		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 5322 - 5325							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5860) CIMARRON ENGINEERING, LLC ROSITA CREEK				15519 922 153471 WELL #: 1		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JIM WELLS					
				RRCID -> 298115		COMPL. DATE 04/10/2024		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5966 - 5970							
10	28923	15420	-0-	-13503	-0-	15318	2	102	9	N	93	341	1				59
11	27990	12881	-0-	-15109	-0-	12789	2	92	9	N	84						143
12	19777 R	19777	-0-	-0-	-0-	19639	2	138	9	N	125	174	1				94
01	18359 R	18359	-0-	-0-	-0-	18252	2	107	9	N	97						191
02	13916 #	12899	-0-	-1017	-0-	12846	2	53	9	N	48	175	1				64
03	19778 #	13783	-0-	-5995	-0-	13752	2	31	9	N	28						92

CARO CREEK (YEGUA 15) STACHA, EDDY A. CADENA				15774 585 810868 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JIM WELLS					
				RRCID -> 124484		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7118 - 7130							
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED				07/22/2019													

CARO CREEK (YEGUA 21)		15774 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
PIPER		WELL #: 1		RRCID -> 235487		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)		15829 249		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WEBB			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030											
G. B. MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 213112		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124					
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
CAROLINA-TX (3000)		15829 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030											
DE LA GARZA, RAUL		WELL #: 4336		RRCID -> 204234		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CAROLINA-TEX, N.(WILCOX)		15831 380		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030											
DE LA GARZA, RAUL - STATE		WELL #: 1		RRCID -> 068868		COMPL. DATE 03/21/1973		TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
CARRETA (BASAL QUEEN CITY)		15877 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JIM HOGG			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425											
FUNK, TOMMY R.		WELL #: 1		RRCID -> 187974		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
 CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2005																

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	2844	-0-	-256	-0-	2844	2			Y	-0-					61
11	2550 X	2500	-0-	-50	-0-	2476	2	24	9	Y	22					83
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					83
01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					83
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					83
03	3255 X	2491	-0-	-764	-0-	2491	2			Y	-0-					83

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3968 X	3272	-0-	-696	-0-	3272	2			Y	-0-					53
11	3750 X	3319	-0-	-431	-0-	3302	2	17	9	Y	15					68
12	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					68
01	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					68
02	3164 X	3104	-0-	-60	-0-	3104	2			Y	-0-					68
03	3844 X	3102	-0-	-742	-0-	3102	2			Y	-0-					68

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2604 X	747	-0-	-1857	-0-	747	2			Y	-0-					19
11	2520 X	1173	-0-	-1347	-0-	1164	2	9	9	Y	8					27
12	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					27
01	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					27
02	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					27
03	1643 X	1472	-0-	-171	-0-	1472	2			Y	-0-					27

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		7	RRCID -> 104939		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	6992 PERF. 6564 - 6681
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		9	RRCID -> 104940		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	6892 PERF. 6476 - 6626
10	1890	N	1890	-0-	-0-	1890	2		Y	-0-		-0-
11	1890	N	1702	-0-	-188	1702	2		Y	-0-		-0-
12	1922	N	1679	-0-	-243	1679	2		Y	-0-		-0-
01	1891	N	1835	-0-	-56	1835	2		Y	-0-		-0-
02	1596	N	1477	-0-	-119	1477	2		Y	-0-		-0-
03	1674	N	1475	-0-	-199	1475	2		Y	-0-		-0-
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		23	RRCID -> 125272		COMPL. DATE 02/09/1987			TOTAL	DEPTH	7691 PERF. 7444 - 7547
10	1023	N	921	-0-	-102	921	2		Y	-0-		-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	946	2		Y	-0-		-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	1069	2		Y	-0-		-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	965	2		Y	-0-		-0-
02	896	N	840	-0-	-56	840	2		Y	-0-		-0-
03	1054	N	1050	-0-	-4	1050	2		Y	-0-		-0-
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		44	RRCID -> 140737		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	6985 PERF. 6640 - 6772
10	1178	N	1153	-0-	-25	1153	2		Y	-0-		-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	1194	2		Y	-0-		-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	1178	2		Y	-0-		-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	1374	2		Y	-0-		-0-
02	1120	N	1084	-0-	-36	1084	2		Y	-0-		-0-
03	1178	N	1074	-0-	-104	1074	2		Y	-0-		-0-
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		43	RRCID -> 140849		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	6975 PERF. 6686 - 6754
10	1302	N	971	-0-	-331	971	2		Y	-0-		-0-
11	960	N	882	-0-	-78	882	2		Y	-0-		-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	1032	2		Y	-0-		-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	1200	2		Y	-0-		-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	907	2		Y	-0-		-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	1078	2		Y	-0-		-0-
KHE RANGE		WELL #:		1	RRCID -> 206632		COMPL. DATE 10/04/2024			TOTAL	DEPTH	6905 PERF. 6062 - 6508
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KHE FEE		WELL #:		2	RRCID -> 207402		COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL	DEPTH	7000 PERF. 6566 - 6596
10	279	N	279	-0-	-0-	279	2		Y	-0-		-0-
11	240	N	225	-0-	-15	225	2		Y	-0-		-0-
12	279	N	266	-0-	-13	266	2		Y	-0-		-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	327	2		Y	-0-		-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	247	2		Y	-0-		-0-
03	279	N	277	-0-	-2	277	2		Y	-0-		-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)				//CONT.//		16140	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
KILLAM OIL CO., LTD.				//CONT.//		460054																
KHE "A"				WELL #:		1		RRCID -> 208328		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL	DEPTH	7100	PERF. 6646 - 6780							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
KHE "A"				WELL #:		3		RRCID -> 208779		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 7675 - 7732							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
KHE "A M"				WELL #:		1		RRCID -> 209904		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL	DEPTH	6900	PERF. 6206 - 6250							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
KHE "A"				WELL #:		4		RRCID -> 209907		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL	DEPTH	7000	PERF. 6627 - 6754							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-	
KHE "E" FEE				WELL #:		4		RRCID -> 209909		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL	DEPTH	7500	PERF. N/A							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
KHE FEE				WELL #:		7		RRCID -> 211424		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL	DEPTH	7400	PERF. 6850 - 7280							
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-			638	2						Y	-0-				-0-	
11	570	N	556	-0-	-14	-0-			556	2						Y	-0-				-0-	
12	651	N	577	-0-	-74	-0-			577	2						Y	-0-				-0-	
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-			725	2						Y	-0-				-0-	
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-			575	2						Y	-0-				-0-	
03	589	N	577	-0-	-12	-0-			577	2						Y	-0-				-0-	

CASA VERDE (5600 SD)			16140 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054										
PESCADITO STATE 2024			WELL #: 2	RRCID -> 281880	COMPL. DATE 12/27/2016	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 5980 - 5986						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CASAS (6756)			16162 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY			891175										
OLIVAREZ DRESSER "B"			WELL #: 2	RRCID -> 115087	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6766 - 6776						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL (WILCOX)			16627 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054										
DCRC SEC 189			WELL #: 1	RRCID -> 141872	COMPL. DATE 03/29/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9535 - 9596						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL (1400)			16627 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL							
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC			694746										
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G-			WELL #: 3	RRCID -> 035381	COMPL. DATE 11/19/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL, WEST (1400)			16633 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054										
KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #: 2	RRCID -> 181029	COMPL. DATE 10/21/2020	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 1459 - 1466						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO)				16665 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																	
BENAVIDES, ROSA V.B.				WELL #: 70	RRCID -> 191386	COMPL. DATE 08/23/2002	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7422	- 8730												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		33997							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		33997							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		33997							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		33997							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		33997							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		33997							N	NO RPT					-0-	
CERRITO CREEK (LOBO)				16724 240	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																	
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 32	RRCID -> 141433	COMPL. DATE 04/06/1992	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10160	- 10350												
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 28	RRCID -> 141742	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 10766	PERF. 8988	- 10360												
10	248 X	214	-0-	-34	-0-		10 1	204 2	Y		-0-									49	
11	330 X	58	-0-	-272	-0-		2 1	56 2	Y		-0-									49	
12	357 X	357	-0-	-0-	-0-		8 1	349 2	Y		-0-									49	
01	341 X	178	-0-	-163	-0-		2 1	176 2	Y		-0-									49	
02	243 X	243	-0-	-0-	-0-		7 1	236 2	Y		-0-									49	
03	372 X	281	-0-	-91	-0-		12 1	269 2	Y		-0-									49	
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 35	RRCID -> 141945	COMPL. DATE 06/03/1992	TOTAL DEPTH 10649	PERF.10208	- 10412												
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-		5 1	100 2	Y		-0-									-0-	
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-		4 1	102 2	Y		-0-									-0-	
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-		4 1	196 2	Y		-0-									-0-	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-		2 1	129 2	Y		-0-									-0-	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-		3 1	91 2	Y		-0-									-0-	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-		3 1	74 2	Y		-0-									-0-	
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 31	RRCID -> 142472	COMPL. DATE 09/06/1992	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10124	- 10418												
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 40	RRCID -> 142742	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8346	- 9524												
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-		27 1	573 2	Y		-0-									-0-	
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-		20 1	508 2	Y		-0-									-0-	
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-		11 1	474 2	Y		-0-									-0-	
01	589 N	514	-0-	-75	-0-		6 1	508 2	Y		-0-									-0-	
02	504 N	418	-0-	-86	-0-		12 1	406 2	Y		-0-									-0-	
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-		23 1	488 2	Y		-0-									-0-	

CERRITO CREEK (LOBO)				//CONT.//	16724 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #:	39	RRCID ->	144345	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	9833 - 10720
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #:	42	RRCID ->	178897	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10329 - 10339
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #:	43	RRCID ->	178978	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9071 - 9895
10	403	N	229	-0-	-174	-0-	10	1	219	2	N	-0-	-0-
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	7	1	166	2	N	-0-	-0-
12	248	N	120	-0-	-128	-0-	3	1	117	2	N	-0-	-0-
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	2	1	153	2	N	-0-	-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	3	1	100	2	N	-0-	-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-	-0-
BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #:	22	RRCID ->	224425	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9484 - 9588
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	23	1	485	2	N	-0-	12
11	480	N	384	-0-	-96	-0-	15	1	369	2	N	-0-	12
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	476	2	N	-0-	12
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	6	1	478	2	N	-0-	12
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	372	2	N	-0-	12
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	21	1	451	2	N	-0-	12
BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #:	49	RRCID ->	228451	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	9425 - 10486
10	961	N	737	-0-	-224	-0-	33	1	704	2	N	-0-	7
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	32	1	804	2	N	-0-	7
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	17	1	779	2	N	-0-	7
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	10	1	847	2	N	-0-	7
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	24	1	809	2	N	-0-	7
03	806	N	769	-0-	-37	-0-	34	1	735	2	N	-0-	7
CERRITO CREEK (LOBO CONS.)					16724 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC					029652								
MARTIN, S.J.				WELL #:	3A	RRCID ->	087777	COMPL. DATE	05/21/1990	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9110 - 9127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)										//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC										//CONT.//		029652								
MARTIN, J.C. III										WELL #:		4	RRCID -> 089914		COMPL. DATE 12/12/1979		TOTAL DEPTH		9910 PERF. 8190 - 8224	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		589 N	410	-0-	-179	-0-	410	2			N	-0-								2
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT								2
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-								2
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-								2
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								2
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT								2
MARTIN, SOPHIE J. "B"										WELL #:		2	RRCID -> 133764		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH		9250 PERF. 8884 - 8922	
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-								-0-
11		150 N	92	-0-	-58	-0-					Y	-0-								-0-
12		155 N	23	-0-	-132	-0-	23	2			Y	-0-								-0-
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-								-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT								-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT								-0-
MARTIN, SOPHIE J. "B"										WELL #:		3	RRCID -> 140492		COMPL. DATE 12/30/1991		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8161 - 8204	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
MARTIN, J.C. III										WELL #:		11	RRCID -> 149171		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH		9358 PERF. 8962 - 9038	
10		1364 N	788	-0-	-576	-0-	788	2			N	-0-								9
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT								9
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-								9
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-								9
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								9
03		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT								9
MARTIN, J.C. III										WELL #:		12 T	RRCID -> 149690		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 8862 - 8944	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-								2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								2
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								2
MARTIN, SOPHIE J. "B"										WELL #:		7	RRCID -> 164168		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH		9649 PERF. 9238 - 9274	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
MARTIN, SOPHIE J.										WELL #:		9	RRCID -> 164914		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH		9250 PERF. 9020 - 9024	
10		248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-								6
11		210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-								6
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-								6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								6
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT								6
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								6

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC														
MARTIN, J. C. III														
WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MARTIN, S. J.														
WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MARTIN, S. J.														
WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210														
10	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	2			Y	-0-		19
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-		19
12	341	N	57	-0-	-284	-0-	57	2			Y	-0-		19
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-		19
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT		19
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		19
MARTIN, SOPHIE J.														
WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VOLZ-MARTIN														
WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-		14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-		14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-		14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-		14
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT		14
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT		14
VOLZ-MARTIN														
WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145														
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-		-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-		-0-
12	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			Y	-0-		-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-		-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-
VOLZ-MARTIN														
WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390														
10	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			Y	-0-		-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-		-0-
12	310	N	61	-0-	-249	-0-	61	2			Y	-0-		-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-		-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)										//CONT.//		16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC										//CONT.//		029652											
VOLZ-MARTIN										WELL #:		4		RRCID -> 186209		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8735 - 9183			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
MARTIN, J. C. III					WELL #:		16		RRCID -> 198155		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9567		PERF. 8493 - 8528								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
MARTIN, SOPHIE J.					WELL #:		B 9		RRCID -> 207828		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8214 - 8405								
10	837 N	451	-0-	-386	-0-	451	2			Y	-0-		7										
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-		7										
12	651 N	81	-0-	-570	-0-	81	2			Y	-0-		7										
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-		7										
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT		7										
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		7										
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC										029656													
MARTIN, SOPHIE J.										WELL #:		3		RRCID -> 088729		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8934 - 9023			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-										
MARTIN, SOPHIE J."A" GU					WELL #:		3		RRCID -> 144232		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 10077		PERF. 9764 - 9800								
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
MARTIN, J.C. III					WELL #:		3		RRCID -> 146700		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9086 - 9172								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-										

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)										//CONT.//		16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//										029656		WELL #: 9		RRCID -> 147772		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9110 - 9192	
MARTIN, J. C. III																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARTIN, J.C. III										WELL #: 14		RRCID -> 150753		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8884 - 8928			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARTIN, J. C.										WELL #: 18		RRCID -> 184978		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 9134 - 9178			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MCKENDRICK, W. H. ET AL										102824		RRCID -> 149186		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8710 - 9107			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					28	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					28	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
MCKENDRICK										WELL #: 18		RRCID -> 193122		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8544 - 9268			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. MCKENDRICK, W. H. ET AL										412178		RRCID -> 149614		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9069 - 9155			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					27	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		137
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		137
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		137
MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4		14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)												//CONT.//		16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.												//CONT.//		412178									
MCKENDRICK, W. H. ET AL												WELL #:		16		RRCID -> 159307		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8080 - 8100	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	25					55					
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55					
MARTIN, S. J. A												WELL #:		1		RRCID -> 165820		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9266 - 9276	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					33					
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33					
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33					
MARTIN, S J												WELL #:		1		RRCID -> 166087		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 10154		PERF. 8980 - 8990	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					68					
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68					
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68					
MCKENDRICK												WELL #:		17		RRCID -> 168551		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8232 - 8990	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
MARTIN, S.J. A												WELL #:		2		RRCID -> 168661		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 9087 - 9614	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15					
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15					
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15					
MCKENDRICK												WELL #:		19		RRCID -> 193635		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8561 - 8695	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	376						Y	-0-					-0-					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	376						Y	-0-					-0-					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	376						Y	-0-					-0-					
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	376						Y	-0-					-0-					
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	376						Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	376						Y	-0-					-0-					
MCKENDRICK												WELL #:		3		RRCID -> 194081		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7538 - 7563	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB									
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178									
MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				52
MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				21
MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22
MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				70
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				70

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	43
MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35
MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

CRRITO CREEK (LOBO 1)				16724 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 11	RRCID -> 143314	COMPL. DATE 11/13/1992	TOTAL	DEPTH 10514	PERF. 8946	-	9046		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1333 N	811	-0-	-522	-0-	37 1	774 2	N	-0-		8		
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	55 1	1405 2	N	-0-		8		
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	29 1	1276 2	N	-0-		8		
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	13 1	1130 2	N	-0-		8		
02	1204 N	1163	-0-	-41	-0-	34 1	1129 2	N	-0-		8		
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	68 1	1465 2	N	-0-		8		
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 31	RRCID -> 149936	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 9082	-	10418		
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	51 1	1078 2	Y	-0-		52		
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	36 1	913 2	Y	-0-		52		
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	39 1	1748 2	Y	-0-		52		
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	16 1	1391 2	Y	-0-		52		
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	33 1	1085 2	Y	-0-		52		
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	53 1	1157 2	Y	-0-		52		
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 42	RRCID -> 178900	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL	DEPTH 10620	PERF. 9613	-	10339		
10	434 N	250	-0-	-184	-0-	11 1	239 2	Y	-0-		57		
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	16 1	409 2	Y	-0-		57		
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	9 1	390 2	Y	-0-		57		
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	7 1	554 2	Y	-0-		57		
02	392 N	236	-0-	-156	-0-	7 1	229 2	Y	-0-		57		
03	403 N	313	-0-	-90	-0-	14 1	299 2	Y	-0-		57		
CERRITO CREEK (WILCOX)				16724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 26	RRCID -> 142386	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 10660	PERF. 9402	-	9475		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 32	RRCID -> 150006	COMPL. DATE 10/24/2000	TOTAL	DEPTH 10575	PERF. 8866	-	10350		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
B.M.T.				WELL #: 13	RRCID -> 170404	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL	DEPTH 11913	PERF. 9632	-	10608		
10	5735 X	5242	-0-	-493	-0-	307 1	4923 2	Y	11		14		
11	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	331 1	5486 2	Y	19	16 1	17		
12	5580 X	4957	-0-	-623	-0-	256 1	4697 2	Y	4	16 1	5		
01	5580 X	4878	-0-	-702	-0-	230 1	4637 2	Y	10		15		
02	5460 X	4441	-0-	-1019	-0-	224 1	4210 2	Y	6	15 1	6		
03	6045 X	5881	-0-	-164	-0-	334 1	5537 2	Y	9		15		

CERRITO CREEK (WILCOX)			//CONT.// 16724 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
B.M.T.			WELL #: 9			RRCID -> 171669			COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	61	1	974	2	Y	4	4	1				2	
11	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	4	9	956	2	Y	3	2	1				3	
12	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	58	1	996	2	Y	3	4	1				2	
01	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	3	9	991	2	Y	3	4	1				1	
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	Y	4	2	1				3	
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	3	9	1014	2	Y	3	3	1				3	
						61	1											
						3	9											
B.M.T.			WELL #: 164			RRCID -> 194802			COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BMT A			WELL #: 14			RRCID -> 205346			COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
BMT			WELL #: 123			RRCID -> 212254			COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
B.M.T. A			WELL #: 16			RRCID -> 220906			COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1						1	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-						1	
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-						1	
CERRITOS (LF-7)			16731 280			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748															
GUERRA, A. E.			WELL #: 19 H			RRCID -> 095053			COMPL. DATE 08/05/1981			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

CERRITOS (8000)		16731 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
GUERRA, A. E.		WELL #: 19 F		RRCID -> 071355		COMPL. DATE 05/03/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A")		17016 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: STARR	
SONTERRA OPERATING, INC.		802302													
SILVA		WELL #: 1		RRCID -> 137160		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 12137		PERF. 11992 - 12018					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
CHAPMAN RANCH		17075 001		ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: NUECES	
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 295344		COMPL. DATE 01/31/2023		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 6026 - 7652					
10	0	-0-	-0-	-0-		10713				N	-0-				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-		10713				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2024 - WELL PLUGGED 05/17/24															
CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)		17075 021		ASSOCIATED		PRORATED								CNTY: NUECES	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347													
CHAPMAN, J. O. "D"		WELL #: 146		RRCID -> 225204		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 3915 - 3950					
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
CHAPMAN RANCH		WELL #: 647		RRCID -> 261596		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4574 - 4582					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				14

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.)				17075 370	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: NUECES			
SUN EXPLORATION, INC.				829289						
CHAPMAN RANCH				WELL #: 774	RRCID -> 123388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 11043	PERF. 6446 - 6550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925						
CHAPMAN				WELL #: 3803	RRCID -> 281644	COMPL. DATE 05/16/2018	TOTAL	DEPTH 11350	PERF. 8419 - 8422	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	38
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				N	NO RPT	38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	38
CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)				17075 372	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347						
CHAPMAN, J. O.				WELL #: 89 H	RRCID -> 154352	COMPL. DATE 04/18/1995	TOTAL	DEPTH 7750	PERF. 2917 - 2921	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CHAPMAN RANCH				WELL #: 874	RRCID -> 175211	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL	DEPTH 4710	PERF. 3085 - 3103	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)				17075 396	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
VENTEX OPERATING CORP.				884527						
CHAPMAN				WELL #: 1045	RRCID -> 249353	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL	DEPTH 10575	PERF. 7230 - 9324	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2024 - WELL PLUGGED 09/12/24										
CHAPMAN RANCH (9650)				17075 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347						
CHAPMAN RANCH "B"				WELL #: 237	RRCID -> 199951	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL	DEPTH 11300	PERF. 9742 - 9757	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON)				17115 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-				WELL #: 54	RRCID -> 173764	COMPL. DATE 04/02/1999	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 728	-	836					
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	11 1	7 2	N		-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	34 1	19 2	N		-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	22 1	27 2	N		-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	19 1	10 2	N		-0-					-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	19 1	26 2	N		-0-					-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	9 1	8 2	N		-0-					-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-				WELL #: 51	RRCID -> 174106	COMPL. DATE 07/28/1999	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 779	-	809					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO -K-				WELL #: 68	RRCID -> 175357	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 930	PERF. 732	-	868					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-				WELL #: 15D	RRCID -> 176014	COMPL. DATE 07/23/1999	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 770	-	796					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DUVAL COUNTY RANCH -K-				WELL #: 60	RRCID -> 180467	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 718	-	726					
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	12 1	7 2	N		-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	34 1	20 2	N		-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	22 1	26 2	N		-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	19 1	10 2	N		-0-					-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	19 1	26 2	N		-0-					-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	9 1	8 2	N		-0-					-0-
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C)				17115 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-				WELL #: 19 D	RRCID -> 148266	COMPL. DATE 01/12/1994	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5272	-	5284					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) //CONT.// 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																					
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710																					
DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302																					
10	SI MULT		NO RPT		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
11	SI MULT		NO RPT		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
12	SI MULT		NO RPT		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
01	SI MULT		NO RPT		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
02	SI MULT		NO RPT		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
03	SI MULT		NO RPT		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244																					
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245																					
10	PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL																					
TEXAS, LES & CO. 846666																					
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A																					
10	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	2						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	2						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	2						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	2						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	2						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-	2						Y	-0-						-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710																					
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300																					
10	31 N	23	-0-		-8		-0-	15	1	8	2	Y		-0-							-0-
11	67 N	67	-0-		-0-		-0-	43	1	24	2	Y		-0-							-0-
12	61 N	61	-0-		-0-		-0-	28	1	33	2	Y		-0-							-0-
01	37 N	37	-0-		-0-		-0-	24	1	13	2	Y		-0-							-0-
02	56 N	56	-0-		-0-		-0-	24	1	32	2	Y		-0-							-0-
03	62 N	22	-0-		-40		-0-	11	1	11	2	Y		-0-							-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.//										17115 350	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.//										847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-										WELL #:	15 F	RRCID ->	146159	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5342 -	5346
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-										WELL #:	64-C	RRCID ->	150094	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5242 -	5262
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-										WELL #:	34 D	RRCID ->	155474	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5216 -	5224
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E)										17115 420	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
TEXAS, LES & CO.										846666										
WORDEN - DROUGHT										WELL #:	9	RRCID ->	045236	COMPL. DATE	10/14/1968	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3)										17115 455	ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.										847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-										WELL #:	42	RRCID ->	150241	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5218 -	5238
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
CHARAMOUSCA, WEST (2100)										17115 840	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
TEXAS, LES & CO.										846666										
WORDEN-DROUGHT										WELL #:	1	RRCID ->	056752	COMPL. DATE	07/21/1973	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

CHARAMOUSCA, WEST (2200)				17115 945	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-				WELL #: 2	RRCID -> 009854	COMPL. DATE 04/22/1984	TOTAL DEPTH 2501	PERF. 1280	-	1336					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"				WELL #: 13 D	RRCID -> 133951	COMPL. DATE 01/28/1990	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 2064	-	2072					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-				WELL #: 58	RRCID -> 167591	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 2070	-	2080					
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	15 1	8 2			N	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	43 1	24 2			N	-0-				-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	28 1	33 2			N	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	24 1	13 2			N	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	24 1	32 2			N	-0-				-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	11 1	11 2			N	-0-				-0-
CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE)				17115 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"				WELL #: 59	RRCID -> 138372	COMPL. DATE 04/28/1991	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 2230	-	2237					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHARCO (9200)				17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.				130787											
VILLARREAL, AMANDO-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 200037	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH 12250	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GGP EXPLORATION, LTD.				302567											
FERNANDEZ, N.				WELL #: 3	RRCID -> 165065	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 9777	PERF. 9414	-	9446					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GARZA, A.		WELL #:		1		RRCID -> 094266		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL	DEPTH 10517	PERF. 9207	- 9362
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	2	Y	-0-		-0-
*12	155 N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	Y	-0-		-0-
*01	155 N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	Y	-0-		-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-		-0-
ASCHE		WELL #:		2		RRCID -> 095072		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9068	- 9293
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
GARZA, A.		WELL #:		2-C		RRCID -> 100535		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL	DEPTH 10531	PERF. 9150	- 9978
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	89	1	1372	2	Y	1		2
						1	9						
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	84	1	1294	2	Y	-0-		2
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	82	1	1337	2	Y	1	1	2
						1	9						
*01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	76	1	1293	2	Y	-0-		2
*02	924 N	214	-0-	-710	-0-	11	1	203	2	Y	-0-		2
03	1023 N	305	-0-	-718	-0-	15	1	290	2	Y	-0-	1	1
ALFONSO		WELL #:		1		RRCID -> 101258		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL	DEPTH 11400	PERF. 9201	- 9447
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ASCHE		WELL #:		5		RRCID -> 103582		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9115	- 9392
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	76	1	1168	2	N	1		2
						1	9						
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	681	2	N	-0-		2
*12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	58	1	944	2	N	-0-	1	1
*01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	48	1	822	2	N	1		2
						1	9						
*02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	717	2	N	-0-		2
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	N	-0-	1	1
ALFONSO		WELL #:		4		RRCID -> 103583		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL	DEPTH 10650	PERF. 9484	- 9664
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	150	1	2319	2	Y	1		3
						1	9						
11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	150	1	2303	2	Y	-0-		3
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	151	1	2460	2	Y	1	1	3
						1	9						
*01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	144	1	2449	2	Y	-0-		3
*02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	119	1	2204	2	Y	-0-		3
03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	134	1	2561	2	Y	1	1	3
						1	9						

CHARCO (9200)			//CONT.// 17130 515			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
ALFONSO			WELL #: 6			RRCID -> 113615			COMPL. DATE 10/08/1984			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	651	N	112	-0-	-539	-0-		7	1	105	2	Y	-0-			1
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-						Y	-0-			1
*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-	1	1	-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ASCHE			WELL #: 8			RRCID -> 117737			COMPL. DATE 08/10/1985			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178				
10	31	N	12	-0-	-19	-0-		1	1	11	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-		6	2			Y	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-		1	1	20	2	Y	-0-			-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-			-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-		9	2			Y	-0-			-0-

ALFONSO			WELL #: 5R			RRCID -> 118274			COMPL. DATE 09/22/1985			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604				
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-		194	1	2999	2	Y	1			3
								1	9							
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-		189	1	2903	2	Y	1			4
								1	9							
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-		183	1	2975	2	Y	2	2	1	4
								2	9							
*01	3193	X	3101	-0-	-92	-0-		173	1	2928	2	Y	-0-			4
*02	2884	X	2826	-0-	-58	-0-		145	1	2681	2	Y	-0-			4
03	3193	X	3107	-0-	-86	-0-		155	1	2950	2	Y	2	2	1	4
								2	9							

ASCHE			WELL #: 11			RRCID -> 119540			COMPL. DATE 12/13/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229				
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-		118	1	1822	2	Y	1			2
								1	9							
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-		121	1	1854	2	Y	-0-			2
*12	1953	N	1910	-0-	-43	-0-		110	1	1799	2	Y	1	1	1	2
								1	9							
*01	1953	N	1759	-0-	-194	-0-		98	1	1660	2	Y	1			3
								1	9							
*02	1764	N	1691	-0-	-73	-0-		87	1	1604	2	Y	-0-			3
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-		103	1	1965	2	Y	-0-	1	1	2

LEONARDO			WELL #: 7			RRCID -> 120232			COMPL. DATE 02/14/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LEONARDO		WELL #: 9		RRCID -> 123375		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9052 X	8778	-0-	-274	-0-	533 3	1 9	8242	2	11
11	8760 X	8367	-0-	-393	-0-	511 1	1 9	7855	2	12
*12	9052 X	7133	-0-	-1919	-0-	412 3	1 9	6718	2	10
*01	8804 X	8215	-0-	-589	-0-	457 2	1 9	7756	2	12
*02	7924 X	6859	-0-	-1065	-0-	351 1	1	6508	2	12
03	8773 X	8598	-0-	-175	-0-	429 4	1 9	8165	2	11
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 4		RRCID -> 123611		COMPL. DATE 02/22/1987		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470		
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	108 1	1 9	1664	2	3
11	1560 X	683	-0-	-877	-0-	42 1	1	641	2	3
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					2
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					2
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-					2
03	1767 X	1	-0-	-1766	-0-	1	2			1
ASCHE		WELL #: 12		RRCID -> 123646		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694		
10	3534 X	3442	-0-	-92	-0-	209 1	1 9	3232	2	3
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	216 1	1 9	3328	2	4
*12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	199 1	1 9	3235	2	4
*01	3441 X	3369	-0-	-72	-0-	187 2	1 9	3181	2	5
*02	3276 X	3028	-0-	-248	-0-	155 1	1	2873	2	4
03	3627 X	3095	-0-	-532	-0-	154 2	1 9	2939	2	4
ASCHE		WELL #: 13		RRCID -> 124681		COMPL. DATE 07/03/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258		
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	112 1	1 9	1738	2	2
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	107 1	1	1652	2	2
*12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	105 1	1 9	1709	2	2
*01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	101 1	1 9	1706	2	3
*02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	83 1	1	1532	2	3
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	90 1	1	1721	2	2
ASCHE		WELL #: 14		RRCID -> 124838		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327		
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	58 1	1	903	2	1
11	930 N	814	-0-	-116	-0-	50 1	1	764	2	1
12	992 N	945	-0-	-47	-0-	55 1	1 9	889	2	1
*01	961 N	916	-0-	-45	-0-	51 1	1	865	2	1
*02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	42 1	1	774	2	1
03	930 N	617	-0-	-313	-0-	31 1	1 9	585	2	1

CHARCO (9200)			//CONT.// 17130 515			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
GUTIERREZ, J.M.			WELL #: 7			RRCID -> 126079			COMPL. DATE 11/06/1987			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ASCHE			WELL #: 15 C			RRCID -> 126891			COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ASCHE			WELL #: 16 C			RRCID -> 127199			COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844							
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-						-0-	
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-						-0-	
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-						-0-	
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-						-0-	
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-						-0-	
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-						-0-	
ASCHE			WELL #: 17			RRCID -> 127380			COMPL. DATE 05/06/1988			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310							
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	Y	1						2	
							1	9											
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	916	2	Y	-0-						2	
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	938	2	Y	-0-		1	1			1	
*01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	994	2	Y	1						2	
							1	9											
*02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	2	Y	-0-						2	
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	-0-		1	1			1	
GARZA, A.			WELL #: 5			RRCID -> 158171			COMPL. DATE 04/22/1996			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350							
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-						-0-	
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-						-0-	
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-						-0-	
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-						-0-	
*02	56	N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21	2	Y	-0-						-0-	
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-						-0-	
LEONARDO			WELL #: 12			RRCID -> 158464			COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470							
10	4154	X	2359	-0-	-1795	-0-	143	1	2215	2	Y	1						4	
							1	9											
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	254	1	3903	2	Y	-0-						4	
*12	3844	X	3087	-0-	-757	-0-	178	1	2907	2	Y	2		2	1			4	
							2	9											
*01	3844	X	3272	-0-	-572	-0-	182	1	3090	2	Y	-0-						4	
*02	3892	X	2575	-0-	-1317	-0-	132	1	2443	2	Y	-0-						4	
03	4309	X	3036	-0-	-1273	-0-	151	1	2883	2	Y	2		2	1			4	
							2	9											

CHARGO (9200)			HILCORP ENERGY COMPANY			ASCHE			WELL #:			17130 515 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
									RRCID -> 161743			COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 10408			PERF. 9147 - 9366					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 162158			COMPL. DATE 02/15/1997			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 9072 - 9194					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
ASCHE			WELL #:			30			RRCID -> 164059			COMPL. DATE 07/19/1997			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9145 - 9318					
10	2821 X	2578	-0-	-243	-0-	157 1	9	2420	2	Y	1								10				
11	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	169 1	9	2599	2	Y	-0-								10				
*12	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	162 1	9	2641	2	Y	1					1	1		10				
*01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	153 1	9	2604	2	Y	1								11				
*02	2576 X	2474	-0-	-102	-0-	127 1	9	2347	2	Y	-0-								11				
03	2852 X	2722	-0-	-130	-0-	136 1	9	2585	2	Y	1					2	1		10				
RMT			WELL #:			4			RRCID -> 164132			COMPL. DATE 07/24/1997			TOTAL DEPTH 9430			PERF. 9100 - 9224					
10	279 N	138	-0-	-141	-0-	8 1		130	2	N	-0-								-0-				
11	390 N	128	-0-	-262	-0-	8 1		120	2	N	-0-								-0-				
*12	217 N	121	-0-	-96	-0-	7 1		114	2	N	-0-								-0-				
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	3 1		51	2	N	-0-								-0-				
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1		155	2	N	-0-								-0-				
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	22 1		417	2	N	-0-								-0-				
GARZA, A.			WELL #:			6			RRCID -> 164457			COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9242 - 9548					
10	3565 X	3500	-0-	-65	-0-	213 1	9	3286	2	Y	1								4				
11	3540 X	3376	-0-	-164	-0-	206 1	9	3169	2	Y	1								5				
12	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	212 1	9	3460	2	Y	2					2	1		5				
*01	3658 X	2907	-0-	-751	-0-	162 1		2745	2	Y	-0-								5				
*02	3276 X	2435	-0-	-841	-0-	125 1		2310	2	Y	-0-								5				
03	3689 X	2989	-0-	-700	-0-	149 1	9	2839	2	Y	1					2	1		4				

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		31		RRCID -> 164659		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9151 - 9312		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	33 1	512 2	Y	1	1			1	
						1 9								
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	33 1	501 2	Y	-0-	-0-			1	
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32 1	515 2	Y	-0-	-0-			1	
*01	558 N	546	-0-	-12	-0-	30 1	516 2	Y	-0-	-0-			1	
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26 1	481 2	Y	-0-	-0-			1	
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28 1	542 2	Y	-0-	-0-			1	

ASCHE		WELL #:		32		RRCID -> 164660		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 9218 - 9249		
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	15 1	231 2	Y	-0-	-0-			-0-	
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	13 1	206 2	Y	-0-	-0-			-0-	
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15 1	239 2	Y	-0-	-0-			-0-	
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	13 1	215 2	Y	-0-	-0-			-0-	
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17 1	307 2	Y	-0-	-0-			-0-	
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	256 2	Y	-0-	-0-			-0-	

ASCHE		WELL #:		29		RRCID -> 164676		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 9113 - 10081		
10	4061 X	3977	-0-	-84	-0-	242 1	3734 2	Y	1	1			4	
						1 9								
11	3990 X	3768	-0-	-222	-0-	230 1	3537 2	Y	1	1			5	
						1 9								
*12	4123 X	2841	-0-	-1282	-0-	164 1	2676 2	Y	1	2 1			4	
						1 9								
*01	4123 X	3445	-0-	-678	-0-	192 1	3252 2	Y	1	1			5	
						1 9								
*02	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	187 1	3462 2	Y	-0-	-0-			5	
03	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	203 1	3874 2	Y	2	2 1			5	
						2 9								

LEONARDO		WELL #:		13		RRCID -> 164795		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9222 - 9242		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	

ASCHE		WELL #:		34		RRCID -> 164805		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9193 - 9302		
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-			-0-	
*12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	

CHARCO (9200)				//CONT.//	17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
AMANDO				WELL #:	1	RRCID ->	164964	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9381 - 9422	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	445	-0-	-113	-0-		27 1	417 2	Y		1			1
							1 9							
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-		31 1	470 2	Y		-0-			1
12	496 N	463	-0-	-33	-0-		27 1	436 2	Y		-0-			1
*01	434 N	395	-0-	-39	-0-		22 1	373 2	Y		-0-			1
*02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-		129 1	2398 2	Y		-0-			1
03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-		126 1	2402 2	Y		-0-			1

ASCHE				WELL #:	33	RRCID ->	165054	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9098 - 9192	
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-		122 1	1888 2	Y		-0-			2
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-		112 1	1722 2	Y		-0-			2
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		114 1	1856 2	Y		1	1		2
							1 9							
*01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		109 1	1846 2	Y		1			3
							1 9							
*02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		86 1	1594 2	Y		-0-			3
03	1736 N	1405	-0-	-331	-0-		70 1	1335 2	Y		-0-	1 1		2

LEONARDO				WELL #:	14	RRCID ->	165193	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL	DEPTH	9922	PERF. 9037 - 9273	
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-		151 1	2340 2	Y		-0-			3
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-		140 1	2155 2	Y		1			4
							1 9							
12	2449 N	2228	-0-	-221	-0-		129 1	2098 2	Y		1	2 1		3
							1 9							
*01	2480 N	2156	-0-	-324	-0-		120 1	2035 2	Y		1			4
							1 9							
*02	2156 N	2084	-0-	-72	-0-		107 1	1977 2	Y		-0-			4
03	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-		128 1	2440 2	Y		-0-	1 1		3

ASCHE				WELL #:	35	RRCID ->	165564	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL	DEPTH	10250	PERF. 9118 - 9334	
10	124 N	106	-0-	-18	-0-		6 1	100 2	Y		-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-		6 1	96 2	Y		-0-			-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-		6 1	93 2	Y		-0-			-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-		7 1	124 2	Y		-0-			-0-
*02	84 N	70	-0-	-14	-0-		4 1	66 2	Y		-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-		6 1	119 2	Y		-0-			-0-

LEONARDO				WELL #:	15	RRCID ->	165569	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 9048 - 9218	
10	2604 N	2498	-0-	-106	-0-		152 1	2345 2	Y		1			3
							1 9							
11	2550 N	2348	-0-	-202	-0-		143 1	2204 2	Y		1			4
							1 9							
*12	2604 N	2406	-0-	-198	-0-		139 1	2267 2	Y		-0-	1 1		3
*01	2511 N	2398	-0-	-113	-0-		133 1	2264 2	Y		1			4
							1 9							
*02	2184 N	2155	-0-	-29	-0-		110 1	2045 2	Y		-0-			4
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-		124 1	2360 2	Y		-0-	1 1		3

LEONARDO				WELL #:	18	RRCID ->	166973	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 9272 - 9332	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-
											-0-			-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-		1 1	26 2	Y		-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-		2 1	44 2	Y		-0-			-0-

CHARCO (9200)													CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY																									
GUTIERREZ, J. M.																									
//CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY																									
//CONT.// 386310																									
WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231																									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-			-0-										
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-										
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-			-0-										
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-										
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-			-0-										
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-			-0-										
LEONARDO													WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310												
10	403 N	219	-0-	-184	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-			-0-										
11	390 N	239	-0-	-151	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-			-0-										
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-			-0-										
*01	217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-			-0-										
*02	224 N	155	-0-	-69	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-			-0-										
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-			-0-										
GARZA, A.													WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174												
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1758	2	Y	-0-			2										
11	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	-0-	105	1	1609	2	Y	1			3										
							1	9																	
*12	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	-0-	102	1	1659	2	Y	-0-	1 1		2										
*01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1835	2	Y	1			3										
							1	9																	
*02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1632	2	Y	-0-			3										
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1753	2	Y	-0-	1 1		2										
GARZA, A.													WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511												
10	403 N	292	-0-	-111	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-			-0-										
11	420 N	277	-0-	-143	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-			-0-										
*12	341 N	224	-0-	-117	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-			-0-										
01	279 N	187	-0-	-92	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-			-0-										
*02	252 N	83	-0-	-169	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-										
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-										
ALFONSO													WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116												
10	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	-0-	81	1	1250	2	Y	-0-			1										
11	1380 N	1277	-0-	-103	-0-	-0-	78	1	1198	2	Y	1			2										
							1	9																	
*12	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	-0-	75	1	1217	2	Y	1	1 1		2										
							1	9																	
*01	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	-0-	67	1	1131	2	Y	-0-			2										
*02	1204 N	1113	-0-	-91	-0-	-0-	57	1	1056	2	Y	-0-			2										
03	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	-0-	58	1	1111	2	Y	1	1 1		2										
							1	9																	

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 174309		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9338 - 9442			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2852 X	2664	-0-	-188	-0-	162	1	2502	2	Y	-0-		3
11	2820 X	2281	-0-	-539	-0-	139	1	2141	2	Y	-0-		4
						1	9						
12	2914 X	2577	-0-	-337	-0-	149	1	2427	2	Y	1	2 1	3
						1	9						
*01	2914 X	2329	-0-	-585	-0-	130	1	2198	2	Y	1		4
						1	9						
*02	2436 X	2067	-0-	-369	-0-	106	1	1961	2	Y	-0-		4
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	163	1	3108	2	Y	2	2 1	4
						2	9						

ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175983		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9450 - 10152			
10	1054 N	980	-0-	-74	-0-	60	1	920	2	Y	-0-		2
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	62	1	957	2	Y	1		3
						1	9						
*12	1054 N	756	-0-	-298	-0-	44	1	712	2	Y	-0-	1 1	2
*01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	65	1	1102	2	Y	1		3
						1	9						
*02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-		3
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	2	Y	1	1 1	3
						1	9						

ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176407		COMPL. DATE 05/06/2000		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9324 - 10026			
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	92	1	1415	2	Y	1		2
						1	9						
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	103	1	1584	2	Y	-0-		2
12	3100 N	4900	-0-	1800	1800	283	1	4615	2	Y	2	1 1	3
						2	9						
*01	3100 N	14307	-0-	11207	13007	796	1	13507	2	Y	4		7
						4	9						
*02	2800 N	10898	-0-	8098	21105	558	1	10340	2	Y	-0-		7
03	31678 X	10573	-0-	-21105	-0-	527	1	10042	2	Y	4	2 1	9
						4	9						

GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176495		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9190 - 10060			
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	710	2	Y	1		1
						1	9						
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	36	1	553	2	Y	-0-		1
*12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	39	1	640	2	Y	-0-		1
*01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	38	1	639	2	Y	-0-		1
*02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	2	Y	-0-		1
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	Y	-0-		1

ASCHE		WELL #: 44		RRCID -> 176496		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9264 - 9505			
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	593	2	Y	1		1
						1	9						
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	-0-		1
*12	372 N	319	-0-	-53	-0-	18	1	301	2	Y	-0-		1
*01	620 N	552	-0-	-68	-0-	31	1	521	2	Y	-0-		1
*02	392 N	232	-0-	-160	-0-	12	1	220	2	Y	-0-		1
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	-0-		1

CHARCO (9200)												CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
GARZA, A.																			
WELL #: 11												RRCID -> 176866							
COMPL. DATE 02/11/2000												TOTAL DEPTH 10150							
PERF. 9500 - 9530																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1216	N	1216	-0-	-0-	-0-		74	1	1142	2	Y		-0-				1
11		1256	N	1256	-0-	-0-	-0-		77	1	1179	2	Y		-0-				1
*12		1303	N	1303	-0-	-0-	-0-		75	1	1227	2	Y		1	1	1		1
									1	9									
*01		1306	N	1306	-0-	-0-	-0-		73	1	1232	2	Y		1				2
									1	9									
*02		616	N	477	-0-	-139	-0-		24	1	453	2	Y		-0-				2
03		682	N	670	-0-	-12	-0-		33	1	637	2	Y		-0-	1	1		1
GARZA, A.												WELL #: 12							
COMPL. DATE 03/16/2000												TOTAL DEPTH 10060							
PERF. 9256 - 9451																			
10		190	N	190	-0-	-0-	-0-		12	1	178	2	Y		-0-				-0-
11		192	N	192	-0-	-0-	-0-		12	1	180	2	Y		-0-				-0-
*12		155	N	136	-0-	-19	-0-		8	1	128	2	Y		-0-				-0-
*01		186	N	137	-0-	-49	-0-		8	1	129	2	Y		-0-				-0-
*02		181	N	181	-0-	-0-	-0-		9	1	172	2	Y		-0-				-0-
03		124	N	71	-0-	-53	-0-		4	1	67	2	Y		-0-				-0-
ALFONSO												WELL #: 14							
COMPL. DATE 02/09/2001												TOTAL DEPTH 10320							
PERF. 9335 - 10097																			
10		124	N	47	-0-	-77	-0-		3	1	44	2	Y		-0-				-0-
11		60	N	23	-0-	-37	-0-		1	1	22	2	Y		-0-				-0-
*12		93	N	27	-0-	-66	-0-		2	1	25	2	Y		-0-				-0-
*01		262	N	262	-0-	-0-	-0-		15	1	247	2	Y		-0-				-0-
*02		259	N	259	-0-	-0-	-0-		13	1	246	2	Y		-0-				-0-
03		179	N	179	-0-	-0-	-0-		9	1	170	2	Y		-0-				-0-
ALFONSO												WELL #: 13							
COMPL. DATE 05/08/2000												TOTAL DEPTH 10300							
PERF. 9463 - 10138																			
10		1550	N	1550	-0-	-0-	-0-		94	1	1455	2	Y		1				9
									1	9									
11		1470	N	1329	-0-	-141	-0-		81	1	1248	2	Y		-0-				9
12		1519	N	1297	-0-	-222	-0-		75	1	1221	2	Y		1	1	1		9
									1	9									
*01		1519	N	1517	-0-	-2	-0-		84	1	1433	2	Y		-0-				9
*02		1599	N	1599	-0-	-0-	-0-		82	1	1517	2	Y		-0-				9
03		1444	N	1444	-0-	-0-	-0-		72	1	1371	2	Y		1	1	1		9
									1	9									
GARZA, A.												WELL #: 13							
COMPL. DATE 06/05/2000												TOTAL DEPTH 9600							
PERF. 9202 - 9304																			
10		930	N	855	-0-	-75	-0-		52	1	803	2	Y		-0-				1
11		870	N	840	-0-	-30	-0-		51	1	789	2	Y		-0-				1
*12		868	N	857	-0-	-11	-0-		50	1	807	2	Y		-0-				1
*01		868	N	851	-0-	-17	-0-		47	1	804	2	Y		-0-				1
*02		801	N	801	-0-	-0-	-0-		41	1	760	2	Y		-0-				1
03		875	N	875	-0-	-0-	-0-		44	1	831	2	Y		-0-				1

CHARCO (9200)			//CONT.// 17130 515			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
LEONARDO			WELL #: 22			RRCID -> 179225			COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	Y	-0-				-0-
11		390 N	358	-0-	-32	-0-	22	1	336	2	Y	-0-				-0-
*12		372 N	356	-0-	-16	-0-	21	1	335	2	Y	-0-				-0-
*01		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	143	1	2431	2	Y	1				1
							1	9								
*02		2800 N	4860	-0-	2060	2060	249	1	4611	2	Y	-0-				1
03		3100 N	6600	-0-	3500	5560	329	1	6268	2	Y	3				4
							3	9								

ASCHE			WELL #: 50			RRCID -> 179851			COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEONARDO			WELL #: 21			RRCID -> 179884			COMPL. DATE 02/18/2001			TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	1218	-0-	1218	1218	61	1	1157	2	Y	-0-				-0-

ASCHE			WELL #: 51			RRCID -> 179909			COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670				
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	Y	-0-				-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	419	2	Y	1				1
							1	9								
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	-0-				1
01	372	N	183	-0-	-189	-0-	10	1	173	2	Y	-0-				1
02	336	N	79	-0-	-257	-0-	4	1	75	2	Y	-0-				1
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	717	2	Y	-0-				1

LEONARDO			WELL #: 24			RRCID -> 180033			COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232				
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
*12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-

LEONARDO			WELL #: 23			RRCID -> 181186			COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170				
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-				1
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	14	1	221	2	Y	-0-				1
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	10	1	174	2	Y	-0-				-0-
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-				-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9200)			//CONT.//			17130 515			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
ALFONSO			WELL #:			16			RRCID -> 181199			COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

ASCHE					WELL #:	53	RRCID -> 181200			COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317						
10	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	139	1	2143	2	Y	1						3	
							1	9											
11	2280	N	2227	-0-	-53	-0-	136	1	2091	2	Y	-0-						3	
*12	2356	N	1934	-0-	-422	-0-	112	1	1822	2	Y	-0-		1	1			2	
*01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	154	1	2606	2	Y	1						3	
							1	9											
*02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	121	1	2239	2	Y	-0-						3	
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	115	1	2196	2	Y	1		1	1			3	
							1	9											

LEONARDO					WELL #:	27	RRCID -> 181532			COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

ASCHE					WELL #:	52	RRCID -> 181583			COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

ASCHE					WELL #:	54	RRCID -> 181736			COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046						
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	10	1	149	2	Y	-0-						-0-	
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-						-0-	
12	217	N	145	-0-	-72	-0-	8	1	137	2	Y	-0-						-0-	
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	2	Y	-0-						-0-	
*02	140	N	83	-0-	-57	-0-	4	1	79	2	Y	-0-						-0-	
03	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-						-0-	

LEONARDO					WELL #:	25	RRCID -> 181739			COMPL. DATE 02/11/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

CHARCO (9200)										//CONT./// 17130 515 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: ZAPATA																			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT./// 386310																																							
ASCHE										WELL #: 57										RRCID -> 182790										COMPL. DATE 04/20/2001										TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE														
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT										-0-																
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT										-0-																
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT										-0-																
*01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT										-0-																
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT										-0-																
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	NO	RPT										-0-																
ASCHE										WELL #: 58										RRCID -> 183089										COMPL. DATE 06/02/2001										TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176									
10	496	N	150	-0-	-346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													-0-																
*11	540	N	296	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
ASCHE										WELL #: 59										RRCID -> 183380										COMPL. DATE 06/26/2001										TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196									
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
*12	93	N	5	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
GARZA, A.										WELL #: 15										RRCID -> 184829										COMPL. DATE 08/30/2001										TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510									
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
*12	248	N	236	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
*02	224	N	218	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	674	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
GUTIERREZ, J. M.										WELL #: 12										RRCID -> 185866										COMPL. DATE 09/28/2001										TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508									
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT																-0-																
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT																-0-																
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT																-0-																
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT																-0-																
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT																-0-																
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT																-0-																
ASCHE										WELL #: 63										RRCID -> 186147										COMPL. DATE 11/15/2001										TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284									
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
11	180	N	32	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
ASCHE										WELL #: 62										RRCID -> 186834										COMPL. DATE 10/14/2001										TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	
03	14B2 EXT	1	-0-	-0-	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												-0-																	

CHARCO (9200)													CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																
ASCHE																
WELL #: 60													RRCID -> 187152			
													COMPL. DATE 11/11/2001			
													TOTAL DEPTH 9950			
													PERF. 9298 - 9358			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
ALFONSO													WELL #: 20			
													RRCID -> 189743			
													COMPL. DATE 01/05/2002			
													TOTAL DEPTH 10260			
													PERF. 9035 - 9048			
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
ALFONSO													WELL #: 22			
													RRCID -> 190902			
													COMPL. DATE 07/16/2002			
													TOTAL DEPTH 10300			
													PERF. 9360 - 9404			
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
ALFONSO													WELL #: 24			
													RRCID -> 191769			
													COMPL. DATE 09/19/2002			
													TOTAL DEPTH 10250			
													PERF. 9350 - 9481			
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
LEONARDO													WELL #: 34			
													RRCID -> 195346			
													COMPL. DATE 04/25/2003			
													TOTAL DEPTH 10023			
													PERF. 9050 - 9692			
10	5797	X		2580	-0-	-3217	-0-	157	1	2422	2	Y	1			5
								1	9							
11	4470	X		2306	-0-	-2164	-0-	141	1	2165	2	Y	-0-			5
*12	4340	X		3317	-0-	-1023	-0-	192	1	3123	2	Y	2	2	1	5
								2	9							
*01	4796	X		4796	-0-	-0-	-0-	267	1	4528	2	Y	1			6
								1	9							
*02	3920	X		3868	-0-	-52	-0-	198	1	3670	2	Y	-0-			6
03	4892	X		4892	-0-	-0-	-0-	244	1	4646	2	Y	2	2	1	6
								2	9							
ASCHE													WELL #: 70			
													RRCID -> 195603			
													COMPL. DATE 12/18/2003			
													TOTAL DEPTH 10140			
													PERF. 9047 - 9212			
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	

CHARCO (9200)			//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
GARZA, A.			WELL #:		17	RRCID -> 195605		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9492 - 9593			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:		69	RRCID -> 195922		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12343		PERF. 9239 - 11958			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:		71	RRCID -> 196552		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9148 - 9286			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:		72	RRCID -> 196925		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9277 - 9363			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D.			WELL #:		1	RRCID -> 197097		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10229		PERF. 9153 - 9168			
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-			-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-

ASCHE			WELL #:		73	RRCID -> 197274		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9141 - 9266			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200) HILCORP ENERGY COMPANY ASCHE			//CONT.// //CONT.// WELL #:			17130 515 386310 76	NON-ASSOCIATED RRCID -> 198423		CAPACITY COMPL. DATE 10/13/2003				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-		-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-		-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-		-0-	27	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-		-0-	27	1	460	2	Y	1					1
									1	9									
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-		-0-	22	1	416	2	Y	-0-					1
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-		-0-	23	1	443	2	Y	-0-					1
LEONARDO						WELL #:	38	RRCID -> 199638	COMPL. DATE 09/03/2004				TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887						
10	527	N	524	-0-	-3	-0-		-0-	32	1	491	2	Y	1					1
									1	9									
11	510	N	509	-0-	-1	-0-		-0-	31	1	478	2	Y	-0-					1
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-		-0-	34	1	560	2	Y	-0-					1
*01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-		-0-	124	1	2113	2	Y	-0-					1
*02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-		-0-	123	1	2285	2	Y	-0-					1
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-		-0-	122	1	2320	2	Y	1					2
									1	9									
ASCHE						WELL #:	80	RRCID -> 201861	COMPL. DATE 04/27/2004				TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357						
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
ASCHE						WELL #:	81	RRCID -> 201884	COMPL. DATE 04/14/2004				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787						
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
ALFONSO						WELL #:	26	RRCID -> 207314	COMPL. DATE 09/19/2004				TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591						
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
ASCHE						WELL #:	96	RRCID -> 209114	COMPL. DATE 03/12/2005				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329						
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-		-0-	36	1	553	2	Y	1					1
									1	9									
11	570	N	559	-0-	-11	-0-		-0-	34	1	525	2	Y	-0-					1
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-		-0-	38	1	615	2	Y	-0-					1
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-		-0-	33	1	561	2	Y	-0-					1
*02	532	N	331	-0-	-201	-0-		-0-	17	1	314	2	Y	-0-					1
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-		-0-	46	1	872	2	Y	-0-					1

CHARCO (9200)			//CONT.//			17130 515			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
ASCHE			WELL #:			98			RRCID -> 211338			COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALFONSO			WELL #:			31			RRCID -> 211340			COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ASCHE			WELL #:			97			RRCID -> 211527			COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ASCHE			WELL #:			106			RRCID -> 212852			COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244		
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
ALFONSO			WELL #:			36			RRCID -> 212922			COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEONARDO			WELL #:			43			RRCID -> 216142			COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315		
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*12	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
GARZA, L. "2"			WELL #:			9			RRCID -> 217119			COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673		
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
A. GARZA		WELL #:		19	RRCID -> 218654		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8960 - 8986	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

A. GARZA		WELL #:		20	RRCID -> 219685		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9067 - 9095	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-		10 1	151 2	Y	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-		10 1	146 2	Y	-0-		-0-
*12	155 N	123	-0-	-32	-0-		7 1	116 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-		7 1	114 2	Y	-0-		-0-
*02	140 N	102	-0-	-38	-0-		5 1	97 2	Y	-0-		-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-		7 1	132 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		111	RRCID -> 223346		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9962		PERF. 9275 - 9315	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #:		45	RRCID -> 223448		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9234 - 9333	
10	31 N	8	-0-	-23	-0-		8 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
*12	31 N	21	-0-	-10	-0-		1 1	20 2	Y	-0-		-0-
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-		9 1	157 2	Y	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10 2	Y	-0-		-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-		2 1	43 2	Y	-0-		-0-

AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 223900		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9262 - 9312	
10	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-		360 1	5561 2	N	2		4
							2 9					
11	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-		363 1	5576 2	N	1		5
							1 9					
*12	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-		345 1	5626 2	N	2	2 1	5
							2 9					
*01	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-		333 1	5655 2	N	2		7
							2 9					
*02	5516 X	5324	-0-	-192	-0-		273 1	5051 2	N	-0-		7
03	6107 X	5896	-0-	-211	-0-		294 1	5600 2	N	2	3 1	6
							2 9					

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		39	RRCID -> 234464		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9522 - 10021			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	Y	-0-		1	
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1007	2	Y	-0-		1	
*12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	56	1	918	2	Y	1	1 1	1	
						1	9							
*01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	54	1	924	2	Y	-0-		1	
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	46	1	857	2	Y	-0-		1	
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	Y	1	1 1	1	
						1	9							
ASCHE		WELL #:		115	RRCID -> 239180		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9350 - 9796			
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-		-0-	
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-		-0-	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-		-0-	
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	Y	-0-		-0-	
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-		-0-	
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	Y	-0-		-0-	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		412178	RRCID -> 136182		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 9821		PERF. N/A			
GUTIERREZ, HIGINIO				1										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66	
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID -> 254373		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9339 - 9455			
HAYNES, L.				176										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
THREE C EXPLORATION, LLC		WELL #:		857512	RRCID -> 164016		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9380		PERF. 9143 - 9288			
GUTIERREZ, MOBIL H.				1										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #:		A 1	RRCID -> 215139		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9333 - 9372			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CHARCO (9200)															//CONT.// 17130 515															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: ZAPATA														
THREE C EXPLORATION, LLC															//CONT.// 857512																																																											
GUTIERREZ, HIGINIO JR															WELL #: B 1															RRCID -> 215141															COMPL. DATE 12/14/2005															TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																							
0									CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE																																																									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
CHARCO (9400)															17130 525															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY															386310																																																											
LEONARDO															WELL #: 2															RRCID -> 087817															COMPL. DATE 10/31/1979															TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612														
10	465	N	437	-0-	-28	-0-			27	1	410	2	Y	-0-				-0-																																																								
11	510	N	423	-0-	-87	-0-			26	1	396	2	Y	1				1																																																								
									1	9																																																																
12	465	N	412	-0-	-53	-0-			24	1	388	2	Y	-0-				1																																																								
01	434	N	317	-0-	-117	-0-			18	1	299	2	Y	-0-				1																																																								
*02	392	N	277	-0-	-115	-0-			14	1	263	2	Y	-0-				1																																																								
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-			22	1	427	2	Y	-0-				1																																																								
PORRAS GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 102788															COMPL. DATE 07/21/1982															TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570														
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-			10	1	156	2	Y	-0-				-0-																																																								
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-			12	1	177	2	Y	-0-				-0-																																																								
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-			14	1	223	2	Y	-0-				-0-																																																								
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-			11	1	188	2	Y	-0-				-0-																																																								
*02	168	N	123	-0-	-45	-0-			6	1	117	2	Y	-0-				-0-																																																								
03	248	N	172	-0-	-76	-0-			9	1	163	2	Y	-0-				-0-																																																								
ALFONSO															WELL #: 3															RRCID -> 104941															COMPL. DATE 02/24/1983															TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550														
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-			156	1	2411	2	Y	1				87																																																								
									1	9																																																																
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-			152	1	2344	2	Y	-0-				87																																																								
*12	3100	N	3167	-0-	67	-0-			183	1	2982	2	Y	2	1 1			88																																																								
									2	9																																																																
*01	2933	N	2866	-0-	-67	-0-			159	1	2706	2	Y	1				89																																																								
									1	9																																																																
*02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-			130	1	2402	2	Y	-0-				89																																																								
03	2914	X	2789	-0-	-125	-0-			139	1	2650	2	Y	-0-	1 1			88																																																								
PORRAS GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 106086															COMPL. DATE 05/05/1983															TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																								

CHARCO (9400)			//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
GARZA, L."2"			WELL #:		2	RRCID -> 121487		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9550	-	9580	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	N	-0-			1
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	86	1	1323	2	N	-0-			1
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	84	1	1373	2	N	1	1 1		1
							1	9							
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	78	1	1326	2	N	1			2
							1	9							
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	62	1	1156	2	N	-0-			2
03	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	64	1	1214	2	N	1	1 1		2
							1	9							

PORRAS GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 164266		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL	DEPTH 10145	PERF. 9464	-	10026
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	149	1	2309	2	Y	1			3
							1	9							
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	142	1	2183	2	Y	-0-			3
*12	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	143	1	2330	2	Y	1	1 1		3
							1	9							
*01	2449	N	2244	-0-	-205	-0-	125	1	2118	2	Y	1			4
							1	9							
*02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	113	1	2093	2	Y	-0-			4
03	2480	N	2212	-0-	-268	-0-	110	1	2102	2	Y	-0-	1 1		3

ALFONSO					WELL #:	15	RRCID -> 177255		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL	DEPTH 10320	PERF. 9538	-	9578
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	-0-			-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	1			1
							1	9							
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	-0-	1 1		-0-
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	Y	1			1
							1	9							
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-			1
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	-0-			1

LEONARDO					WELL #:	28	RRCID -> 181694		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9636	-	9689
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALFONSO					WELL #:	17	RRCID -> 182120		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL	DEPTH 10320	PERF. 9315	-	9669
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	2	Y	-0-			-0-
*12	279	N	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	15	1	256	2	Y	-0-			-0-
*02	252	N	184	-0-	-68	-0-	9	1	175	2	Y	-0-			-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	67	1	1271	2	Y	1			1
							1	9							

ALFONSO					WELL #:	19	RRCID -> 183856		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL	DEPTH 10320	PERF. 9588	-	9702
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)			//CONT.// 17130 525			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
ASCHE			WELL #: 61			RRCID -> 185028			COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		217 N	203	-0-	-14	-0-			12 1	191 2	Y	-0-						-0-	
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-			14 1	216 2	Y	-0-						-0-	
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-			14 1	222 2	Y	-0-						-0-	
01		217 N	172	-0-	-45	-0-			10 1	162 2	Y	-0-						-0-	
*02		224 N	134	-0-	-90	-0-			7 1	127 2	Y	-0-						-0-	
03		248 N	161	-0-	-87	-0-			8 1	153 2	Y	-0-						-0-	
ALFONSO			WELL #: 21			RRCID -> 185809			COMPL. DATE 09/29/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
ASCHE			WELL #: 48			RRCID -> 186869			COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130							
10	248 N	243	-0-	-5	-0-			15 1	228 2	Y	-0-							-0-	
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-			16 1	243 2	Y	-0-							-0-	
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-			16 1	258 2	Y	-0-							-0-	
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-			15 1	263 2	Y	-0-							-0-	
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-			13 1	239 2	Y	-0-							-0-	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-			14 1	265 2	Y	-0-							-0-	
LEONARDO			WELL #: 31			RRCID -> 188503			COMPL. DATE 02/07/2002			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564							
10	155 N	72	-0-	-83	-0-			4 1	68 2	Y	-0-							1	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-			7 1	101 2	Y	-0-							1	
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-							1	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-			8 1	129 2	Y	-0-							1	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-							1	
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-			3 1	55 2	Y	-0-							1	
GARZA, A.			WELL #: 16			RRCID -> 195427			COMPL. DATE 10/25/2002			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
ASCHE			WELL #: 78			RRCID -> 202350			COMPL. DATE 04/03/2004			TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
RAMIREZ, D.			WELL #: 3			RRCID -> 202992			COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

CHARCO (9400)			//CONT.//			17130 525	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
LEONARDO			WELL #:			39	RRCID -> 204753			COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

LAUREL 0 M ESTATE			WELL #:			1	RRCID -> 205586			COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

ALFONSO			WELL #:			26	RRCID -> 207275			COMPL. DATE 09/19/2004			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190							
10	964 X	964	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	905	2	Y	-0-							1
11	960 X	960	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	901	2	Y	-0-							1
*12	961 X	877	-0-	-84	-0-	-0-		51	1	825	2	Y	1	1	1					1
								1	9											
*01	961 X	923	-0-	-38	-0-	-0-		51	1	872	2	Y	-0-							1
*02	896 X	807	-0-	-89	-0-	-0-		41	1	766	2	Y	-0-							1
03	992 X	869	-0-	-123	-0-	-0-		43	1	825	2	Y	1	1	1					1
								1	9											

LEONARDO			WELL #:			41	RRCID -> 208736			COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591							
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	28	2	Y	-0-							-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-		6	2			Y	-0-							-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-							-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						Y	-0-							-0-

ALFONSO			WELL #:			33	RRCID -> 209117			COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756							
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	146	2	Y	-0-							-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	156	2	Y	-0-							-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	145	2	Y	-0-							-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	91	2	Y	-0-							-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	123	2	Y	-0-							-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	136	2	Y	-0-							-0-

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:			2	RRCID -> 210540			COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

CHARCO (9400)			//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
ALFONSO			WELL #:		32	RRCID -> 210739		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL	DEPTH 10320	PERF. 9364	-	9509			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ASCHE			WELL #:		97	RRCID -> 211525		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9284	-	9867			
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
*02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	Y	-0-					-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1080	2	Y	1					1
							1	9									
ASCHE			WELL #:		105	RRCID -> 212920		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL	DEPTH 13032	PERF. 9519	-	9630			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ALFONSO			WELL #:		35	RRCID -> 213487		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL	DEPTH 10320	PERF. 9536	-	9694			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ASCHE			WELL #:		107	RRCID -> 213835		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9228	-	9308			
10	155 N	19	-0-	-136	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
O. M. LAUREL ESTATE			WELL #:		6	RRCID -> 214124		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9506	-	11672			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CHARCO (9400)			//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
LAS OVEJAS-STATE			WELL #:		2	RRCID -> 214191		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9423 - 11422							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LAS OVEJAS-STATE			WELL #:		1	RRCID -> 214906		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12160		PERF. 9656 - 12000							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 215502		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9382 - 11826							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
A. GARZA			WELL #:		18	RRCID -> 215889		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9266 - 9431							
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-	-0-						
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	-0-						
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-	-0-						
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	-0-						
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	4	1	78	2	Y	-0-	-0-						
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	4	1	79	2	Y	-0-	-0-						
ALFONSO			WELL #:		37	RRCID -> 217118		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9454 - 9600							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ASCHE			WELL #:		109	RRCID -> 217126		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9540 - 9703							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		38		RRCID -> 219271		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9477 - 9507		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2666 X	2395	-0-	-271	-0-		145 1	2249 2	Y		1			3
11	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-		187 1	2873 2	Y		-0-			3
*12	2821 X	2461	-0-	-360	-0-		142 1	2318 2	Y		1	1		3
*01	2821 X	2393	-0-	-428	-0-		133 1	2259 2	Y		1			4
*02	2856 X	2030	-0-	-826	-0-		104 1	1926 2	Y		-0-	1	6	3
03	3162 X	2350	-0-	-812	-0-		117 1	2232 2	Y		1	1		3
LAUREL, O. M. ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 219459		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830		PERF. 11150 - 11524		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAUREL, O. M. ESTATE				WELL #:	10	RRCID -> 220420		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9632 - 11740		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
O. M. LAUREL ESTATE				WELL #:	11	RRCID -> 221326		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577		PERF. 9145 - 12224		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL REFUGIO				WELL #:	2	RRCID -> 222011		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9443 - 11368		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAUREL, O. M. ESTATE				WELL #:	9	RRCID -> 222034		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9490 - 11762		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)			//CONT.//			17130 525			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
GARZA, A.			WELL #:			21			RRCID -> 222881			COMPL. DATE 07/09/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	

GARZA, A.			WELL #:			24			RRCID -> 222883			COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	

AMANDO			WELL #:			2			RRCID -> 223034			COMPL. DATE 10/16/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	

A. GARZA			WELL #:			23			RRCID -> 223411			COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:			15			RRCID -> 225216			COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	

LAUREL, O.M. ESTATE			WELL #:			16			RRCID -> 229761			COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	

7A INVESTMENTS LTD. GU			WELL #:			1			RRCID -> 230568			COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361						
10		744 N	717	-0-	-27	-0-		42	1	675	2	N		-0-						1	
11		720 N	708	-0-	-12	-0-		43	1	665	2	N		-0-						1	
*12		744 N	726	-0-	-18	-0-		42	1	684	2	N		-0-						1	
*01		724 N	724	-0-	-0-	-0-		40	1	684	2	N		-0-						1	
*02		672 N	664	-0-	-8	-0-		34	1	630	2	N		-0-						1	
03		741 N	741	-0-	-0-	-0-		37	1	704	2	N		-0-						1	

CHARCO (9400)			//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
LAUREL, O.M. ESTATE			WELL #:		17	RRCID -> 236295		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 9520 - 11600								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEONARDO			WELL #:		49	RRCID -> 241973		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9430 - 9454								
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-						-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-						-0-	
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-						-0-	
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-						-0-	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-						-0-	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-						-0-	

PORRAS GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 241998		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9635 - 9660								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

LEONARDO			WELL #:		48	RRCID -> 242173		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9203 - 9254								
10	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	3204	2	N	1						4	
								1	9											
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	3111	2	N	1						5	
								1	9											
*12	3410 X	3362	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	194	1	3167	2	N	1	2	1				4	
								1	9											
*01	3410 X	3340	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	186	1	3153	2	N	1						5	
								1	9											
*02	3080 X	3009	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	154	1	2855	2	N	-0-						5	
03	3410 X	3365	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	168	1	3196	2	N	1	2	1				4	
								1	9											

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:		22	RRCID -> 243410		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442		PERF. 9250 - 11540								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

LAS OVEJAS-STATE			WELL #:		3	RRCID -> 248124		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 12569		PERF. 9358 - 12306								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

CHARCO (9400)				//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
LAUREL, O. M. ESTATE				WELL #:		25	RRCID -> 248128		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 9298 - 12248						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

CHARCO (9900)				//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC				//CONT.//		100412										
ALFONSO				WELL #:		7	RRCID -> 115093		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9918 - 10078			
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-		-0-		
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-		-0-		
12	527 N	525	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-		-0-		
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-		-0-		
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-		-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH "B"				WELL #:		1	RRCID -> 104618		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9788 - 10401			
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	N	-0-	-0-		
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	45	1	695	2	N	-0-	-0-		
*12	775 N	755	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	N	-0-	-0-		
*01	775 N	747	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	42	1	705	2	N	-0-	-0-		
*02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	N	-0-	-0-		
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	761	2	N	-0-	-0-		

ASCHE				WELL #:		6	RRCID -> 107943		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9540 - 9552	
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	Y	1	1
								1	9					
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	401	2	Y	-0-	1
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-	-0-
01	465 N	274	-0-	-191	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	1	1
								1	9					
*02	392 N	318	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-	1
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-	-0-

ASCHE				WELL #:		7	RRCID -> 112821		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 10509		PERF. 9339 - 10022	
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1685	2	Y	-0-	98
11	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	109	1	1681	2	Y	-0-	98
12	1798 N	1667	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	96	1	1570	2	Y	1	98
								1	9					
*01	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	97	1	1647	2	Y	1	99
								1	9					
*02	1680 N	1541	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	79	1	1462	2	Y	-0-	99
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1666	2	Y	1	99
								1	9					

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LEONARDO		WELL #:		6		RRCID -> 117133		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 9702 - 9787			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-						Y	-0-			-0-
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-						Y	-0-			-0-
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*02	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	633	1	11729	2	Y	-0-				-0-
03	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	467	1	8893	2	Y	-0-	4			-0-
						4	9								4

GARZA, A.				WELL #:		3		RRCID -> 120420		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 10182		PERF. 9756 - 9885	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-				-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH "B"				WELL #:		7		RRCID -> 121256		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9182 - 9201	
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-				-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-				-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-				-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-				-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-				-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-				-0-

ASCHE				WELL #:		10		RRCID -> 121588		COMPL. DATE 06/19/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9490 - 10156	
10	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-				1
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				1
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-				1
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				1
*02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-				1
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-				1

LEONARDO				WELL #:		11		RRCID -> 124005		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9710 - 9743	
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-				-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	16	1	244	2	Y	-0-				-0-
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	Y	-0-				-0-
*01	341 N	325	-0-	-16	-0-	18	1	307	2	Y	-0-				-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	-0-				-0-
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	16	1	305	2	Y	-0-				-0-

ASCHE				WELL #:		15 T		RRCID -> 126890		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9648 - 9807	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARCO (9900)				//CONT.//				17130 550				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//				386310															
ASCHE				WELL #:				16 T				RRCID -> 127204				COMPL. DATE 04/11/1988				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
11		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
12		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
01		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
02		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
03		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
ASCHE				WELL #:				18				RRCID -> 127867				COMPL. DATE 06/06/1988				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726			
10		3	N	-0-		-0-	-3	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11		13	N		13	-0-	-0-	-0-		-0-		1	1		12	2	Y	-0-				-0-	
*12		9	N	-0-		-0-	-9	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01		0	N	-0-		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02		13	N	-0-		-0-	-13	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03		0	N	-0-		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
ASCHE				WELL #:				20				RRCID -> 130636				COMPL. DATE 04/20/1989				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856			
10		12	N	6		-0-	-6	-0-		-0-		6	2			Y	-0-					-0-	
11		8	N	6		-0-	-2	-0-		-0-		6	2			Y	-0-					-0-	
12		8	N	5		-0-	-3	-0-		-0-		5	2			Y	-0-					-0-	
01		6	N	6		-0-	-0-	-0-		-0-		6	2			Y	-0-					-0-	
*02		6	N	4		-0-	-2	-0-		-0-		4	2			Y	-0-					-0-	
03		5	N	3		-0-	-2	-0-		-0-		3	2			Y	-0-					-0-	
ALFONSO				WELL #:				8				RRCID -> 142622				COMPL. DATE 02/13/2010				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204			
10		2736	N	2736		-0-	-0-	-0-		-0-		166	1	2569	2	Y	1					16	
												1	9										
11		2700	N	2630		-0-	-70	-0-		-0-		161	1	2469	2	Y	-0-					16	
*12		2854	N	2854		-0-	-0-	-0-		-0-		165	1	2688	2	Y	1		1	1		16	
												1	9										
*01		2728	N	2718		-0-	-10	-0-		-0-		151	1	2566	2	Y	1					17	
												1	9										
*02		2464	N	2386		-0-	-78	-0-		-0-		122	1	2264	2	Y	-0-					17	
03		2852	N	2647		-0-	-205	-0-		-0-		132	1	2514	2	Y	1		2	1		16	
												1	9										
ASCHE				WELL #:				25				RRCID -> 148977				COMPL. DATE 03/04/1994				TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136			
10		3658	X	3093		-0-	-565	-0-		-0-		188	1	2904	2	Y	1					10	
												1	9										
11		3540	X	3488		-0-	-52	-0-		-0-		213	1	3275	2	Y	-0-					10	
12		3658	X	2627		-0-	-1031	-0-		-0-		152	1	2474	2	Y	1		2	1		9	
												1	9										
*01		3627	X	3096		-0-	-531	-0-		-0-		172	1	2923	2	Y	1					10	
												1	9										
*02		3276	X	2838		-0-	-438	-0-		-0-		145	1	2693	2	Y	-0-					10	
03		3596	X	3138		-0-	-458	-0-		-0-		156	1	2980	2	Y	2		2	1		10	
												2	9										

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		27	RRCID -> 152399		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9428 - 10214	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	37 1	576 2	Y	1			1
11	630 N	528	-0-	-102	-0-	1 9	496 2	Y	-0-			1
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	32 1	506 2	Y	-0-			1
01	620 N	518	-0-	-102	-0-	31 1	489 2	Y	-0-			1
*02	504 N	462	-0-	-42	-0-	29 1	438 2	Y	-0-			1
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	24 1	515 2	Y	-0-			1
ASCHE		WELL #:		29	RRCID -> 162845		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 9760 - 10081	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ASCHE		WELL #:		37	RRCID -> 165975		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9420 - 10053	
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	50 1	779 2	Y	-0-			1
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	48 1	738 2	Y	-0-			1
*12	806 N	732	-0-	-74	-0-	42 1	690 2	Y	-0-			1
*01	837 N	816	-0-	-21	-0-	45 1	771 2	Y	-0-			1
*02	728 N	710	-0-	-18	-0-	36 1	674 2	Y	-0-			1
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	40 1	767 2	Y	-0-			1
GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID -> 167971		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9810 - 10174	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALFONSO		WELL #:		9	RRCID -> 168273		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9983 - 10068	
10	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	62 1	954 2	Y	-0-			1
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	59 1	902 2	Y	-0-			1
*12	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	58 1	950 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	58 1	977 2	Y	-0-			1
*02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	49 1	913 2	Y	-0-			1
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	51 1	974 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
JENNINGS RANCH C		WELL #:		1-C	RRCID -> 170221		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9316 - 9868	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
GARZA, A.			WELL #:		2-T	RRCID -> 172580		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL	DEPTH 10531	PERF. 9901	-	9978			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-

ALFONSO			WELL #:		10	RRCID -> 173998		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL	DEPTH 10310	PERF.10002	-	10116			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 174020		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL	DEPTH 10230	PERF. 9484	-	10057			
10		871 N	871	-0-	-0-		-0-	53	1	818	2	Y	-0-				1
11		720 N	485	-0-	-235		-0-	30	1	455	2	Y	-0-				1
12		906 N	906	-0-	-0-		-0-	52	1	854	2	Y	-0-				1
*01		868 N	685	-0-	-183		-0-	38	1	647	2	Y	-0-				1
*02		516 N	516	-0-	-0-		-0-	26	1	490	2	Y	-0-				1
03		899 N	732	-0-	-167		-0-	37	1	695	2	Y	-0-				1

ALFONSO			WELL #:		11	RRCID -> 175982		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL	DEPTH 10320	PERF. 9902	-	10152			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-

ALFONSO			WELL #:		12	RRCID -> 176406		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL	DEPTH 10320	PERF. 9895	-	10026			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-

GARZA, A.			WELL #:		10	RRCID -> 176410		COMPL. DATE 11/26/1999		TOTAL	DEPTH 10190	PERF.10030	-	10060			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		11	RRCID -> 176940		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL	DEPTH 12900	PERF. 9633	-	10037			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
GARZA, A.			WELL #:		12	RRCID -> 177098		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9928 - 9960			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALFONSO			WELL #:		13	RRCID -> 177331		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9928 - 10138			
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH D			WELL #:		3	RRCID -> 177721		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 11861 - 11921			
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C			WELL #:		15	RRCID -> 178601		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9860 - 12220			
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ASCHE			WELL #:		47	RRCID -> 178774		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9533 - 10358			
10	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	68	1	1047	2	Y	-0-				1
11	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	62	1	959	2	Y	-0-				1
12	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	61	1	992	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
*01	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	60	1	1017	2	Y	1				2
						1	9								
*02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	49	1	909	2	Y	-0-				2
03	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	51	1	976	2	Y	-0-	1	1		1
ASCHE			WELL #:		49	RRCID -> 179512		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9590 - 10138			
10	465 N	260	-0-	-205	-0-	16	1	244	2	Y	-0-				-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	Y	1				1
						1	9								
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	553	2	Y	-0-				1
*01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	2	Y	-0-				1
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	-0-				1
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	Y	-0-				1

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 179570		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF. 9662 - 9712	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	6 1	94 2	Y	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 2	Y	-0-
*12	155 N	68	-0-	-87	-0-	4 1	64 2	Y	-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181 2	Y	-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	Y	-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	26 1	492 2	Y	-0-
ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179850		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10206	
								PERF. 9079 - 9890	
10	2170 N	1734	-0-	-436	-0-	105 1	1629 2	Y	-0-
11	2040 N	983	-0-	-1057	-0-	60 1	923 2	Y	-0-
*12	2015 N	837	-0-	-1178	-0-	48 1	788 2	Y	-0-
						1 9			1
*01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	144 1	2448 2	Y	-0-
*02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	122 1	2265 2	Y	-0-
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	116 1	2210 2	Y	-0-
						1 9			1
LEONARDO		WELL #: 26		RRCID -> 181151		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 10010 - 10242	
10	682 N	443	-0-	-239	-0-	27 1	415 2	Y	-0-
						1 9			1
11	660 N	264	-0-	-396	-0-	16 1	248 2	Y	-0-
12	496 N	324	-0-	-172	-0-	19 1	305 2	Y	-0-
*01	434 N	347	-0-	-87	-0-	19 1	328 2	Y	-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17 1	320 2	Y	-0-
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	12 1	238 2	Y	-0-
									1 1
ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181195		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10320	
								PERF. 9482 - 10197	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-
ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10150	
								PERF. 9178 - 9883	
10	651 N	528	-0-	-123	-0-	32 1	495 2	Y	-0-
						1 9			1
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27 1	418 2	Y	-0-
12	558 N	467	-0-	-91	-0-	27 1	440 2	Y	-0-
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32 1	537 2	Y	-0-
*02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27 1	494 2	Y	-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	31 1	593 2	Y	-0-
LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 9168 - 9810	
10	4123 X	3848	-0-	-275	-0-	234 1	3612 2	Y	-0-
						2 9			5
11	4140 X	2205	-0-	-1935	-0-	135 1	2070 2	Y	-0-
12	4278 X	388	-0-	-3890	-0-	22 1	366 2	Y	-0-
*01	4278 X	5	-0-	-4273	-0-	5 2		Y	-0-
*02	3472 X	2609	-0-	-863	-0-	134 1	2475 2	Y	-0-
03	3844 X	3725	-0-	-119	-0-	186 1	3538 2	Y	-0-
						1 9			1

CHARCO (9900)										//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C										WELL #: 24		RRCID -> 181940		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757		PERF. 9064 - 12536	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ASCHE										WELL #: 57		RRCID -> 182789		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9667 - 10102	
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-		15	1	237	2	Y	-0-					-0-	
11		270 N	183	-0-	-87	-0-		11	1	172	2	Y	-0-					-0-	
*12		279 N	243	-0-	-36	-0-		14	1	229	2	Y	-0-					-0-	
01		248 N	187	-0-	-61	-0-		10	1	177	2	Y	-0-					-0-	
*02		242 N	242	-0-	-0-	-0-		12	1	230	2	Y	-0-					-0-	
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-		14	1	263	2	Y	-0-					-0-	
JENNINGS RANCH C										WELL #: 27		RRCID -> 182951		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12796		PERF. 9953 - 12225	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALFONSO										WELL #: 18		RRCID -> 182966		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 10016 - 10103	
10		1829 N	395	-0-	-1434	-0-		24	1	371	2	Y	-0-					1	
11		1470 N	135	-0-	-1335	-0-		8	1	127	2	Y	-0-					1	
12		1333 N	179	-0-	-1154	-0-		10	1	169	2	Y	-0-					1	
01		403 N	175	-0-	-228	-0-		10	1	165	2	Y	-0-					1	
*02		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-		116	1	2150	2	Y	-0-					1	
03		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-		151	1	2881	2	Y	1					2	
ALFONSO										WELL #: 19		RRCID -> 183776		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9588 - 10090	
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-		35	1	546	2	Y	1					1	
								1	9										
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-		43	1	658	2	Y	-0-					1	
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-		42	1	687	2	Y	-0-					1	
*01		617 N	617	-0-	-0-	-0-		34	1	583	2	Y	-0-					1	
*02		648 N	648	-0-	-0-	-0-		33	1	615	2	Y	-0-					1	
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-		35	1	662	2	Y	-0-					1	
ASCHE										WELL #: 60		RRCID -> 185040		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9298 - 9837	
10		2542 X	1310	-0-	-1232	-0-		80	1	1230	2	Y	-0-					1	
11		3210 X	233	-0-	-2977	-0-		14	1	219	2	Y	-0-					1	
*12		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-						Y	-0-					1	
*01		3317 X	1966	-0-	-1351	-0-		109	1	1857	2	Y	-0-					1	
*02		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-		99	1	1828	2	Y	-0-					1	
03		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-		127	1	2422	2	Y	1					2	
								1	9										

CHARCO (9900)												CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
JENNINGS RANCH D															
WELL #: 5												RRCID -> 185694			
COMPL. DATE 10/31/2001												TOTAL DEPTH 12951			
PERF. 10406 - 12598															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GUTIERREZ, J. M.												WELL #: 12			
RRCID -> 185730												COMPL. DATE 10/20/2001			
TOTAL DEPTH 10300												PERF. 9382 - 10102			
10	2201 N	2064	-0-	-137	-0-		125	1	1938	2	Y	1			3
							1	9							
11	2100 N	1812	-0-	-288	-0-		111	1	1701	2	Y	-0-			3
*12	2139 N	2031	-0-	-108	-0-		117	1	1913	2	Y	1	1	1	3
							1	9							
*01	2077 N	1956	-0-	-121	-0-		109	1	1847	2	Y	-0-			3
*02	1680 N	1652	-0-	-28	-0-		85	1	1567	2	Y	-0-			3
03	2046 N	1827	-0-	-219	-0-		91	1	1735	2	Y	1	1	1	3
							1	9							
ALFONSO												WELL #: 21			
RRCID -> 185744												COMPL. DATE 10/26/2001			
TOTAL DEPTH 10320												PERF. 9302 - 10175			
10	2604 N	2252	-0-	-352	-0-		137	1	2114	2	Y	1			17
							1	9							
11	2370 N	2173	-0-	-197	-0-		133	1	2040	2	Y	-0-			17
*12	2294 N	2260	-0-	-34	-0-		131	1	2128	2	Y	1	1	1	17
							1	9							
*01	2263 N	2227	-0-	-36	-0-		124	1	2103	2	Y	-0-			17
*02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		108	1	1991	2	Y	-0-			17
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		119	1	2268	2	Y	1	1	1	17
							1	9							
GUTIERREZ, J. M.												WELL #: 13			
RRCID -> 186145												COMPL. DATE 10/24/2001			
TOTAL DEPTH 10350												PERF. 9952 - 9984			
10	93 N	85	-0-	-8	-0-		5	1	80	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-		2	1	29	2	Y	-0-			-0-
*12	93 N	28	-0-	-65	-0-		2	1	26	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	29	-0-	-64	-0-		2	1	27	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-		1	1	21	2	Y	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	2	Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH C												WELL #: 30			
RRCID -> 186257												COMPL. DATE 11/06/2001			
TOTAL DEPTH 12434												PERF. 9590 - 12025			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GARZA, A.												WELL #: 14			
RRCID -> 186727												COMPL. DATE 10/15/2001			
TOTAL DEPTH 10100												PERF. 9987 - 10000			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C			WELL #:		23	RRCID -> 187085		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10115 - 10151		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A			WELL #:		3	RRCID -> 187301		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10394 - 12832		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		34	RRCID -> 187511		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 12740		PERF. 9411 - 12435		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A			WELL #:		1	RRCID -> 187667		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824		PERF. 9561 - 12401		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARDO			WELL #:		32	RRCID -> 188516		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 9970 - 9980		
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-		1
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-		1
12	186 N	72	-0-	-114	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-		-0-
*02	112 N	42	-0-	-70	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		35	RRCID -> 189071		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 9787 - 11623		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO			WELL #:		20	RRCID -> 189556		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9035 - 10008		
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-		-0-
*12	310 N	306	-0-	-4	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-		-0-
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-		-0-
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-		-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH A		WELL #:		13		RRCID -> 189858		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 12794		PERF. 9886 - 11282		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		7		RRCID -> 189951		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF. 9957 - 10186		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH A		WELL #:		6		RRCID -> 189995		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 10136 - 11343		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH A		WELL #:		2		RRCID -> 190010		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 12881		PERF. 9799 - 10045		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #:		38		RRCID -> 190131		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 10268 - 10344		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #:		36		RRCID -> 190136		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 9558 - 9730		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		9		RRCID -> 190283		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 10170 - 10280		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//			17130 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
JENNINGS RANCH C			WELL #:			16			RRCID -> 190766			COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JENNINGS RANCH C			WELL #:			33			RRCID -> 190805			COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALFONSO			WELL #:			22			RRCID -> 190831			COMPL. DATE 08/30/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106				
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-						-0-	
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-						-0-	
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	-0-	16	1	253	2	Y	-0-						-0-	
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	-0-						-0-	
*02	252 N	197	-0-	-55	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-						-0-	
03	279 N	58	-0-	-221	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-						-0-	
JENNINGS RANCH C			WELL #:			39			RRCID -> 190952			COMPL. DATE 08/01/2002			TOTAL DEPTH 12280 PERF. 10194 - 10214				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JENNINGS, ROY			WELL #:			3			RRCID -> 191104			COMPL. DATE 09/15/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060				
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	-0-	63	1	490	2	N	-0-						-0-	
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	477	2	N	-0-						-0-	
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	502	2	N	-0-						-0-	
*01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	500	2	N	-0-						-0-	
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	568	2	N	-0-						-0-	
03	589 N	546	-0-	-43	-0-	-0-	60	1	486	2	N	-0-						-0-	
JENNINGS RANCH D			WELL #:			8			RRCID -> 191125			COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH 12314 PERF. 10105 - 10233				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JENNINGS, ROY			WELL #:			2			RRCID -> 191362			COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220				
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	-0-	79	1	609	2	N	-0-						-0-	
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	589	2	N	-0-						-0-	
*12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	629	2	N	-0-						-0-	
*01	682 N	679	-0-	-3	-0-	-0-	79	1	600	2	N	-0-						-0-	
*02	616 N	613	-0-	-3	-0-	-0-	70	1	543	2	N	-0-						-0-	
03	713 N	675	-0-	-38	-0-	-0-	74	1	601	2	N	-0-						-0-	

CHARCO (9900)			//CONT.//			17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310																	
ALFONSO			WELL #:			23	RRCID -> 191396			COMPL. DATE 08/13/2002			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

JENNINGS, ROY			WELL #:			4	RRCID -> 191697			COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10047 - 10220										
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	404	2	N	-0-								-0-
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	-0-	-0-		12	1	85	2	N	-0-								-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	106	2	N	-0-								-0-
*01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	569	2	N	-0-								-0-
*02	84	N	80	-0-	-4	-0-	-0-	-0-		9	1	71	2	N	-0-								-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	139	2	N	-0-								-0-

JENNINGS RANCH A			WELL #:			14	RRCID -> 191713			COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 10116 - 10372										
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-

JENNINGS RANCH A			WELL #:			11	RRCID -> 191719			COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695										
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-

ALFONSO			WELL #:			24	RRCID -> 191768			COMPL. DATE 04/14/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050										
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	930	2	Y	-0-								1
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	961	2	Y	-0-								1
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	999	2	Y	1		1	1					1
										1	9												
*01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1058	2	Y	-0-								1
*02	952	N	833	-0-	-119	-0-	-0-	-0-		43	1	790	2	Y	-0-								1
03	1054	N	989	-0-	-65	-0-	-0-	-0-		49	1	939	2	Y	1		1	1					1
										1	9												

JENNINGS RANCH D			WELL #:			10	RRCID -> 191824			COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10026 - 10057										
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH A			WELL #:		4	RRCID -> 192099		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 10078 - 10258	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		29	RRCID -> 192226		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9700 - 10112	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		42	RRCID -> 192990		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9646 - 9786	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

ALFONSO			WELL #:		25	RRCID -> 193100		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9906 - 9990	
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	Y	1	22
							1	9					
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-	22
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	-0-	22
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	Y	-0-	22
*02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1746	2	Y	-0-	22
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1360	2	Y	-0-	22

JENNINGS RANCH D			WELL #:		13	RRCID -> 193252		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 9984 - 10201	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		14	RRCID -> 193303		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 10386 - 10626	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D			WELL #:		16	RRCID -> 193867		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 12696		PERF.10148 - 12058	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		12	RRCID -> 195094		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12907		PERF.10434 - 10571	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		48	RRCID -> 195199		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 9726 - 9871	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA			WELL #:		27	RRCID -> 195201		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 12818		PERF. 9902 - 9944	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA			WELL #:		26	RRCID -> 195204		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10094 - 10219	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

GARZA, A.			WELL #:		16	RRCID -> 195428		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9453 - 10034	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

GARZA, A.			WELL #:		17	RRCID -> 195545		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9492 - 9886	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
JENNINGS RANCH AA			WELL #:		21	RRCID -> 195548		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9957 - 10040								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JENNINGS RANCH B1			WELL #:		12	RRCID -> 195559		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10010 - 10288								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ASCHE			WELL #:		69	RRCID -> 195563		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 12343		PERF. 9792 - 9804								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ASCHE			WELL #:		70	RRCID -> 195571		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9626 - 9778								
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-						-0-	
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-						-0-	
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-						-0-	
*01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	-0-						-0-	
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	Y	-0-						-0-	
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-						-0-	

ASCHE			WELL #:		71	RRCID -> 196166		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9148 - 9746								
10	4061 X	3658	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	222	1	3434	2	Y	2						5	
								2	9											
11	3930 X	3523	-0-	-407	-0-	-0-	-0-	215	1	3308	2	Y	-0-						5	
*12	4061 X	3602	-0-	-459	-0-	-0-	-0-	208	1	3392	2	Y	2		2	1			5	
								2	9											
*01	4061 X	3811	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	212	1	3599	2	Y	-0-						5	
*02	3668 X	3485	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	179	1	3306	2	Y	-0-						5	
03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	3676	2	Y	2		2	1			5	
								2	9											

LEONARDO			WELL #:		36	RRCID -> 196170		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9438 - 9806								
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-						-0-	
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-						-0-	
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	-0-						-0-	
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-						-0-	
*02	224 N	215	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-						-0-	
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-						-0-	

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA			WELL #:		30	RRCID -> 196380		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155		PERF.10208 - 10396		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		53	RRCID -> 196590		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761		PERF. 9844 - 9956		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:		72	RRCID -> 196924		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9730 - 9825		
10	2015 N	1328	-0-	-687	-0-	81	1	1247	2	Y	-0-			8
11	1380 N	1300	-0-	-80	-0-	79	1	1221	2	Y	-0-			8
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	78	1	1266	2	Y	1	1 1		8
						1	9							
*01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	79	1	1347	2	Y	1			9
						1	9							
*02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	88	1	1636	2	Y	-0-			9
03	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	130	1	2476	2	Y	1	1 1		9
						1	9							

ASCHE			WELL #:		73	RRCID -> 197095		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9141 - 11810		
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	-0-			-0-
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	-0-			-0-
*01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	Y	1			1
						1	9							
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-			1
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C			WELL #:		40	RRCID -> 197282		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13098		PERF. 9182 - 9985		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA			WELL #:		20	RRCID -> 197683		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885		PERF.10020 - 10234		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
JENNINGS RANCH D			WELL #:		18	RRCID -> 198138		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10070 - 10080								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

JENNINGS RANCH AA			WELL #:		32	RRCID -> 198406		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10280 - 10547								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

JENNINGS RANCH D			WELL #:		19	RRCID -> 198564		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10470 - 10782								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GUTIERREZ, J. M.			WELL #:		15	RRCID -> 199524		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9392 - 10036								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

JENNINGS RANCH AA			WELL #:		33	RRCID -> 200063		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10312 - 10540								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

JENNINGS RANCH B1			WELL #:		16	RRCID -> 200310		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10079 - 10089								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 200323		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10847	
								PERF. 9356 - 10086	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2883 X	2619	-0-	-264	-0-	159 1	2459 2	Y	10
11	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	153 1	2351 2	Y	10
*12	2759 X	2630	-0-	-129	-0-	152 1	2477 2	Y	10
*01	2759 X	2594	-0-	-165	-0-	144 1	2449 2	Y	11
*02	2492 X	2426	-0-	-66	-0-	124 1	2302 2	Y	11
03	2635 X	2614	-0-	-21	-0-	130 1	2484 2	Y	10
JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201130		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825	
								PERF. 10391 - 10415	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201332		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF. 9216 - 9930	
10	124 N	13	-0-	-111	-0-	1 1	12 2	Y	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
ASCHE		WELL #: 81		RRCID -> 201696		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 9752 - 10042	
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	67 1	1034 2	Y	1
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	64 1	983 2	Y	1
*12	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	60 1	985 2	Y	1
*01	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	59 1	1006 2	Y	1
*02	980 N	937	-0-	-43	-0-	48 1	889 2	Y	1
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	54 1	1031 2	Y	1
JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 201859		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950	
								PERF. 9011 - 9031	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202327		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000	
								PERF. 10298 - 10512	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C			WELL #:		59	RRCID -> 202334		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045		PERF.10248 - 10330	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		5	RRCID -> 204192		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12910		PERF.10334 - 10344	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		57	RRCID -> 204195		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13037		PERF. 9636 - 9713	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LEONARDO			WELL #:		39	RRCID -> 204423		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 12816		PERF. 9470 - 10388	
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	Y	1		1
						1	9						
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	39	1	592	2	Y	-0-		1
*12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	642	2	Y	-0-		1
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	697	2	Y	-0-		1
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	Y	-0-		1
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH C			WELL #:		4	RRCID -> 204519		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9781 - 9855	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALFONSO			WELL #:		28	RRCID -> 204581		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10320		PERF.10015 - 10039	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-		-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-		-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-		-0-
*02	168 N	162	-0-	-6	-0-	8	1	154	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		34	RRCID -> 204637		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12940		PERF. 9692 - 9777		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JENNINGS RANCH D													
		WELL #:		21	RRCID -> 204643		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082		PERF.10851 - 11043		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ASCHE													
		WELL #:		85	RRCID -> 204765		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9976 - 10129		
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	30	1	457	2	Y	-0-		-0-
11	450 N	340	-0-	-110	-0-	21	1	318	2	Y	1		1
						1	9						
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	50	1	811	2	Y	-0-		1
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	580	2	Y	-0-		1
*02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	Y	-0-		1
03	868 N	647	-0-	-221	-0-	32	1	615	2	Y	-0-		1
ALFONSO													
		WELL #:		27	RRCID -> 206073		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9466 - 9656		
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	40	1	616	2	Y	1		1
						1	9						
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	38	1	591	2	Y	-0-		1
*12	651 N	620	-0-	-31	-0-	36	1	584	2	Y	-0-		1
*01	651 N	586	-0-	-65	-0-	33	1	553	2	Y	-0-		1
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	-0-		1
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-		1
ALFONSO													
		WELL #:		29	RRCID -> 206084		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF.10020 - 10128		
10	403 N	193	-0-	-210	-0-	12	1	181	2	Y	-0-		-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	1		1
						1	9						
12	589 N	483	-0-	-106	-0-	28	1	455	2	Y	-0-		1
*01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-		1
*02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	60	1	1114	2	Y	-0-		1
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	68	1	1300	2	Y	-0-		1
ASCHE													
		WELL #:		86	RRCID -> 206428		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 9628 - 12224		
10	2728 X	2440	-0-	-288	-0-	148	1	2292	2	Y	-0-		10
11	2640 X	2305	-0-	-335	-0-	141	1	2163	2	Y	1		11
						1	9						
*12	2976 X	2305	-0-	-671	-0-	133	1	2171	2	Y	1	2 1	10
						1	9						
*01	2976 X	2267	-0-	-709	-0-	126	1	2140	2	Y	1		11
						1	9						
*02	2688 X	2074	-0-	-614	-0-	106	1	1968	2	Y	-0-		11
03	2449 X	2237	-0-	-212	-0-	112	1	2125	2	Y	-0-	1 1	10

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		88		RRCID -> 207656		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL	DEPTH 13330	PERF. 9668 - 12194		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	30	1	459	2	Y	1			1
						1	9							
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	29	1	439	2	Y	-0-			1
*12	496 N	469	-0-	-27	-0-	27	1	442	2	Y	-0-			1
*01	496 N	467	-0-	-29	-0-	26	1	441	2	Y	-0-			1
*02	448 N	422	-0-	-26	-0-	22	1	400	2	Y	-0-			1
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	Y	-0-			1
ASCHE		WELL #:		1		RRCID -> 208021		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 10168 - 10202		
10	1302 N	763	-0-	-539	-0-	763	2			Y	-0-			20
11	1260 N	902	-0-	-358	-0-	902	2			Y	-0-			20
*12	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	1088	2	1	9	Y	1	1		20
*01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-			20
*02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-			20
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	Y	2	1		21
ASCHE		WELL #:		90		RRCID -> 208654		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL	DEPTH 10683	PERF. 9724 - 9870		
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	7	1	103	2	Y	-0-			-0-
*12	186 N	121	-0-	-65	-0-	7	1	114	2	Y	-0-			-0-
*01	155 N	100	-0-	-55	-0-	6	1	94	2	Y	-0-			-0-
*02	112 N	97	-0-	-15	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	-0-			-0-
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 209475		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 9390 - 10110		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ASCHE		WELL #:		95		RRCID -> 209641		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL	DEPTH 12282	PERF. 9708 - 9790		
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	98	1	1514	2	Y	1			2
						1	9							
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	84	1	1287	2	Y	-0-			2
12	1612 N	1528	-0-	-84	-0-	88	1	1439	2	Y	1	1		2
						1	9							
*01	1612 N	1394	-0-	-218	-0-	78	1	1316	2	Y	-0-			2
*02	1288 N	1041	-0-	-247	-0-	53	1	988	2	Y	-0-			2
03	1519 N	1359	-0-	-160	-0-	68	1	1290	2	Y	1	1		2
						1	9							
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		36		RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL	DEPTH 13250	PERF. 10058 - 10281		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LEONARDO		WELL #: 42		RRCID -> 210429		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		310 N	241	-0-	-69	-0-	15 1 226 2	Y	-0-
11		270 N	216	-0-	-54	-0-	13 1 203 2	Y	-0-
12		248 N	206	-0-	-42	-0-	12 1 194 2	Y	-0-
01		248 N	190	-0-	-58	-0-	11 1 179 2	Y	-0-
*02		196 N	176	-0-	-20	-0-	9 1 167 2	Y	-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1 302 2	Y	-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 8		RRCID -> 210449		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992	
10		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	341 1 2639 2	N	-0-
11		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	320 1 2313 2	N	-0-
*12		2356 N	558	-0-	-1798	-0-	75 1 483 2	N	-0-
*01		2356 N	2115	-0-	-241	-0-	245 1 1870 2	N	-0-
*02		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	286 1 2202 2	N	-0-
03		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	279 1 2262 2	N	-0-

ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210561		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126	
10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	41 1 628 2	Y	-0-
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	42 1 646 2	Y	-0-
*12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	40 1 659 2	Y	-0-
*01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	33 1 556 2	Y	-0-
*02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	38 1 712 2	Y	-0-
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	23 1 447 2	Y	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 211208		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #: 34		RRCID -> 211266		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10006 - 10056	
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	42 1 655 2	Y	-0-
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	23 1 356 2	Y	-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	20 1 324 2	Y	-0-
*01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	19 1 324 2	Y	-0-
*02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	19 1 358 2	Y	-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	17 1 318 2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211337		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836	
10		279 N	178	-0-	-101	-0-	11 1 167 2	Y	-0-
11		270 N	231	-0-	-39	-0-	14 1 217 2	Y	-0-
*12		248 N	218	-0-	-30	-0-	13 1 205 2	Y	-0-
*01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	19 1 322 2	Y	-0-
*02		224 N	203	-0-	-21	-0-	10 1 193 2	Y	-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1 214 2	Y	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		31	RRCID -> 211339		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL	DEPTH 10320	PERF. 9174 - 10201	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	59	1	916	2	Y	-0-	1
11	840 N	839	-0-	-1	-0-	51	1	788	2	Y	-0-	1
*12	868 N	825	-0-	-43	-0-	48	1	777	2	Y	-0-	1
*01	868 N	830	-0-	-38	-0-	46	1	784	2	Y	-0-	1
*02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	862	2	Y	-0-	1
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	Y	1	1
						1	9					

ASCHE		WELL #:		101	RRCID -> 212331		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL	DEPTH 12624	PERF. 10246 - 12178	
10	868 N	848	-0-	-20	-0-	52	1	796	2	Y	-0-	1
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	51	1	782	2	Y	-0-	1
*12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	49	1	797	2	Y	-0-	1
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	Y	-0-	1
*02	784 N	777	-0-	-7	-0-	40	1	737	2	Y	-0-	1
03	837 N	823	-0-	-14	-0-	41	1	782	2	Y	-0-	1

ASCHE		WELL #:		100	RRCID -> 212466		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL	DEPTH 12600	PERF. 10233 - 12177	
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	120	1	1860	2	Y	1	2
						1	9					
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	110	1	1689	2	Y	-0-	2
*12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	115	1	1874	2	Y	1	2
						1	9				1	1
*01	1984 N	1680	-0-	-304	-0-	93	1	1586	2	Y	1	3
						1	9					
*02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	88	1	1635	2	Y	-0-	3
03	1984 N	1915	-0-	-69	-0-	96	1	1819	2	Y	-0-	2

ALFONSO		WELL #:		36	RRCID -> 212874		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 9235 - 10188	
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	538	2	Y	1	1
						1	9					
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-	1
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	33	1	535	2	Y	-0-	1
*01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	551	2	Y	-0-	1
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	Y	-0-	1
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-	1

ASCHE		WELL #:		105	RRCID -> 212875		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL	DEPTH 13032	PERF. 10098 - 10229	
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	10	1	155	2	Y	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-	-0-
*12	217 N	74	-0-	-143	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	-0-
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-	-0-
*02	224 N	161	-0-	-63	-0-	8	1	153	2	Y	-0-	-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-	-0-

ROY JENNINGS		WELL #:		9	RRCID -> 212928		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL	DEPTH 10360	PERF. 9816 - 10016	
10	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	138	1	1064	2	N	-0-	-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	128	1	927	2	N	-0-	-0-
*12	1271 N	914	-0-	-357	-0-	122	1	792	2	N	-0-	-0-
*01	1209 N	937	-0-	-272	-0-	109	1	828	2	N	-0-	-0-
*02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	118	1	911	2	N	-0-	-0-
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	101	1	816	2	N	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 212985		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		37		RRCID -> 213159		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		5		RRCID -> 213211		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		104		RRCID -> 213230		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 10036 - 11357			
10	775 N	774	-0-	-1	-0-	47	1	727	2	Y	-0-		1
11	750 N	745	-0-	-5	-0-	45	1	700	2	Y	-0-		1
*12	775 N	761	-0-	-14	-0-	44	1	717	2	Y	-0-		1
*01	775 N	758	-0-	-17	-0-	42	1	716	2	Y	-0-		1
*02	700 N	690	-0-	-10	-0-	35	1	655	2	Y	-0-		1
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	38	1	714	2	Y	-0-		1

ALFONSO		WELL #:		35		RRCID -> 213318		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000			
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	2	Y	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-		-0-
*01	186 N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	2	Y	-0-		-0-
*02	224 N	146	-0-	-78	-0-	7	1	139	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	8	1	149	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		92		RRCID -> 213494		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969			
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	135	1	2087	2	Y	-0-		9
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	131	1	2015	2	Y	1		10
						1	9						
*12	2201 N	2161	-0-	-40	-0-	125	1	2035	2	Y	1	1 1	10
						1	9						
*01	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	121	1	2058	2	Y	-0-		10
*02	2016 N	1976	-0-	-40	-0-	101	1	1875	2	Y	-0-		10
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	112	1	2131	2	Y	1	1 1	10
						1	9						

CHARCO (9900)			//CONT.// 17130 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
ASCHE			WELL #: 107			RRCID -> 213833			COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LAUREAL, O. M. ESTATE					WELL #: 7			RRCID -> 214256			COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LAS OVEJAS-STATE					WELL #: 1			RRCID -> 214905			COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE					WELL #: 7			RRCID -> 215095			COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

JENNINGS RANCH C					WELL #: 60			RRCID -> 215251			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE					WELL #: 8			RRCID -> 215841			COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

O. M. LAUREL ESTATE					WELL #: 5			RRCID -> 215866			COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560												
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	108	1	1662 2 Y	1			6
						1	9					
11	1740 N	1691	-0-	-49	-0-	103	1	1588 2 Y	-0-			6
*12	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	100	1	1628 2 Y	1	1 1		6
						1	9					
*01	1767 N	1715	-0-	-52	-0-	95	1	1620 2 Y	-0-			6
*02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	81	1	1499 2 Y	-0-			6
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1684 2 Y	1	1 1		6
						1	9					
JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045												
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	114	1	1761 2 Y	1			9
						1	9					
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	132	1	2025 2 Y	-0-			9
*12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	116	1	1895 2 Y	1	1 1		9
						1	9					
*01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	100	1	1701 2 Y	1			10
						1	9					
*02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	87	1	1603 2 Y	-0-			10
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	101	1	1920 2 Y	-0-	1 1		9
ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100												
10	930 N	606	-0-	-324	-0-	37	1	569 2 Y	-0-			1
11	690 N	420	-0-	-270	-0-	26	1	394 2 Y	-0-			1
*12	837 N	368	-0-	-469	-0-	21	1	347 2 Y	-0-			1
*01	620 N	249	-0-	-371	-0-	14	1	235 2 Y	-0-			1
*02	392 N	347	-0-	-45	-0-	18	1	329 2 Y	-0-			1
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560 2 Y	-0-			1

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130	550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EL REFUGIO		WELL #:		1		RRCID -> 217483		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9474 - 11658	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35		RRCID -> 217774		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 9501 - 11241	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10		RRCID -> 218317		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9511 - 9827	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

A. GARZA		WELL #:		19		RRCID -> 218452		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8960 - 9914	
10	558 N	365	-0-	-193	-0-	22	1	343	2	Y	-0-		-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	77	1	1180	2	Y	1		1
						1	9						
*12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	58	1	943	2	Y	-0-		1
*01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	801	2	Y	-0-		1
*02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	-0-		1
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	32	1	610	2	Y	-0-		1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12		RRCID -> 218488		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9322 - 9494	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		13		RRCID -> 219464		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9466 - 9810	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)			//CONT.// 17130 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 8			RRCID -> 219646			COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL REFUGIO			WELL #: 2			RRCID -> 222010			COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #: 111			RRCID -> 222217			COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198		
10	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	207	1	3198	2	Y	1			3
						1	9							
11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	165	1	2533	2	Y	1			4
						1	9							
*12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	184	1	3002	2	Y	2	1		4
						2	9							
*01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	169	1	2868	2	Y	-0-			4
*02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	144	1	2674	2	Y	-0-			4
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	154	1	2928	2	Y	2	1		4
						2	9							

GARZA, A.			WELL #: 21			RRCID -> 222269			COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838		
10	868 N	863	-0-	-5	-0-	52	1	811	2	Y	-0-			1
11	780 N	737	-0-	-43	-0-	45	1	692	2	Y	-0-			1
*12	868 N	837	-0-	-31	-0-	48	1	788	2	Y	1	1		1
						1	9							
*01	868 N	867	-0-	-1	-0-	48	1	819	2	Y	-0-			1
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	2	Y	-0-			1
03	837 N	656	-0-	-181	-0-	33	1	622	2	Y	1	1		1
						1	9							

GARZA, A.			WELL #: 24			RRCID -> 222348			COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750		
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	2	Y	-0-			-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	79	1	1222	2	Y	-0-			-0-
*12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	2	Y	-0-			-0-
*01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	1			1
						1	9							
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	Y	-0-			1
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-	1	1	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 6			RRCID -> 222812			COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078		
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GARZA, A.		WELL #:		25		RRCID -> 222887		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9773 - 9888			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-

A. GARZA				WELL #:		23		RRCID -> 223406		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9146 - 9188	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D				WELL #:		26		RRCID -> 223779		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187		PERF. 9456 - 9472	

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARZA, AMANDO TRUST				WELL #:		2		RRCID -> 225662		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9283 - 9369	

10	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	329	1	5092	2	N	2				6
						2	9								
11	5040 X	4922	-0-	-118	-0-	300	1	4621	2	N	1				7
						1	9								
*12	5208 X	4952	-0-	-256	-0-	286	1	4664	2	N	2	3	1		6
						2	9								
*01	5425 X	5245	-0-	-180	-0-	292	1	4952	2	N	1				7
						1	9								
*02	4900 X	4476	-0-	-424	-0-	229	1	4247	2	N	-0-				7
03	5425 X	5032	-0-	-393	-0-	251	1	4779	2	N	2	3	1		6
						2	9								

JENNINGS RANCH D				WELL #:		27		RRCID -> 227242		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544		PERF. 9637 - 9792	

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #:		14		RRCID -> 228237		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168		PERF. 9428 - 10428	

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//			17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
JENNINGS RANCH AA			WELL #:			40	RRCID -> 229097			COMPL. DATE 03/11/2007			TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:			19	RRCID -> 229966			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:			18	RRCID -> 230015			COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AMANDO GARZA TRUST			WELL #:			3	RRCID -> 230801			COMPL. DATE 08/26/2007			TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344						
10	6882 X	6225	-0-	-657	-0-	378 1	5845 2	N	2									8	
						2 9													
11	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	407 1	6264 2	N	-0-									8	
*12	7006 X	6743	-0-	-263	-0-	390 1	6349 2	N	4	4 1								8	
						4 9													
*01	7006 X	6227	-0-	-779	-0-	346 1	5880 2	N	1									9	
						1 9													
*02	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	325 1	6021 2	N	-0-									9	
03	6882 X	6419	-0-	-463	-0-	320 1	6096 2	N	3	4 1								8	
						3 9													
JENNINGS RANCH C			WELL #:			62	RRCID -> 230955			COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 12662 PERF. 11225 - 11233						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ASCHE			WELL #:			114	RRCID -> 231227			COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D			WELL #:		29	RRCID -> 231239		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146		PERF. 9550 - 9699	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		17	RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 9983 - 10253	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SERAFIN			WELL #:		5	RRCID -> 231871		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474		PERF. 8504 - 8608	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:		115	RRCID -> 231985		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9350 - 9796	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALFONSO			WELL #:		40	RRCID -> 231987		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 10022 - 10194	
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	82	1	1270	2	Y	-0-		1
11	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	80	1	1228	2	Y	1		2
						1	9						
*12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	78	1	1267	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
*01	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	74	1	1260	2	Y	-0-		2
*02	1232 N	1212	-0-	-20	-0-	62	1	1150	2	Y	-0-		2
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	67	1	1281	2	Y	1	1 1	2
						1	9						

LEONARDO			WELL #:		46	RRCID -> 233231		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9745 - 9778	
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	94	-0-	-176	-0-	6	1	88	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-		-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
ALFONSO			WELL #:		39	RRCID -> 234329		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9960 - 10021								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
LAUREL MINERAL ESTATE					WELL #:		20	RRCID -> 235936		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9270 - 9881						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
JENNINGS RANCH AA					WELL #:		42	RRCID -> 236373		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 9046 - 10536						
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	Y	-0-							-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-		2	1	35	2	Y	-0-							-0-
*12	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-		2	1	31	2	Y	-0-							-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	36	2	Y	-0-							-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	Y	-0-							-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	36	2	Y	-0-							-0-
LEONARDO					WELL #:		47	RRCID -> 241074		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 9764 - 9794						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
ASCHE					WELL #:		110	RRCID -> 241581		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12697		PERF. 9933 - 12511						
10	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	-0-		454	1	7016	2	N	2							7
								2	9											
11	5190 X	4363	-0-	-827	-0-	-0-		266	1	4096	2	N	1							8
								1	9											
*12	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	-0-		428	1	6979	2	N	3	3	1					8
								3	9											
*01	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	-0-		505	1	8575	2	N	2							10
								2	9											
*02	6160 X	5262	-0-	-898	-0-	-0-		270	1	4992	2	N	-0-							10
03	6820 X	4332	-0-	-2488	-0-	-0-		216	1	4114	2	N	2	4	1					8
								2	9											
ASCHE					WELL #:		117	RRCID -> 241753		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9850 - 9874						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//			17130 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
LEONARDO			WELL #:			50			RRCID -> 241762			COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

FLORES, L. G.			WELL #:			61			RRCID -> 242044			COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10843 - 11000		
10		527 N	388	-0-	-139	-0-		24	1	364	2	N	-0-			-0-	
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-		29	1	443	2	N	1			1	
								1	9								
*12		502 N	502	-0-	-0-	-0-		29	1	473	2	N	-0-			1	
*01		426 N	426	-0-	-0-	-0-		24	1	402	2	N	-0-			1	
*02		448 N	328	-0-	-120	-0-		17	1	311	2	N	-0-			1	
03		496 N	353	-0-	-143	-0-		18	1	335	2	N	-0-			1	

ASCHE			WELL #:			118			RRCID -> 242054			COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106		
10		620 N	520	-0-	-100	-0-		32	1	487	2	N	1			1	
								1	9								
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-		31	1	480	2	N	-0-			1	
*12		537 N	537	-0-	-0-	-0-		31	1	506	2	N	-0-			1	
*01		528 N	528	-0-	-0-	-0-		29	1	499	2	N	-0-			1	
*02		476 N	220	-0-	-256	-0-		11	1	209	2	N	-0-			1	
03		527 N	325	-0-	-202	-0-		16	1	309	2	N	-0-			1	

LEONARDO			WELL #:			51			RRCID -> 242253			COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10109 - 10150		
10		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		92	1	1427	2	N	-0-			2	
11		1470 N	1469	-0-	-1	-0-		90	1	1379	2	N	-0-			2	
*12		1519 N	1477	-0-	-42	-0-		85	1	1391	2	N	1	1		2	
								1	9								
*01		1519 N	1454	-0-	-65	-0-		81	1	1373	2	N	-0-			2	
*02		1372 N	1362	-0-	-10	-0-		70	1	1292	2	N	-0-			2	
03		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		77	1	1463	2	N	1	1		2	
								1	9								

ASCHE			WELL #:			119			RRCID -> 242347			COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840		
10		1922 N	1706	-0-	-216	-0-		104	1	1601	2	N	1			2	
								1	9								
11		1500 N	1426	-0-	-74	-0-		87	1	1339	2	N	-0-			2	
*12		1612 N	1492	-0-	-120	-0-		86	1	1405	2	N	1	1		2	
								1	9								
*01		1705 N	1509	-0-	-196	-0-		84	1	1425	2	N	-0-			2	
*02		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		76	1	1408	2	N	-0-			2	
03		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		82	1	1568	2	N	1	1		2	
								1	9								

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FLORES, L. G.		WELL #:		64		RRCID -> 242584		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL		DEPTH 11600		PERF.10478 - 11198	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	93 1	1441 2	N		1			2		
						1 9									
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	91 1	1407 2	N		-0-			2		
*12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	87 1	1414 2	N		1	1		2		
						1 9									
*01	1550 N	1133	-0-	-417	-0-	63 1	1070 2	N		-0-			2		
*02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	84 1	1554 2	N		-0-			2		
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	85 1	1628 2	N		1	1		2		
						1 9									

FLORES, L. G.		WELL #:		63		RRCID -> 243693		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL		DEPTH 11600		PERF.10527 - 11375	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

FLORES, L. G.		WELL #:		65		RRCID -> 243889		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL		DEPTH 11720		PERF.10628 - 11394	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21 1	323 2	N		-0-			-0-		
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22 1	334 2	N		-0-			-0-		
*12	372 N	228	-0-	-144	-0-	13 1	215 2	N		-0-			-0-		
01	341 N	238	-0-	-103	-0-	13 1	225 2	N		-0-			-0-		
*02	336 N	191	-0-	-145	-0-	10 1	181 2	N		-0-			-0-		
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17 1	319 2	N		-0-			-0-		

FLORES, L. G.		WELL #:		66		RRCID -> 243890		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL		DEPTH 11500		PERF.11178 - 11206	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-		
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

JENNINGS RANCH C		WELL #:		63		RRCID -> 244190		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL		DEPTH 12700		PERF.10043 - 10296	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

JENNINGS RANCH D		WELL #:		43		RRCID -> 244192		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL		DEPTH 12654		PERF.10780 - 11076	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
JENNINGS RANCH D			WELL #:		32	RRCID ->	245454	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9506 -	9574						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FLORES, L. G.			WELL #:		62	RRCID ->	247287	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10502 -	11379						
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-							-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-							-0-
*12		93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-							-0-
*01		93 N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-							-0-
02		84 N	69	-0-	-15	-0-	4	1	65	2	N	-0-							-0-
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-							-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		45	RRCID ->	248646	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10487 -	10497						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		44	RRCID ->	249176	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12491	PERF.11078 -	11088						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		51	RRCID ->	249331	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF. 9778 -	9788						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		61	RRCID ->	249430	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10954 -	11009						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		62	RRCID ->	252181	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678 -	10924						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
JENNINGS RANCH D			WELL #:		39	RRCID -> 252191		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066		PERF.10582 - 10608						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		42	RRCID -> 252831		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10816 - 10885						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		64	RRCID -> 254138		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10916 - 11034						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		77	RRCID -> 254140		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12758		PERF.10570 - 12102						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		70	RRCID -> 254142		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 12488		PERF.10570 - 11748						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		41	RRCID -> 254143		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 12052		PERF. 9880 - 9895						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		37	RRCID -> 254148		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10680 - 10924						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
JENNINGS RANCH C			WELL #:		3	RRCID -> 255227		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 13039		PERF.10003 - 10122							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

JENNINGS RANCH C			WELL #:		6	RRCID -> 255228		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13009		PERF.10453 - 10545							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

JENNINGS RANCH C			WELL #:		22	RRCID -> 255229		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 9988 - 9998							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		15	RRCID -> 255977		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11864		PERF. 9278 - 10010							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

JENNINGS RANCH A			WELL #:		5	RRCID -> 296132		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 12525		PERF.10096 - 12280							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

JENNINGS RANCH AA			WELL #:		19	RRCID -> 297664		COMPL. DATE 07/18/2022		TOTAL DEPTH 12891		PERF. 9786 - 12698							
10	2852 N	2155	-0-	-697	-0-		2155	2				N	-0-					-0-	
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		2002	2				N	-0-					-0-	
12	2418 N	2065	-0-	-353	-0-		2065	2				N	-0-					-0-	
01	2170 N	1998	-0-	-172	-0-		1998	2				N	-0-					-0-	
02	1876 N	1796	-0-	-80	-0-		1796	2				N	-0-					-0-	
03	2077 N	1810	-0-	-267	-0-		1810	2				N	-0-					-0-	

CHARRO (9100)										17267 750 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY										386310																													
RUNNING W. "A"										WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																				
RUNNING W.										WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756																													
10		248 N	222	-0-	-26	-0-	13	1	209	2	Y		-0-						81																				
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	14	1	221	2	Y		-0-						81																				
12		248 N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	2	Y		-0-						81																				
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y		-0-						81																				
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y		-0-						81																				
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y		-0-						81																				
RUNNING, W. "A"										WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825																													
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y		-0-						40																				
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y		-0-						40																				
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y		-0-						40																				
01		186 N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	2	Y		-0-						40																				
02		196 N	173	-0-	-23	-0-	8	1	165	2	Y		-0-						40																				
03		279 N	169	-0-	-110	-0-	10	1	159	2	Y		-0-						40																				
RUNNING W.										WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744																													
10		1054 N	967	-0-	-87	-0-	57	1	910	2	Y		-0-						92																				
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	65	1	1013	2	Y		-0-						92																				
12		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	63	1	997	2	Y		1	81	1				12																				
							1	9																															
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1011	2	Y		-0-						12																				
02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	54	1	1117	2	Y		-0-						12																				
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	84	1	1337	2	Y		-0-						12																				
STATE-RUNNING "W" 598										WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440																													
10		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	143	1	2279	2	N		1						26																				
							1	9																															
11		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	140	1	2184	2	N		-0-						26																				
12		2976 N	2443	-0-	-533	-0-	146	1	2297	2	N		-0-						26																				
01		2418 N	2129	-0-	-289	-0-	89	1	2040	2	N		-0-						26																				
02		2156 N	1636	-0-	-520	-0-	75	1	1554	2	N		6						32																				
							7	9																															
03		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	148	1	2337	2	N		-0-						32																				
CHIHUAHUA (6350)										17700 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: KLEBERG									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										130426																													
OCHOA										WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6178 - 6336																													
10		20893 X	3987	-0-	-16906	-0-	3129	2	858	9	Y		780	729	1				150																				
11		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3043	2	802	9	Y		729	715	1				164																				
12		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	2839	2	842	9	Y		765	715	1				214																				
01		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	2999	2	869	9	Y		790	912	1				92																				
02		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	2661	2	809	9	Y		735	550	1				277																				
03		3627 X	3618	-0-	-9	-0-	2724	2	894	9	Y		813	910	1				180																				

CHIHUAHUA (6350)				//CONT.//		17700 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				//CONT.//		130426										
OCHOA				WELL #:		2	RRCID -> 223054		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH		7002 PERF. 6388 - 6424			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	8573 X	1590	-0-	-6983	-0-		1590 2				Y	-0-			6	
11	1830 X	1493	-0-	-337	-0-		1493 2				Y	-0-			6	
12	1767 X	1361	-0-	-406	-0-		1360 2		1	9	Y	1			7	
01	1736 X	1364	-0-	-372	-0-		1364 2				Y	-0-			7	
02	1540 X	1336	-0-	-204	-0-		1336 2				Y	-0-			7	
03	1581 X	1405	-0-	-176	-0-		1405 2				Y	-0-			7	
CHIHUAHUA (8300)						17700 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KLEBERG			
GREEN EXPLORATION COMPANY						330179										
GREENE, SHIRLEY				WELL #:		1	RRCID -> 161066		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH		8510 PERF. 8170 - 8280			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			65	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			65	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			65	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			65	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			65	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			65	
CHIHUAHUA (8000)						17703 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
GREEN EXPLORATION COMPANY						330179										
CNG PRODUCING				WELL #:			RRCID -> 103584		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH		8151 PERF. 8035 - 8112			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			81	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			81	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			81	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			81	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			81	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			81	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2021																
CHILE VIEJA (FRIO)						17725 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION						216748										
AMES G.U.				WELL #:		1	RRCID -> 220917		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH		11400 PERF.10808 - 11002			
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-		302 1	3657 2	Y		35				162	
11	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-		328 1	3769 2	Y		171	181	1		152	
12	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-		188 9	4722 2	Y		145	177	1		120	
01	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-		340 1	5356 2	Y		77				197	
02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-		160 9	4312 2	Y		139	181	1		155	
03	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-		421 1	5010 2	Y		153	166	1		142	
							85 9									
							324 1									
							153 9									
							408 1									
							168 9									
AMES ET AL GU				WELL #:		2	RRCID -> 222562		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH		11750 PERF.10808 - 10982			
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-		8 1	92 2	Y		-0-				-0-	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-		9 1	100 2	Y		-0-				-0-	
12	124 N	115	-0-	-9	-0-		8 1	107 2	Y		-0-				-0-	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-		8 1	96 2	Y		-0-				-0-	
02	112 N	102	-0-	-10	-0-		7 1	95 2	Y		-0-				-0-	
03	124 N	118	-0-	-6	-0-		9 1	109 2	Y		-0-				-0-	

CHILE VIEJA (FRIO)												CNTY: WILLACY		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
LEFNER ET AL GAS UNIT														
//CONT.// 17725 500														
//CONT.// 216748														
WELL #: 5														
RRCID -> 238507														
COMPL. DATE 04/17/2008														
TOTAL DEPTH 11350														
PERF.10920 - 11180														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	139 1	1689 2	Y		13				49
11	1560 N	1369	-0-	-191	-0-	109 1	1250 2	Y		9				58
12	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	93 1	1285 2	Y		7				65
01	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	131 1	1663 2	Y		20				85
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	105 1	1401 2	Y		11	58 1			38
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	131 1	1608 2	Y		10				48
						11 9								
AMES ET AL GU														
WELL #: 4														
RRCID -> 244685														
COMPL. DATE 12/01/2008														
TOTAL DEPTH 11300														
PERF.10896 - 10986														
10	6231 X	5174	-0-	-1057	-0-	393 1	4761 2	N		18				120
11	6030 X	3480	-0-	-2550	-0-	277 1	3188 2	N		14				134
12	5642 X	5389	-0-	-253	-0-	362 1	5027 2	N		-0-				134
01	5611 X	5253	-0-	-358	-0-	383 1	4870 2	N		-0-				134
02	4900 X	4536	-0-	-364	-0-	314 1	4182 2	N		36				170
03	5394 X	4914	-0-	-480	-0-	370 1	4542 2	N		2				172
						2 9								
WRIGHTSMAN, ET AL GU														
WELL #: 1														
RRCID -> 252519														
COMPL. DATE 10/05/2009														
TOTAL DEPTH 11500														
PERF.11078 - 11316														
10	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	439 1	1149 2	Y		80	88 1			83
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	314 1	1442 2	Y		69	97 1			55
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	409 1	1191 2	Y		29				84
01	1674 N	844	-0-	-830	-0-	298 1	516 2	Y		27				111
02	1624 N	1039	-0-	-585	-0-	163 1	818 2	Y		53				164
03	1643 N	1438	-0-	-205	-0-	208 1	1185 2	Y		41	100 1			105
						45 9								
WRIGHTSMAN, ET AL GU														
WELL #: 2														
RRCID -> 256329														
COMPL. DATE 05/07/2010														
TOTAL DEPTH 11600														
PERF.11220 - 11396														
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	201 1	527 2	Y		36	50 1			47
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	235 1	1079 2	Y		52	63 1			36
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	228 1	663 2	Y		16				52
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	391 1	677 2	Y		36				88
02	1288 N	683	-0-	-605	-0-	107 1	537 2	Y		35				123
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	213 1	1215 2	Y		41	80 1			84
						45 9								

CHILE VIEJA (FRIO)													CNTY: WILLACY	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
LEFNER ET AL GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 273104														
COMPL. DATE 01/21/2014														
TOTAL DEPTH 11450														
PERF.10978 - 11172														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
10	3782 X	3515 -0-	-267 -0-	266 1	3220 2	Y	26							111
11	3660 X	3048 -0-	-612 -0-	242 1	2784 2	Y	20							131
12	3720 X	3339 -0-	-381 -0-	223 1	3097 2	Y	17							148
01	3720 X	3251 -0-	-469 -0-	234 1	2978 2	Y	35							183
02	3248 X	3108 -0-	-140 -0-	216 1	2871 2	Y	19	122	1					80
03	3503 X	3412 -0-	-91 -0-	256 1	3135 2	Y	19							99
				21 9										
CHILE VIEJA (FRIO DEEP)													CNTY: WILLACY	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
BONDY GU														
WELL #: 1														
RRCID -> 226742														
COMPL. DATE 08/03/2006														
TOTAL DEPTH 16680														
PERF.15194 - 15220														
10	4557 #	3924 -0-	-633 -0-	296 1	3585 2	N	39	177	1					150
11	4410 #	3186 -0-	-1224 -0-	252 1	2899 2	N	32							182
12	4557 #	3928 -0-	-629 -0-	261 1	3621 2	N	42							224
01	4371 #	3889 -0-	-482 -0-	279 1	3556 2	N	49	181	1					92
02	3696 #	3555 -0-	-141 -0-	245 1	3256 2	N	49							141
03	3937 #	3731 -0-	-206 -0-	277 1	3392 2	N	56							197
				62 9										
CHUPADERA CREEK (PEARSALL)													CNTY: WEBB	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 1H														
RRCID -> 253082														
COMPL. DATE 11/02/2008														
TOTAL DEPTH 10967														
PERF.10874 - 12464														
10	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
11	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
12	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
01	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
03	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 2H														
RRCID -> 265509														
COMPL. DATE 10/14/2011														
TOTAL DEPTH 10339														
PERF.10920 - 15906														
10	992 N	956 -0-	-36 -0-	956 2		N	-0-							-0-
11	960 N	870 -0-	-90 -0-	870 2		N	-0-							-0-
12	1031 N	1031 -0-	-0- -0-	1031 2		N	-0-							-0-
01	906 N	906 -0-	-0- -0-	906 2		N	-0-							-0-
02	878 N	878 -0-	-0- -0-	878 2		N	-0-							-0-
03	1023 N	919 -0-	-104 -0-	919 2		N	-0-							-0-
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR C														
WELL #: 20H														
RRCID -> 283030														
COMPL. DATE 12/09/2018														
TOTAL DEPTH 11303														
PERF.11808 - 15518														
*09 DLQ G-10	6251 -0-	6251 -0-	6251 -0-	282 1	5969 2	Y	-0-							-0-
10 DLQ G-10	22405 -0-	22405 -0-	28656 -0-	1048 1	21357 2	Y	-0-							-0-
11 DLQ G-10	-0- -0-	-0- -0-	28656 -0-			Y	-0-							-0-
12 0 A	-0- -0-	-0- -0-	28656 -0-			Y	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2024														

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
//CONT.// 18150 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 788997										CNTY: WEBB				
WELL #: 2001H					RRCID -> 286971					COMPL. DATE 04/09/2019				
					TOTAL DEPTH 12580					PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
GUTIERREZ, J.M. A														
18212 002					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
412178										CNTY: ZAPATA				
WELL #: 1					RRCID -> 142599					COMPL. DATE N/A				
					TOTAL DEPTH 6500					PERF. 5397 - 5811				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
GUTIERREZ, J. M. A														
WELL #: 2					RRCID -> 142619					COMPL. DATE N/A				
					TOTAL DEPTH 6600					PERF. 6110 - 6170				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
GUTIERREZ, J. M. C														
WELL #: 1LT					RRCID -> 144237					COMPL. DATE 07/03/1998				
					TOTAL DEPTH 5600					PERF. 4186 - 5470				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GUTIERREZ, J.M. C														
WELL #: 3					RRCID -> 144991					COMPL. DATE 06/02/2000				
					TOTAL DEPTH 7602					PERF. 5430 - 5505				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		8
GUTIERREZ, J.M. A														
WELL #: 4 U					RRCID -> 145520					COMPL. DATE 11/20/1996				
					TOTAL DEPTH 7600					PERF. 5674 - 6268				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
GUTIERREZ, J.M. A										WELL #:	5	RRCID -> 145761	COMPL. DATE 06/10/1993	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 5434 -	5476	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
ELIZONDO										WELL #:	1	RRCID -> 146273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6146 -	6156
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7	
ELIZONDO										WELL #:	3	RRCID -> 146396	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL DEPTH 7468	PERF. 5662 -	7200	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14	
GUTIERREZ, J. M. B										WELL #:	2	RRCID -> 146893	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6238 -	7112	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4	
GUTIERREZ, J.M. C										WELL #:	2	RRCID -> 151474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5441 -	5478
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
GUTIERREZ, J.M. "B"										WELL #:	3	RRCID -> 161648	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 5619	PERF. 5432 -	5572	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)										//CONT.//		18212 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC												905376									
GARCIA, SALVADOR										WELL #:		24	RRCID -> 269210		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 4520 - 4530		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			212 2			N	-0-					-0-	
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			225 2			N	-0-					-0-	
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			108 2			N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			503 2			N	-0-					-0-	
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			493 2			N	-0-					-0-	
GARCIA, SALVADOR "G"										WELL #:		20	RRCID -> 275294		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5066 - 5070		
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			78 2			N	-0-					-0-	
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			83 2			N	-0-					-0-	
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40 2			N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			184 2			N	-0-					-0-	
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			181 2			N	-0-					-0-	
CINCO DE MAYO (REKLAW)										18212 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.										412178											
GUTIERREZ, J.M. -C-										WELL #:		1UT	RRCID -> 154418		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4186 - 5470		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CINCO DE MAYO (WILCOX "F")										18212 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
FLETCHER OPERATING, LLC										273611											
WHITTIER										WELL #:		7	RRCID -> 230458		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7531 - 7874		
10		341 N	277	-0-	-64	-0-	-0-	-0-			18 1	259 2	N	-0-						-0-	
11		390 N	318	-0-	-72	-0-	-0-	-0-			23 1	295 2	N	-0-						-0-	
12		403 N	296	-0-	-107	-0-	-0-	-0-			21 1	275 2	N	-0-						-0-	
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02		308 N	256	-0-	-52	-0-	-0-	-0-			19 1	237 2	N	-0-						-0-	
03		310 N	242	-0-	-68	-0-	-0-	-0-			16 1	226 2	N	-0-						-0-	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.										412178											
GUTIERREZ, J.M. A										WELL #:		4-L	RRCID -> 145745		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6646 - 7104		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
ELIZONDO										WELL #:		3	RRCID -> 169023		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 7468		PERF. 6638 - 7200		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320													
BENAVIDES WELL #: 3													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2
11	14B2 EXT	2486	-0-	2486	2486	2486	2				Y	-0-	2
12	14B2 EXT	2432	-0-	2432	4918	2432	2				Y	-0-	2
01	14B2 EXT	803	-0-	803	5721	803	2				Y	-0-	2
02	6060 X	339	-0-	-5721	-0-	339	2				Y	-0-	2
03	2573 X	360	-0-	-2213	-0-	360	2				Y	-0-	2
BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676													
10	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1380	2				Y	-0-	8
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2				Y	-0-	8
12	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	1348	2				Y	-0-	8
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2				Y	-0-	8
02	1232 N	1021	-0-	-211	-0-	1021	2				Y	-0-	8
03	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	1202	2				Y	-0-	8
CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009						N	NO RPT	-0-
CISCO-BENAVIDES (LOB0 CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412													
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11019 - 11111													
10	1519 X	728	-0-	-791	-0-	728	3				N	-0-	-0-
11	990 X	891	-0-	-99	-0-	891	3				N	-0-	-0-
12	837 X	592	-0-	-245	-0-	592	3				N	-0-	-0-
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3				N	-0-	-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3				N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC SAN FERNANDO										//CONT.//	18296 225 100804	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA				
										WELL #:	1	RRCID -> 212382	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6558	-	8268	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		496 N	392	-0-	-104	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12		341 N	197	-0-	-144	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02		224 N	165	-0-	-59	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

SAN FERNANDO										WELL #:	3	RRCID -> 213688	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8872	-	8982	
10		1085 N	1070	-0-	-15	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11		1350 N	703	-0-	-647	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12		1178 N	573	-0-	-605	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01		1085 N	614	-0-	-471	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02		644 N	507	-0-	-137	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ										WELL #:	1	RRCID -> 215740	COMPL. DATE 12/18/2005	TOTAL DEPTH 9968	PERF. 7892	-	9246	
10		620 N	581	-0-	-39	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12		558 N	447	-0-	-111	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01		589 N	264	-0-	-325	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02		560 N	266	-0-	-294	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03		434 N	258	-0-	-176	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ										WELL #:	2	RRCID -> 215741	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 10054	PERF. 8660	-	9034	
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
11		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12		1271 N	843	-0-	-428	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02		1204 N	844	-0-	-360	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ										WELL #:	3	RRCID -> 216039	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9112	-	9199	
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12		527 N	395	-0-	-132	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02		504 N	334	-0-	-170	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03		843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

LOZANO										WELL #:	1	RRCID -> 218024	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL DEPTH 9692	PERF. 8593	-	8554	
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12		341 N	203	-0-	-138	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01		403 N	351	-0-	-52	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02		280 N	257	-0-	-23	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE										WELL #:	3	RRCID -> 221273	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6204	-	8752	
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12		248 N	190	-0-	-58	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA											
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804																								
ZACHRY																								
WELL #: 2													RRCID -> 223287			COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL	DEPTH 10300	PERF.10066	-	10128		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	18	1	988	2	N	-0-			-0-										
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	21	1	1295	2	N	-0-			-0-										
12	3100 N	4823	-0-	1723	1723	46	1	4777	2	N	-0-			-0-										
01	3100 N	3937	-0-	837	2560	42	1	3895	2	N	-0-			-0-										
02	2800 N	2545	-0-	-255	2305	35	1	2510	2	N	-0-			-0-										
03	4848 X	2543	-0-	-2305	-0-	35	1	2508	2	N	-0-			-0-										
ZACHRY													WELL #: 3			RRCID -> 223379		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 9672	-	10144
10	2635 N	2413	-0-	-222	-0-	43	1	2370	2	N	-0-			-0-										
11	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	43	1	2629	2	N	-0-			-0-										
12	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	27	1	2791	2	N	-0-			-0-										
01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	28	1	2646	2	N	-0-			-0-										
02	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	35	1	2520	2	N	-0-			-0-										
03	2821 N	2246	-0-	-575	-0-	31	1	2215	2	N	-0-			-0-										
SAN FERNANDO													WELL #: 4			RRCID -> 226167		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL	DEPTH 9500	PERF. 8543	-	9340
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-			-0-										
11	1830 N	1742	-0-	-88	-0-	1742	2			N	-0-			-0-										
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			-0-										
01	2356 N	2079	-0-	-277	-0-	2079	2			N	-0-			-0-										
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-										
03	1922 N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			N	-0-			-0-										
ZACHRY													WELL #: 4			RRCID -> 226460		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 6414	-	10074
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	N	-0-			-0-										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	-0-			-0-										
ZACHRY													WELL #: 5			RRCID -> 226969		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 8512	-	10300
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-										
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-										
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-										
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-										
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-			-0-										
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	4	1	301	2	N	-0-			-0-										
SANTA MARIA MINERALS													WELL #: 1			RRCID -> 230340		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL	DEPTH 9300	PERF. 7717	-	8793
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-										
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-										
12	465 N	338	-0-	-127	-0-	338	2			N	-0-			-0-										
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-										
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-			-0-										
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-										
ZACHRY													WELL #: 6			RRCID -> 231854		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL	DEPTH 10364	PERF. 9265	-	9330
10	1209 N	824	-0-	-385	-0-	15	1	809	2	N	-0-			-0-										
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	13	1	810	2	N	-0-			-0-										
12	992 N	868	-0-	-124	-0-	8	1	860	2	N	-0-			-0-										
01	837 N	828	-0-	-9	-0-	9	1	819	2	N	-0-			-0-										
02	756 N	683	-0-	-73	-0-	9	1	674	2	N	-0-			-0-										
03	868 N	701	-0-	-167	-0-	10	1	691	2	N	-0-			-0-										

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										//CONT.//		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC										//CONT.//		100804											
MARTINEZ-URIBE										WELL #:		1		RRCID -> 232487		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 6048 - 6900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
SAN FERNANDO					WELL #:		5		RRCID -> 235508		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8014 - 9222								
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2				N	-0-						-0-			
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2				N	-0-						-0-			
12	1054 N	615	-0-	-0-	-439	-0-	-0-	615	2				N	-0-						-0-			
01	1116 N	733	-0-	-0-	-383	-0-	-0-	733	2				N	-0-						-0-			
02	1036 N	587	-0-	-0-	-449	-0-	-0-	587	2				N	-0-						-0-			
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2				N	-0-						-0-			
SANTA MARIA LAND					WELL #:		1		RRCID -> 241596		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8168 - 8732								
10	527 N	492	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	492	2				N	-0-						-0-			
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2				N	-0-						-0-			
12	527 N	212	-0-	-0-	-315	-0-	-0-	212	2				N	-0-						-0-			
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2				N	-0-						-0-			
02	448 N	381	-0-	-0-	-67	-0-	-0-	381	2				N	-0-						-0-			
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2				N	-0-						-0-			
ZACHRY					WELL #:		7		RRCID -> 241934		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10497		PERF. 8076 - 10066								
10	992 N	802	-0-	-0-	-190	-0-	-0-	14	1	788	2		N	-0-						-0-			
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2		N	-0-						-0-			
12	992 N	893	-0-	-0-	-99	-0-	-0-	9	1	884	2		N	-0-						-0-			
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	863	2		N	-0-						-0-			
02	784 N	626	-0-	-0-	-158	-0-	-0-	9	1	617	2		N	-0-						-0-			
03	899 N	613	-0-	-0-	-286	-0-	-0-	8	1	605	2		N	-0-						-0-			
SANTA MARIA MINERALS					WELL #:		2		RRCID -> 242072		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 6294 - 8712								
10	806 N	755	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	755	2				N	-0-						-0-			
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2				N	-0-						-0-			
12	806 N	612	-0-	-0-	-194	-0-	-0-	612	2				N	-0-						-0-			
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2				N	-0-						-0-			
02	784 N	602	-0-	-0-	-182	-0-	-0-	602	2				N	-0-						-0-			
03	620 N	521	-0-	-0-	-99	-0-	-0-	521	2				N	-0-						-0-			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT					WELL #:		102824 2		RRCID -> 073452		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8914 - 9180						
10	4871 X	2830	-0-	-0-	-2041	-0-	-0-	353	1	2477	2		Y	-0-						-0-			
11	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1744	2		Y	-0-						-0-			
12	2108 X	1189	-0-	-0-	-919	-0-	-0-	175	1	1014	2		Y	-0-						-0-			
01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562	1	2267	2		Y	-0-						-0-			
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562	1	2267	2		Y	-0-						-0-			
03	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	591	1	2623	2		Y	-0-						-0-			

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																	
CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7				7
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2		N	-0-				-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2		N	-0-				-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2		N	-0-				-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	33	1	148	2		N	-0-				-0-
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232																	
10	6410	X	4357	-0-	-2053	-0-	544	1	3813	2		Y	-0-				-0-
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	536	1	2396	2		Y	-0-				-0-
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	544	1	3147	2		Y	-0-				-0-
01	4371	X	2588	-0-	-1783	-0-	514	1	2074	2		Y	-0-				-0-
02	3948	X	2588	-0-	-1360	-0-	514	1	2074	2		Y	-0-				-0-
03	4371	X	1629	-0-	-2742	-0-	299	1	1330	2		Y	-0-				-0-
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798																	
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	54	1	378	2		N	-0-				-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	65	1	289	2		N	-0-				-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	201	2		N	-0-				-0-
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	63	1	253	2		N	-0-				-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	63	1	253	2		N	-0-				-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	109	1	483	2		N	-0-				-0-
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253																	
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	69	1	486	2		N	-0-				-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	92	1	412	2		N	-0-				-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	39	1	224	2		N	-0-				-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	78	1	314	2		N	-0-				-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	78	1	314	2		N	-0-				-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	59	1	262	2		N	-0-				-0-
MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	108	1	479	2		N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																		
LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	992	2	N	-0-					-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	335	2	N	-0-					-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	567	2	N	-0-					-0-
02	672 N	438	-0-	-0-	-234	-0-	-0-	87	1	351	2	N	-0-					-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	600	2	N	-0-					-0-
JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222																		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					9
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																		
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408																		
*04	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					1
*05	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4189	2			Y	-0-					1
*06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3900	2			Y	-0-					1
*07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					1
*08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3823	2			Y	-0-					1
*09	3570 X	3464	-0-	-0-	-106	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					1
*10	3844 X	3610	-0-	-0-	-234	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					1
*11	3720 X	3581	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					1
*12	3813 X	3562	-0-	-0-	-251	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					1
*01	3813 X	3662	-0-	-0-	-151	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-					1
*02	3332 X	3331	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					1
03	3689 X	3549	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					1
JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228																		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266																		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
TREVINO																			
WELL #: 5										RRCID -> 107935		COMPL. DATE 09/25/1983		TOTAL DEPTH 10114		PERF. 8794 - 9925			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
*04		5490 X	5432	-0-	-58	-0-	5432	2		Y	-0-			1					
*05		5673 X	5620	-0-	-53	-0-	5620	2		Y	-0-			1					
*06		5400 X	5340	-0-	-60	-0-	5340	2		Y	-0-			1					
*07		5611 X	5494	-0-	-117	-0-	5494	2		Y	-0-			1					
*08		5611 X	5565	-0-	-46	-0-	5565	2		Y	-0-			1					
*09		5430 X	5376	-0-	-54	-0-	5376	2		Y	-0-			1					
*10		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2		Y	-0-			1					
*11		5370 X	5300	-0-	-70	-0-	5300	2		Y	-0-			1					
*12		5549 X	5180	-0-	-369	-0-	5180	2		Y	-0-			1					
*01		5549 X	5380	-0-	-169	-0-	5380	2		Y	-0-			1					
*02		5012 X	4872	-0-	-140	-0-	4872	2		Y	-0-			1					
03		5549 X	5389	-0-	-160	-0-	5389	2		Y	-0-			1					
TREVINO										WELL #: 2		RRCID -> 110516		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7926 - 8147	
10		279 N	114	-0-	-165	-0-	114	2		Y	-0-			1					
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			1					
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		Y	-0-			1					
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			1					
02		280 N	271	-0-	-9	-0-	271	2		Y	-0-			1					
03		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		Y	-0-			1					
TREVINO										WELL #: 7		RRCID -> 110949		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9164 - 9290	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
TREVINO										WELL #: 4		RRCID -> 112532		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7028 - 8272	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
BENAVIDES, B.R.										WELL #: 5		RRCID -> 113612		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 9041 - 10208	
10		5022 X	3479	-0-	-1543	-0-	190	1	3289	2	N	-0-		-0-					
11		4590 X	3435	-0-	-1155	-0-	186	1	3249	2	N	-0-		-0-					
12		4681 X	2838	-0-	-1843	-0-	163	1	2675	2	N	-0-		-0-					
*01		4588 X	4201	-0-	-387	-0-	209	1	3984	2	N	7		7					
							8	9											
02		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	204	1	3847	2	N	-0-	3 1	4					
03		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	228	1	4369	2	N	-0-		4					

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 18296 225							
BENAVIDES, B. R.												//CONT.// 386310							
												WELL #: 4							
												RRCID -> 115088							
												COMPL. DATE 01/26/1985							
												TOTAL DEPTH 10375							
												PERF. 9649 - 10044							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3968 X	3905	-0-	-63	-0-				213	1	3692	2	N	-0-					-0-
11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-				210	1	3679	2	N	-0-					-0-
12	3968 X	3916	-0-	-52	-0-				225	1	3691	2	N	-0-					-0-
*01	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-				198	1	3780	2	N	6					6
									7	9									
02	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-				216	1	4071	2	N	1		3	1		4
									1	9									
03	4030 X	3584	-0-	-446	-0-				178	1	3406	2	N	-0-					4
BENAVIDES, B. R.												WELL #: 7							
												RRCID -> 115311							
												COMPL. DATE 01/27/1985							
												TOTAL DEPTH 10500							
												PERF. 9611 - 9736							
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-				77	1	1337	2	N	-0-					-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-				73	1	1286	2	N	-0-					-0-
12	1364 N	1354	-0-	-10	-0-				78	1	1276	2	N	-0-					-0-
*01	1395 N	1184	-0-	-211	-0-				59	1	1123	2	N	2					2
									2	9									
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-				67	1	1259	2	N	-0-		1	1		1
03	1364 N	1326	-0-	-38	-0-				66	1	1260	2	N	-0-					1
BENAVIDES, B. R.												WELL #: 8							
												RRCID -> 117430							
												COMPL. DATE 07/09/1985							
												TOTAL DEPTH 10337							
												PERF. 9195 - 9998							
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-				50	1	869	2	N	-0-					-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-				34	1	598	2	N	-0-					-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-				62	1	1016	2	N	-0-					-0-
*01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-				53	1	1015	2	N	2					2
									2	9									
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-				45	1	849	2	N	-0-		1	1		1
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-				54	1	1030	2	N	-0-					1
TREVINO												WELL #: 9							
												RRCID -> 119104							
												COMPL. DATE 11/21/1985							
												TOTAL DEPTH 10069							
												PERF. 7618 - 7924							
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-				76	2			Y	-0-					-0-
*05	186 N	25	-0-	-161	-0-				25	2			Y	-0-					-0-
*06	90 N	65	-0-	-25	-0-				65	2			Y	-0-					-0-
*07	93 N	15	-0-	-78	-0-				15	2			Y	-0-					-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-				44	2			Y	-0-					-0-
*09	60 N	13	-0-	-47	-0-				13	2			Y	-0-					-0-
*10	15 N	4	-0-	-11	-0-				4	2			Y	-0-					-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-				103	2			Y	-0-					-0-
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-				181	2			Y	-0-					-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-				52	2			Y	-0-					-0-
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-				184	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	56	-0-	-130	-0-				56	2			Y	-0-					-0-
BENAVIDES, B. R.												WELL #: 12							
												RRCID -> 120935							
												COMPL. DATE 04/14/1986							
												TOTAL DEPTH 10370							
												PERF. 9236 - 9830							
10	868 N	487	-0-	-381	-0-				27	1	460	2	N	-0-					-0-
11	840 N	661	-0-	-179	-0-				36	1	625	2	N	-0-					-0-
12	868 N	633	-0-	-235	-0-				36	1	597	2	N	-0-					-0-
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-				33	1	621	2	N	1					1
									1	9									
02	616 N	496	-0-	-120	-0-				25	1	470	2	N	1		1	1		1
									1	9									
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-				33	1	632	2	N	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 18296 225								
TREVINO												//CONT.// 386310								
												WELL #: 10								
												RRCID -> 121258								
												COMPL. DATE 05/12/1986								
												TOTAL DEPTH 10100								
												PERF. 8006 - 8985								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
*04	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	2						Y	-0-						-0-
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2						Y	-0-						-0-
*06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2						Y	-0-						-0-
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2						Y	-0-						-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2						Y	-0-						-0-
*09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2						Y	-0-						-0-
*10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2						Y	-0-						-0-
*11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2						Y	-0-						-0-
*12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2						Y	-0-						-0-
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2						Y	-0-						-0-
*02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2						Y	-0-						-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2						Y	-0-						-0-
ZACHRY, E. B.																				
												WELL #: 6								
												RRCID -> 121979								
												COMPL. DATE 07/01/1999								
												TOTAL DEPTH 10200								
												PERF. 9014 - 10046								
10	2325 N	2291	-0-	-34	-0-	125	1	2166	2	N				-0-						-0-
11	2400 N	2274	-0-	-126	-0-	123	1	2151	2	N				-0-						-0-
12	2418 N	2336	-0-	-82	-0-	134	1	2202	2	N				-0-						-0-
*01	2294 N	2224	-0-	-70	-0-	111	1	2113	2	N				-0-						-0-
02	2128 N	1880	-0-	-248	-0-	95	1	1785	2	N				-0-						-0-
03	2325 N	2219	-0-	-106	-0-	110	1	2109	2	N				-0-						-0-
JUANA																				
												WELL #: 3								
												RRCID -> 122175								
												COMPL. DATE 07/19/1986								
												TOTAL DEPTH 9960								
												PERF. 7686 - 7842								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
JUANA																				
												WELL #: 4								
												RRCID -> 124679								
												COMPL. DATE 06/17/1987								
												TOTAL DEPTH 9700								
												PERF. 8660 - 9205								
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2						N	-0-						-0-
11	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2						N	-0-						-0-
12	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2						N	-0-						-0-
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2						N	-0-						-0-
02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2						N	-0-						-0-
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2						N	-0-						-0-
BENAVIDES, B. R.																				
												WELL #: 13								
												RRCID -> 130475								
												COMPL. DATE 04/05/1989								
												TOTAL DEPTH 10470								
												PERF. 9999 - 10303								
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	110	1	1901	2	N				-0-						-0-
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	105	1	1830	2	N				-0-						-0-
12	2139 N	1931	-0-	-208	-0-	111	1	1820	2	N				-0-						-0-
*01	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	98	1	1874	2	N				3						3
						3	9													
02	1820 N	1763	-0-	-57	-0-	89	1	1673	2	N			1		2	1				2
						1	9													
03	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	92	1	1756	2	N			-0-							2
ZACHRY, E. B.																				
												WELL #: 3								
												RRCID -> 133166								
												COMPL. DATE 11/28/1989								
												TOTAL DEPTH 10282								
												PERF. 9906 - 10134								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
TREVINO										WELL #: 11		RRCID -> 141880		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 10042		PERF. 8697 - 9120	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-				-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-				-0-					
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-				-0-					
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-					
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-				-0-					
MARTINEZ, G.										WELL #: 4		RRCID -> 142052		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 9186 - 9472	
10	4092 X	3779	-0-	-313	-0-	388	1	3391	2	N	-0-			-0-					
11	3960 X	3615	-0-	-345	-0-	396	1	3219	2	N	-0-			-0-					
12	3875 X	3695	-0-	-180	-0-	380	1	3315	2	N	-0-			-0-					
01	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	443	1	3504	2	N	-0-			-0-					
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	331	1	3372	2	N	-0-			-0-					
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	330	1	3595	2	N	-0-			-0-					
TREVINO										WELL #: 12		RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7848 - 9146	
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-				-0-					
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-				-0-					
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-				-0-					
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		Y	-0-				-0-					
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-				-0-					
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-				-0-					
MARTINEZ, G.										WELL #: 5		RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9506 - 10754	
10	1922 N	1771	-0-	-151	-0-	182	1	1589	2	N	-0-			-0-					
11	1830 N	1752	-0-	-78	-0-	192	1	1560	2	N	-0-			-0-					
12	1829 N	1805	-0-	-24	-0-	186	1	1619	2	N	-0-			-0-					
01	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	191	1	1511	2	N	-0-			-0-					
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	147	1	1502	2	N	-0-			-0-					
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	154	1	1674	2	N	-0-			-0-					
RANGEL, B. M.										WELL #: 4		RRCID -> 142904		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9496 - 10038	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-					
RANGEL, B M										WELL #: 5		RRCID -> 143268		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 11178		PERF.10806 - 11014	
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	677	2	N	-0-			-0-					
11	780 N	476	-0-	-304	-0-	52	1	424	2	N	-0-			-0-					
12	775 N	373	-0-	-402	-0-	38	1	335	2	N	-0-			-0-					
01	744 N	191	-0-	-553	-0-	21	1	170	2	N	-0-			-0-					
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	39	1	400	2	N	-0-			-0-					
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	60	1	650	2	N	-0-			-0-					
MARSHALL, M.L.E.I., S.G.										WELL #: 12		RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9602 - 10913	
10	2046 N	1934	-0-	-112	-0-	138	1	1796	2	N	-0-			-0-					
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	150	1	1926	2	N	-0-			-0-					
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	159	1	2066	2	N	-0-			-0-					
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	154	1	1889	2	N	-0-			-0-					
02	1904 N	1348	-0-	-556	-0-	104	1	1244	2	N	-0-			-0-					
03	2108 N	1473	-0-	-635	-0-	114	1	1359	2	N	-0-			-0-					

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: ZAPATA											
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 18296 225				NON-ASSOCIATED											
URIBE, S												//CONT.// 386310				WELL #: 9											
												RRCID -> 143634				COMPL. DATE 12/27/1992				TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
10	3379 X	2856	-0-	-523	-0-		293	1	2563	2	N		-0-			-0-											
11	3240 X	3064	-0-	-176	-0-		335	1	2729	2	N		-0-			-0-											
12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-		345	1	3004	2	N		-0-			-0-											
01	3286 X	2745	-0-	-541	-0-		308	1	2437	2	N		-0-			-0-											
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-		277	1	2823	2	N		-0-			-0-											
03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-		289	1	3149	2	N		-0-			-0-											
URIBE, S.												WELL #: 10				RRCID -> 143846				COMPL. DATE 01/13/1993				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904			
10	930 N	855	-0-	-75	-0-		88	1	767	2	N		-0-			-0-											
11	960 N	947	-0-	-13	-0-		104	1	843	2	N		-0-			-0-											
12	1054 N	853	-0-	-201	-0-		88	1	765	2	N		-0-			-0-											
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-		107	1	848	2	N		-0-			-0-											
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-		85	1	870	2	N		-0-			-0-											
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-		74	1	800	2	N		-0-			-0-											
RANGEL, B.M.												WELL #: 6				RRCID -> 144018				COMPL. DATE 03/24/1997				TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178			
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-		14	1	123	2	N		-0-			-0-											
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-		15	1	125	2	N		-0-			-0-											
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-		15	1	130	2	N		-0-			-0-											
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-		17	1	132	2	N		-0-			-0-											
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-		14	1	140	2	N		-0-			-0-											
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-		19	1	202	2	N		-0-			-0-											
MARSHALL, M.L.E.I S.G.												WELL #: 13				RRCID -> 144020				COMPL. DATE 01/29/1993				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10908 - 11108			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-											
VERGARA, G.B. ET AL												WELL #: 7				RRCID -> 144034				COMPL. DATE 01/24/1993				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058			
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-		90	1	789	2	N		-0-			-0-											
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-		104	1	845	2	N		-0-			-0-											
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		103	1	898	2	N		-0-			-0-											
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-		110	1	869	2	N		-0-			-0-											
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-		86	1	878	2	N		-0-			-0-											
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		87	1	950	2	N		-0-			-0-											
CUELLAR, MARIA												WELL #: 2				RRCID -> 144501				COMPL. DATE 02/26/1993				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878			
10	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-		9279	2			Y		-0-			-0-											
11	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-		9007	2			Y		-0-			-0-											
12	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-		11599	2			Y		-0-			-0-											
01	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-		13021	2			Y		-0-			-0-											
02	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-		11984	2			Y		-0-			-0-											
03	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-		13254	2			Y		-0-			-0-											

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)												CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
TREVINO															
WELL #: 13												RRCID -> 144516		COMPL. DATE 02/07/1993	
												TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8663 - 8766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			Y	-0-				-0-
*05	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			Y	-0-				-0-
*06	4650 X	4547	-0-	-103	-0-	4547	2			Y	-0-				-0-
*07	4805 X	4577	-0-	-228	-0-	4577	2			Y	-0-				-0-
*08	4805 X	4756	-0-	-49	-0-	4756	2			Y	-0-				-0-
*09	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-				-0-
*10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			Y	-0-				-0-
*11	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-				-0-
*12	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			Y	-0-				-0-
*01	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-				-0-
*02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-				-0-
03	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			Y	-0-				-0-
MARTINEZ, G.												WELL #: 6		RRCID -> 146120	
												COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 10550	
												PERF. 8688 - 8884			
10	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	767	1	6705	2	N	-0-				-0-
11	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	797	1	6485	2	N	-0-				-0-
12	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	810	1	7056	2	N	-0-				-0-
01	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	860	1	6800	2	N	-0-				-0-
02	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	671	1	6846	2	N	-0-				-0-
03	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	699	1	7607	2	N	-0-				-0-
TREVINO												WELL #: 14		RRCID -> 146227	
												COMPL. DATE 05/25/1993		TOTAL DEPTH 10000	
												PERF. 8328 - 8370			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MARSHALL, S. G.												WELL #: 14		RRCID -> 147596	
												COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 10715	
												PERF. 9321 - 10568			
10	3317 X	1072	-0-	-2245	-0-	77	1	995	2	N	-0-				-0-
11	3210 X	876	-0-	-2334	-0-	63	1	813	2	N	-0-				-0-
12	3317 X	883	-0-	-2434	-0-	63	1	820	2	N	-0-				-0-
01	3317 X	903	-0-	-2414	-0-	68	1	835	2	N	-0-				-0-
02	2380 X	758	-0-	-1622	-0-	58	1	700	2	N	-0-				-0-
03	1085 X	787	-0-	-298	-0-	61	1	726	2	N	-0-				-0-
CUELLAR, MARIA												WELL #: 4		RRCID -> 148502	
												COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 10000	
												PERF. 8918 - 9118			
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-				-0-
11	2160 N	2114	-0-	-46	-0-	2114	2			Y	-0-				-0-
12	2232 N	1876	-0-	-356	-0-	1876	2			Y	-0-				-0-
01	2201 N	2044	-0-	-157	-0-	2044	2			Y	-0-				-0-
02	1960 N	1094	-0-	-866	-0-	1094	2			Y	-0-				-0-
03	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-				-0-
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U												WELL #: 1		RRCID -> 149615	
												COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11430	
												PERF.10740 - 11252			
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	101	1	795	2	N	-0-				-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	89	1	652	2	N	-0-				-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	83	1	708	2	N	-0-				-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	75	1	682	2	N	-0-				-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	69	1	575	2	N	-0-				-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	67	1	591	2	N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY URIBE, S.													18296 225 386310 WELL #: 11			NON-ASSOCIATED RRCID -> 149929			CAPACITY COMPL. DATE 11/21/1993			CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
10	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	1270	1	11102	2	N	-0-			-0-										
11	11970 X	11576	-0-	-394	-0-	1267	1	10309	2	N	-0-			-0-										
12	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	1283	1	11180	2	N	-0-			-0-										
01	12369 X	11780	-0-	-589	-0-	1322	1	10458	2	N	-0-			-0-										
02	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	1109	1	11311	2	N	-0-			-0-										
03	14570 X	14570	-0-	-0-	-0-	1226	1	13344	2	N	-0-			-0-										
MARSHALL, S. G.				WELL #: 17	RRCID -> 150570	COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9792 - 10932														
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	26	1	340	2	N	-0-			-0-										
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	26	1	332	2	N	-0-			-0-										
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	21	1	279	2	N	-0-			-0-										
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	26	1	315	2	N	-0-			-0-										
02	336 N	308	-0-	-28	-0-	24	1	284	2	N	-0-			-0-										
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	N	-0-			-0-										
G. MARTINEZ				WELL #: 7	RRCID -> 150699	COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 9609		PERF. 8860 - 9114														
10	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	1015	1	8869	2	N	-0-			-0-										
11	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	1039	1	8453	2	N	-0-			-0-										
12	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	899	1	7831	2	N	-0-			-0-										
01	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	740	1	5853	2	N	-0-			-0-										
02	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	523	1	5328	2	N	-0-			-0-										
03	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	705	1	7679	2	N	-0-			-0-										
CUELLAR, MARIA				WELL #: 6	RRCID -> 152607	COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8192 - 8212														
10	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-			-0-										
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-										
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-										
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-										
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-										
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-			-0-										
MARTINEZ, G.				WELL #: 8	RRCID -> 154457	COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9409 - 9524														
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	232	1	2028	2	N	-0-			-0-										
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	247	1	2007	2	N	-0-			-0-										
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	246	1	2146	2	N	-0-			-0-										
01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	260	1	2057	2	N	-0-			-0-										
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	201	1	2048	2	N	-0-			-0-										
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	201	1	2190	2	N	-0-			-0-										
CUELLAR, MARIA				WELL #: 7	RRCID -> 154546	COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7328 - 8087														
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-										
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-										
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			-0-										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-										
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-			-0-										
MARTIN, J. C. ET AL				WELL #: 10	RRCID -> 154549	COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 8538 - 8666														
10	2759 X	2428	-0-	-331	-0-	133	1	2295	2	Y	-0-			1										
11	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	135	1	2367	2	Y	-0-			1										
12	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	146	1	2395	2	Y	-0-			1										
*01	2418 X	2323	-0-	-95	-0-	116	1	2207	2	Y	-0-			1										
02	2324 X	2186	-0-	-138	-0-	110	1	2076	2	Y	-0-			1										
03	2573 X	2387	-0-	-186	-0-	119	1	2268	2	Y	-0-			1										

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: ZAPATA											
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 18296 225															
MARTIN, J.C. ET AL												//CONT.// 386310															
WELL #: 11												RRCID -> 154700				COMPL. DATE 06/27/1995				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
10	6851 X	6445	-0-		-406	-0-				352	1	6093	2	Y	-0-					1							
11	6450 X	6385	-0-		-65	-0-				345	1	6040	2	Y	-0-					1							
12	6689 X	6689	-0-		-0-	-0-				384	1	6305	2	Y	-0-					1							
*01	7139 X	7139	-0-		-0-	-0-				356	1	6783	2	Y	-0-					1							
02	5964 X	5862	-0-		-102	-0-				295	1	5567	2	Y	-0-					1							
03	6696 X	6013	-0-		-683	-0-				299	1	5714	2	Y	-0-					1							
ZACHRY E. B.												WELL #: 1				RRCID -> 154811				COMPL. DATE 06/29/1995				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090			
10	3689 X	3296	-0-		-393	-0-				180	1	3116	2	Y	-0-					1							
11	3420 X	3345	-0-		-75	-0-				181	1	3164	2	Y	-0-					1							
12	3441 X	3394	-0-		-47	-0-				195	1	3199	2	Y	-0-					1							
*01	3441 X	3397	-0-		-44	-0-				169	1	3228	2	Y	-0-					1							
02	3136 X	3056	-0-		-80	-0-				154	1	2902	2	Y	-0-					1							
03	3472 X	3261	-0-		-211	-0-				162	1	3099	2	Y	-0-					1							
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U												WELL #: 2				RRCID -> 154929				COMPL. DATE 07/12/1994				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10118 - 10272			
10	1275 N	1275	-0-		-0-	-0-				143	1	1132	2	N	-0-					-0-							
11	1293 N	1293	-0-		-0-	-0-				155	1	1138	2	N	-0-					-0-							
12	1457 N	1152	-0-		-305	-0-				121	1	1031	2	N	-0-					-0-							
01	1351 N	1351	-0-		-0-	-0-				134	1	1217	2	N	-0-					-0-							
02	1204 N	1143	-0-		-61	-0-				123	1	1020	2	N	-0-					-0-							
03	1349 N	1349	-0-		-0-	-0-				138	1	1211	2	N	-0-					-0-							
ZACHRY, E. B.												WELL #: 2				RRCID -> 156124				COMPL. DATE 10/11/1995				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220			
10	2108 N	1696	-0-		-412	-0-				93	1	1603	2	Y	-0-					1							
11	2070 N	1707	-0-		-363	-0-				92	1	1615	2	Y	-0-					1							
12	1798 N	1712	-0-		-86	-0-				98	1	1614	2	Y	-0-					1							
*01	1705 N	1533	-0-		-172	-0-				76	1	1457	2	Y	-0-					1							
02	1596 N	1377	-0-		-219	-0-				69	1	1308	2	Y	-0-					1							
03	1705 N	1618	-0-		-87	-0-				80	1	1538	2	Y	-0-					1							
ZACHRY, E. B.												WELL #: 3				RRCID -> 156148				COMPL. DATE 08/30/1995				TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982			
10	130 N	130	-0-		-0-	-0-				7	1	123	2	Y	-0-					1							
11	125 N	125	-0-		-0-	-0-				7	1	118	2	Y	-0-					1							
12	124 N	116	-0-		-8	-0-				7	1	109	2	Y	-0-					1							
*01	124 N	95	-0-		-29	-0-				5	1	90	2	Y	-0-					1							
02	112 N	92	-0-		-20	-0-				5	1	87	2	Y	-0-					1							
03	124 N	19	-0-		-105	-0-				1	1	18	2	Y	-0-					1							
ZACHRY, E. B.												WELL #: 4				RRCID -> 156182				COMPL. DATE 09/04/1995				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028			
10	186 N	30	-0-		-156	-0-				2	1	28	2	Y	-0-					1							
11	150 N	47	-0-		-103	-0-				3	1	44	2	Y	-0-					1							
12	62 N	34	-0-		-28	-0-				2	1	32	2	Y	-0-					1							
*01	281 N	281	-0-		-0-	-0-				14	1	267	2	Y	-0-					1							
02	91 N	91	-0-		-0-	-0-				5	1	86	2	Y	-0-					1							
03	44 N	44	-0-		-0-	-0-				2	1	42	2	Y	-0-					1							
CUELLAR, MARIA												WELL #: 8				RRCID -> 156830				COMPL. DATE 11/20/1995				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)											CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY																
ZACHRY, E. B.																
WELL #: 8											RRCID -> 157994					
COMPL. DATE 06/06/1996											TOTAL DEPTH 10250					
PERF. 9334 - 9781																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	18104 X	9073	-0-	-9031	-0-	496	1	8577	2	Y	-0-					1
11	17520 X	7601	-0-	-9919	-0-	411	1	7190	2	Y	-0-					1
12	18104 X	8070	-0-	-10034	-0-	463	1	7607	2	Y	-0-					1
*01	14105 X	7233	-0-	-6872	-0-	360	1	6873	2	Y	-0-					1
02	10472 X	6098	-0-	-4374	-0-	307	1	5791	2	Y	-0-					1
03	9083 X	6112	-0-	-2971	-0-	304	1	5808	2	Y	-0-					1
CUELLAR, MARIA											WELL #: 9					
RRCID -> 159197											COMPL. DATE 05/13/1996					
TOTAL DEPTH 10000											PERF. 9120 - 9178					
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
JUANA											WELL #: 5					
RRCID -> 162651											COMPL. DATE 01/25/1997					
TOTAL DEPTH 10500											PERF. 7200 - 7274					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARTINEZ, G.											WELL #: 10					
RRCID -> 163339											COMPL. DATE 11/12/1999					
TOTAL DEPTH 9886											PERF. 9243 - 9304					
10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	269	1	2351	2	N	-0-					-0-
11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	281	1	2285	2	N	-0-					-0-
12	2697 N	2634	-0-	-63	-0-	271	1	2363	2	N	-0-					-0-
01	2635 N	2559	-0-	-76	-0-	287	1	2272	2	N	-0-					-0-
02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	219	1	2231	2	N	-0-					-0-
03	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	236	1	2566	2	N	-0-					-0-
MARTINEZ, FELIPE ET AL											WELL #: 1					
RRCID -> 163972											COMPL. DATE 05/25/1997					
TOTAL DEPTH 8950											PERF. 7684 - 7699					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT											WELL #: 1					
RRCID -> 164141											COMPL. DATE 06/04/1997					
TOTAL DEPTH 10140											PERF. 9628 - 9634					
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	60	1	528	2	N	-0-					-0-
11	630 N	320	-0-	-310	-0-	35	1	285	2	N	-0-					-0-
12	620 N	385	-0-	-235	-0-	40	1	345	2	N	-0-					-0-
01	589 N	422	-0-	-167	-0-	47	1	375	2	N	-0-					-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	2	N	-0-					-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	410	2	N	-0-					-0-
MARSHALL, S. G.											WELL #: 15					
RRCID -> 164664											COMPL. DATE 09/20/1997					
TOTAL DEPTH 11170											PERF. 9856 - 9864					
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	2666 N	2414	-0-	-252	-0-	271	1	2143	2	Y	-0-	2
11	2640 N	2190	-0-	-450	-0-	262	1	1928	2	Y	-0-	2
12	2511 N	2388	-0-	-123	-0-	251	1	2137	2	Y	-0-	2
01	2418 N	2252	-0-	-166	-0-	223	1	2029	2	Y	-0-	2
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	224	1	1866	2	Y	-0-	-0-
03	2387 N	2057	-0-	-330	-0-	211	1	1846	2	Y	-0-	-0-
RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347												
10	744 N	516	-0-	-228	-0-	58	1	458	2	Y	-0-	2
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	90	1	666	2	Y	-0-	2
12	744 N	611	-0-	-133	-0-	64	1	547	2	Y	-0-	2
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	50	1	453	2	Y	-0-	2
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	76	1	630	2	Y	-0-	-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	69	1	606	2	Y	-0-	-0-
ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199												
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	78	1	1346	2	Y	-0-	1
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	70	1	1218	2	Y	-0-	1
12	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	60	1	984	2	Y	-0-	1
*01	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	50	1	954	2	Y	-0-	1
02	1008 N	866	-0-	-142	-0-	44	1	822	2	Y	-0-	1
03	1054 N	921	-0-	-133	-0-	46	1	875	2	Y	-0-	1
MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939												
*04	2070 N	1998	-0-	-72	-0-	1998	2			Y	-0-	1
*05	2170 N	2046	-0-	-124	-0-	2046	2			Y	-0-	1
*06	2070 N	1845	-0-	-225	-0-	1845	2			Y	-0-	1
*07	2077 N	1614	-0-	-463	-0-	1614	2			Y	-0-	1
*08	2046 N	1507	-0-	-539	-0-	1507	2			Y	-0-	1
*09	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			Y	-0-	1
*10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-	1
*11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-	1
*12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-	1
*01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-	1
*02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-	1
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-	1
MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310											
CUELLAR, MARIA										WELL #: 10		RRCID -> 167905		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7634 - 9258			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3327 2			Y	-0-					-0-	
11		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3174 2			Y	-0-					-0-	
12		3255 X	3116	-0-	-139	-0-	-0-	-0-			3116 2			Y	-0-					-0-	
01		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3434 2			Y	-0-					-0-	
02		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2991 2			Y	-0-					-0-	
03		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3291 2			Y	-0-					-0-	
MARTINEZ, ADELA M. ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 168553		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 6815 - 7964			
10		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			533 1	4213 2	Y	-0-						2	
11		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			518 1	3817 2	Y	-0-						2	
12		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			467 1	3968 2	Y	-0-						2	
01		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			485 1	4415 2	Y	-0-						2	
02		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			454 1	3778 2	Y	-0-			2 1			-0-	
03		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			483 1	4234 2	Y	-0-						-0-	
TREVINO										WELL #: 19		RRCID -> 169053		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 7773 - 9210			
*04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1234 2		Y	-0-						1	
*05		1271 N	1243	-0-	-28	-0-	-0-	-0-			1243 2		Y	-0-						1	
*06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1287 2		Y	-0-						1	
*07		1271 N	1176	-0-	-95	-0-	-0-	-0-			1176 2		Y	-0-						1	
*08		1240 N	968	-0-	-272	-0-	-0-	-0-			968 2		Y	-0-						1	
*09		1260 N	882	-0-	-378	-0-	-0-	-0-			882 2		Y	-0-						1	
*10		1116 N	1077	-0-	-39	-0-	-0-	-0-			1077 2		Y	-0-						1	
*11		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1199 2		Y	-0-						1	
*12		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1282 2		Y	-0-						1	
*01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1181 2		Y	-0-						1	
*02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1094 2		Y	-0-						1	
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1238 2		Y	-0-						1	
JUANA NCT										WELL #: 7		RRCID -> 169257		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8305 - 8766			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
CUELLAR, MARIA										WELL #: 11		RRCID -> 169791		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8445 - 9280			
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1632 2		Y	-0-						-0-	
11		1560 N	1553	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			1553 2		Y	-0-						-0-	
12		1550 N	1506	-0-	-44	-0-	-0-	-0-			1506 2		Y	-0-						-0-	
01		1643 N	1546	-0-	-97	-0-	-0-	-0-			1546 2		Y	-0-						-0-	
02		1456 N	1332	-0-	-124	-0-	-0-	-0-			1332 2		Y	-0-						-0-	
03		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1531 2		Y	-0-						-0-	
RAMON, BELIA ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 169870		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8672 - 8677			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
TREVINO										WELL #: 20		RRCID -> 170358		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 7967 - 9020	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
*07		3441 X	2697	-0-	-744	-0-	2696	2	1	9	Y	1				1			
*08		3162 X	2686	-0-	-476	-0-	2686	2			Y	-0-				1			
*09		3060 X	2611	-0-	-449	-0-	2611	2			Y	-0-				1			
*10		2759 X	2622	-0-	-137	-0-	2622	2			Y	-0-				1			
*11		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-				1			
*12		2697 X	2670	-0-	-27	-0-	2670	2			Y	-0-				1			
*01		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-				1			
*02		2492 N	2365	-0-	-127	-0-	2365	2			Y	-0-				1			
03		2666 N	2623	-0-	-43	-0-	2623	2			Y	-0-				1			
CUELLAR, MARIA HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7500 - 7520	
10		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-				-0-			
11		90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-				-0-			
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-				-0-			
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				-0-			
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				-0-			
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-				-0-			
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 171526		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 7848 - 8365	
10		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	177	1	1397	2	Y	-0-				4			
11		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	237	1	1746	2	Y	-0-				4			
12		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	213	1	1807	2	Y	-0-				4			
01		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	203	1	1850	2	Y	-0-				4			
02		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	201	1	1671	2	Y	-0-	4	1		-0-			
03		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	209	1	1831	2	Y	-0-				-0-			
CUELLAR, MARIA										WELL #: 12		RRCID -> 172083		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8922 - 8996	
10		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-				-0-			
11		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-				-0-			
12		2325 N	1839	-0-	-486	-0-	1839	2			Y	-0-				-0-			
01		2356 N	2189	-0-	-167	-0-	2189	2			Y	-0-				-0-			
02		2156 N	2121	-0-	-35	-0-	2121	2			Y	-0-				-0-			
03		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-				-0-			
MARTINEZ-RANGEL G.U.										WELL #: 1		RRCID -> 173589		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9465 - 9470	
10		5363 X	4956	-0-	-407	-0-	509	1	4447	2	N	-0-				-0-			
11		5190 X	4953	-0-	-237	-0-	542	1	4411	2	N	-0-				-0-			
12		5332 X	5268	-0-	-64	-0-	542	1	4726	2	N	-0-				-0-			
01		5239 X	5089	-0-	-150	-0-	571	1	4518	2	N	-0-				-0-			
02		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	445	1	4538	2	N	-0-				-0-			
03		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	466	1	5073	2	N	-0-				-0-			
RAMON, BELIA ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 173781		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 6240 - 7931	
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	55	1	945	2	N	-0-				-0-			
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	54	1	943	2	N	-0-				-0-			
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	46	1	760	2	N	-0-				-0-			
*01		893 N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	2	N	-0-				-0-			
02		734 N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	N	-0-				-0-			
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	N	-0-				-0-			

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
MARSHALL, S. G.				WELL #:	21	RRCID -> 174091		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 9150 - 9155
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA				WELL #:	13	RRCID -> 174092		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 7794 - 7808
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	Y	-0-			-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	Y	-0-			-0-
12	1147	N	874	-0-	-273	-0-	874	2	Y	-0-			-0-
01	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2	Y	-0-			-0-
02	1036	N	978	-0-	-58	-0-	978	2	Y	-0-			-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	Y	-0-			-0-

TREVINO				WELL #:	21	RRCID -> 174403		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 9015 - 9364
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEMARTINEZ, M.				WELL #:	5	RRCID -> 175687		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL	DEPTH	9820	PERF. 9189 - 9570
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	N	-0-	-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-	-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	-0-	-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-	-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-	-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R. 2				WELL #:	15	RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL	DEPTH	10370	PERF. 9260 - 9796
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	73	1	1258	2	N	-0-	-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	72	1	1264	2	N	-0-	-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	77	1	1268	2	N	-0-	-0-
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	68	1	1304	2	N	-0-	-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	2	N	-0-	-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1194	2	N	-0-	-0-

MARTIN, J. C. ET AL				WELL #:	14	RRCID -> 176850		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL	DEPTH	9350	PERF. 8862 - 8872
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-	1
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	Y	-0-	1
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-	1
*01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	2	Y	-0-	1
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	47	1	888	2	Y	-0-	1
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	45	1	869	2	Y	-0-	1

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL	DEPTH	9635	PERF. 9406 - 9411
10	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	651	1	5686	2	N	-0-	-0-
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	438	1	3566	2	N	-0-	-0-
12	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	720	1	6272	2	N	-0-	-0-
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	586	1	4632	2	N	-0-	-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	399	1	4073	2	N	-0-	-0-
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	286	1	3111	2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 18296 225							
MARSHALL, S. G.												//CONT.// 386310							
												WELL #: 23							
												RRCID -> 176919							
												COMPL. DATE 03/21/2000							
												TOTAL DEPTH 10400							
												PERF. 9764 - 9804							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-			216 1			2801 2	N	-0-				-0-	
11		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-			291 1			3732 2	N	-0-				-0-	
12		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-			343 1			4459 2	N	-0-				-0-	
01		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-			344 1			4220 2	N	-0-				-0-	
02		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-			319 1			3820 2	N	-0-				-0-	
03		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-			349 1			4171 2	N	-0-				-0-	
MARSHALL, S. G.												WELL #: 22							
												RRCID -> 177206							
												COMPL. DATE 03/31/2000							
												TOTAL DEPTH 9885							
												PERF. 9223 - 9228							
10		13640 X	11494	-0-	-2146	-0-			823 1			10671 2	N	-0-				-0-	
11		13170 X	10890	-0-	-2280	-0-			787 1			10103 2	N	-0-				-0-	
12		13268 X	11445	-0-	-1823	-0-			817 1			10628 2	N	-0-				-0-	
01		13268 X	11230	-0-	-2038	-0-			847 1			10383 2	N	-0-				-0-	
02		11088 X	10144	-0-	-944	-0-			782 1			9362 2	N	-0-				-0-	
03		11501 X	11270	-0-	-231	-0-			869 1			10401 2	N	-0-				-0-	
MARSHALL, S. G.												WELL #: 24							
												RRCID -> 177231							
												COMPL. DATE 05/22/2000							
												TOTAL DEPTH 11050							
												PERF. 9692 - 9929							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
BENAVIDES, B. R. 2												WELL #: 16							
												RRCID -> 178463							
												COMPL. DATE 06/15/2000							
												TOTAL DEPTH 10500							
												PERF. 9408 - 10132							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
MARSHALL-URIBE GAS UNIT												WELL #: 1							
												RRCID -> 181190							
												COMPL. DATE 01/04/2001							
												TOTAL DEPTH 10200							
												PERF. 9577 - 9720							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
URIBE, S.												WELL #: 12							
												RRCID -> 183449							
												COMPL. DATE 06/09/2001							
												TOTAL DEPTH 9500							
												PERF. 8884 - 9106							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
OSCAR GUTIERREZ ET AL				WELL #:	4	RRCID -> 191714		COMPL.	DATE 09/18/2002	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	9184	-	9385		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2531	2	N	-0-					-0-
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2331	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2060	-0-	-389	-0-	-0-	118	1	1942	2	N	-0-					-0-
*01	2666	N	2268	-0-	-398	-0-	-0-	113	1	2151	2	N	4					4
								4	9									
02	2296	N	2005	-0-	-291	-0-	-0-	101	1	1904	2	N	-0-	2	1			2
03	2046	N	1739	-0-	-307	-0-	-0-	86	1	1653	2	N	-0-					2
JUANA					WELL #:	8	RRCID -> 200158	COMPL.	DATE 12/18/2003	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	9118	-	9324		
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
JUANA					WELL #:	10	RRCID -> 201188	COMPL.	DATE 05/31/2004	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8538	-	9530		
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
EDWARD CASSIN					WELL #:	1	RRCID -> 201871	COMPL.	DATE 02/04/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10174	-	10514		
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
JUANA					WELL #:	11	RRCID -> 202361	COMPL.	DATE 04/21/2004	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9295	-	9363		
10	465	N	260	-0-	-205	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	270	N	183	-0-	-87	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	248	N	5	-0-	-243	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
EDWARD CASSIN A					WELL #:	1	RRCID -> 204201	COMPL.	DATE 04/28/2004	TOTAL	DEPTH	11725	PERF.	10312	-	10538		
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	-0-	32	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	-0-	39	1	577	2	Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1084	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	620	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//		18296 225		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
JUANA "A"				WELL #:		13		RRCID -> 206423		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9660 - 9788					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-			803 2			N	-0-						-0-
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-			762 2			N	-0-						-0-
12		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-			1020 2			N	-0-						-0-
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-			870 2			N	-0-						-0-
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-			756 2			N	-0-						-0-
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-			803 2			N	-0-						-0-
RAMON "A"				WELL #:		1		RRCID -> 206647		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7762 - 9743					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
LOPEZ, LAURO				WELL #:		2		RRCID -> 206931		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11988		PERF. 10290 - 10432					
10		3069 X	1603	-0-	-1466	-0-			90 1			1513 2	Y	-0-					-0-
11		2970 X	2410	-0-	-560	-0-			140 1			2270 2	Y	-0-					-0-
12		3069 X	2565	-0-	-504	-0-			161 1			2404 2	Y	-0-					-0-
01		2790 X	2441	-0-	-349	-0-			111 1			2330 2	Y	-0-					-0-
02		2436 X	2171	-0-	-265	-0-			129 1			2042 2	Y	-0-					-0-
03		2573 X	2333	-0-	-240	-0-			145 1			2188 2	Y	-0-					-0-
R & R RAMIREZ F.P.LTD				WELL #:		1		RRCID -> 207016		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7686 - 8964					
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-			26 1			230 2	N	-0-					21
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-			45 1			381 2	N	-0-					21
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-			46 1			316 2	N	-0-					21
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-			51 1			424 2	N	-0-					21
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-			41 1			272 2	N	-0-					21
03		579 N	579	-0-	-0-	-0-			55 1			524 2	N	-0-					21
JUANA				WELL #:		12		RRCID -> 207629		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9254 - 9296					
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-			26 2			N	-0-						-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-			18 2			N	-0-						-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-			15 2			N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 2			N	-0-						-0-
EDWARD CASSIN				WELL #:		2		RRCID -> 208255		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10282 - 10498					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HORACIO-GONZALEZ				WELL #:		2		RRCID -> 208687		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7942 - 8046					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
CUELLAR HEIRS															
WELL #: 1															
RRCID -> 208689															
COMPL. DATE 10/20/2005															
TOTAL DEPTH 10150													PERF. 7749 - 9120		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) STATUS	(L) (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1377	2	N	-0-			6
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	1363	2	N	-0-			6
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			6
01	1767 N	1358	-0-	-409	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			6
02	1652 N	1248	-0-	-404	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			6
03	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			6
CUELLAR, MARIA															
WELL #: 15															
RRCID -> 208741															
COMPL. DATE 01/16/2005															
TOTAL DEPTH 9315													PERF. 8912 - 9122		
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
03	310 N	18	-0-	-292	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
RASH															
WELL #: 1															
RRCID -> 209195															
COMPL. DATE 09/09/2008															
TOTAL DEPTH 9000													PERF. 6940 - 7476		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDWARD CASSIN A															
WELL #: 2															
RRCID -> 209470															
COMPL. DATE 10/20/2004															
TOTAL DEPTH 11000													PERF. 10252 - 10524		
10	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2796	2	Y	-0-			-0-
11	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2516	2	Y	-0-			-0-
12	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	2562	2	Y	-0-			-0-
01	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2556	2	Y	-0-			-0-
02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2360	2	Y	-0-			-0-
03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	2412	2	Y	-0-			-0-
LOPEZ, LAURO															
WELL #: 3															
RRCID -> 209481															
COMPL. DATE 11/11/2004															
TOTAL DEPTH 11400													PERF. 10109 - 10374		
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-			-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	635	2	Y	-0-			-0-
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	743	2	Y	-0-			-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	Y	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	617	2	Y	-0-			-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	Y	-0-			-0-
TREVINO															
WELL #: 25															
RRCID -> 210396															
COMPL. DATE 04/29/2005															
TOTAL DEPTH 9770													PERF. 7910 - 9380		
*07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-			1
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-			1
*09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-			1
*10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			1
*11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-			1
*12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-			1
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-			1
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-			1
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-			1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
VIELMANN														
WELL #: 2														
RRCID -> 210892														
COMPL. DATE 12/22/2004														
TOTAL DEPTH 9800													PERF. 7471 - 9326	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	495	1	1692	2	N	-0-			2
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	540	1	1761	2	N	-0-			2
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			2
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-			2
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			2
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			2
MARSHALL S.G.														
WELL #: 26														
RRCID -> 210964														
COMPL. DATE 02/02/2005														
TOTAL DEPTH 10976													PERF. 9720 - 10946	
10	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	95	1	1230	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	93	1	1195	2	N	-0-			-0-
12	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	90	1	1178	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	95	1	1159	2	N	-0-			-0-
02	1204 N	1168	-0-	-36	-0-	90	1	1078	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	89	1	1070	2	N	-0-			-0-
CUELLAR, MARIA														
WELL #: 16														
RRCID -> 211257														
COMPL. DATE 12/05/2005														
TOTAL DEPTH 9500													PERF. 7979 - 8260	
10	2201 N	2176	-0-	-25	-0-	2176	2			Y	-0-			-0-
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-			-0-
12	2325 N	2085	-0-	-240	-0-	2085	2			Y	-0-			-0-
01	2170 N	2114	-0-	-56	-0-	2114	2			Y	-0-			-0-
02	1988 N	1894	-0-	-94	-0-	1894	2			Y	-0-			-0-
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-			-0-
CASSIN, EDWARD														
WELL #: 4														
RRCID -> 212341														
COMPL. DATE 03/09/2005														
TOTAL DEPTH 12060													PERF. 10280 - 11943	
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	145	1	2437	2	Y	-0-			-0-
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	119	1	1923	2	Y	-0-			-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	113	1	1687	2	Y	-0-			-0-
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	90	1	1884	2	Y	-0-			-0-
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	108	1	1700	2	Y	-0-			-0-
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	128	1	1944	2	Y	-0-			-0-
CASSIN, EDWARD														
WELL #: 5														
RRCID -> 212344														
COMPL. DATE 05/17/2005														
TOTAL DEPTH 12330													PERF. 10389 - 11883	
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	125	1	2100	2	Y	-0-			-0-
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	121	1	1965	2	Y	-0-			-0-
12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	149	1	2222	2	Y	-0-			-0-
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	111	1	2324	2	Y	-0-			-0-
02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	139	1	2192	2	Y	-0-			-0-
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	160	1	2421	2	Y	-0-			-0-
TREVINO														
WELL #: 26														
RRCID -> 212857														
COMPL. DATE 05/18/2007														
TOTAL DEPTH 9600													PERF. 7674 - 9394	
*07	4619 X	3947	-0-	-672	-0-	3946	2	1	9	Y	1			1
*08	4092 X	3786	-0-	-306	-0-	3786	2			Y	-0-			1
*09	3960 X	3660	-0-	-300	-0-	3660	2			Y	-0-			1
*10	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			Y	-0-			1
*11	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-			1
*12	3937 X	3201	-0-	-736	-0-	3201	2			Y	-0-			1
*01	3937 X	3578	-0-	-359	-0-	3578	2			Y	-0-			1
*02	3556 X	3276	-0-	-280	-0-	3276	2			Y	-0-			1
03	3937 X	3600	-0-	-337	-0-	3600	2			Y	-0-			1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
TREVINO		WELL #: 22		RRCID -> 215505		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1

EDWARD CASSIN		WELL #: 6		RRCID -> 215801		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12293 PERF. 10316 - 11866									
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	197	1	3317	2	Y	-0-					-0-
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	208	1	3370	2	Y	-0-					-0-
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	219	1	3264	2	Y	-0-					-0-
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	169	1	3530	2	Y	-0-					-0-
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	204	1	3215	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	221	1	3344	2	Y	-0-					-0-

MARIA CUELLAR		WELL #: 17		RRCID -> 215893		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418									
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	515	-0-	-355	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-					-0-

RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219355		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098									
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	100	1	894	2	N	-0-					13
11	930	N	919	-0-	-11	-0-	97	1	822	2	N	-0-					13
12	961	N	785	-0-	-176	-0-	100	1	685	2	N	-0-					13
01	992	N	869	-0-	-123	-0-	94	1	775	2	N	-0-					13
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	106	1	694	2	N	-0-					13
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	91	1	860	2	N	-0-					13

MARIA CUELLAR		WELL #: 18		RRCID -> 221580		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312									
10	5208	X	5043	-0-	-165	-0-	5043	2			Y	-0-					63
11	5040	X	5014	-0-	-26	-0-	5014	2			Y	-0-					63
12	5208	X	5036	-0-	-172	-0-	5036	2			Y	-0-					63
01	5208	X	5075	-0-	-133	-0-	5075	2			Y	-0-					63
02	4704	X	4513	-0-	-191	-0-	4513	2			Y	-0-					63
03	5177	X	4903	-0-	-274	-0-	4903	2			Y	-0-					63

RAMON		WELL #: 7		RRCID -> 221664		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	423	2	N	-0-					6
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	28	1	234	2	N	-0-					6
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	N	-0-					6
01	341	N	223	-0-	-118	-0-	24	1	199	2	N	-0-					6
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	94	1	619	2	N	-0-					6
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	52	1	493	2	N	-0-					6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RAMON												//CONT.// //CONT.// WELL #:				18296 225 386310 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 222567				CAPACITY COMPL. DATE 08/01/2006				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE							
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-		-0-		174	1	1567	2	N		-0-					14							
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-		-0-		192	1	1617	2	N		-0-					14							
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-		-0-		180	1	1238	2	N		-0-					14							
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-		-0-		219	1	1811	2	N		-0-					14							
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-		-0-		170	1	1118	2	N		-0-					14							
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-		-0-		152	1	1436	2	N		-0-					14							
SNOWMASS INC.						WELL #:	1	RRCID ->	223032	COMPL.	DATE 05/24/2006	TOTAL	DEPTH 12614	PERF. 10874	-	11199												
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		-0-		57	1	958	2	Y		-0-					-0-							
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-		-0-		55	1	896	2	Y		-0-					-0-							
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-		-0-		62	1	921	2	Y		-0-					-0-							
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-		-0-		41	1	863	2	Y		-0-					-0-							
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-		-0-		55	1	873	2	Y		-0-					-0-							
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-		-0-		60	1	904	2	Y		-0-					-0-							
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	223037	COMPL.	DATE 09/20/2006	TOTAL	DEPTH 11200	PERF. 7322	-	9205												
10	155	N	47	-0-	-108	-0-		-0-		47	2			N		-0-					-0-							
11	150	N	29	-0-	-121	-0-		-0-		29	2			N		-0-					-0-							
12	31	N	25	-0-	-6	-0-		-0-		25	2			N		-0-					-0-							
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-						N		-0-					-0-							
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-		-0-						N		-0-					-0-							
03	31	N	16	-0-	-15	-0-		-0-		16	2			N		-0-					-0-							
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	223505	COMPL.	DATE 05/28/2006	TOTAL	DEPTH 9500	PERF. 6503	-	9239												
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-		-0-		63	1	568	2	N		-0-					28							
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-		-0-		65	1	550	2	N		-0-					28							
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-		-0-		70	1	478	2	N		-0-					28							
01	620	N	601	-0-	-19	-0-		-0-		65	1	536	2	N		-0-					28							
02	588	N	407	-0-	-181	-0-		-0-		53	1	347	2	N		6		34	1		-0-							
										7	9																	
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-		-0-		65	1	611	2	N		-0-					-0-							
MARTIN, J.C.						WELL #:	15	RRCID ->	223654	COMPL.	DATE 12/02/2006	TOTAL	DEPTH 10130	PERF. 8740	-	9645												
10	4495	X	2556	-0-	-1939	-0-		-0-		140	1	2416	2	N		-0-					1							
11	4200	X	3372	-0-	-828	-0-		-0-		182	1	3190	2	N		-0-					1							
12	4340	X	3068	-0-	-1272	-0-		-0-		176	1	2892	2	N		-0-					1							
*01	4154	X	2876	-0-	-1278	-0-		-0-		143	1	2733	2	N		-0-					1							
02	3556	X	2671	-0-	-885	-0-		-0-		134	1	2537	2	N		-0-					1							
03	3472	X	2835	-0-	-637	-0-		-0-		141	1	2694	2	N		-0-					1							
G. B. VERGARA						WELL #:	10	RRCID ->	225032	COMPL.	DATE 01/26/2007	TOTAL	DEPTH 9950	PERF. 8810	-	8820												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
CUELLAR HEIRS B				WELL #:		1	RRCID ->	225146	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL	DEPTH	10470	PERF.	7340 - 10071	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		279 N	234	-0-	-45	-0-		234	2	N	-0-			-0-		
11		240 N	221	-0-	-19	-0-		221	2	N	-0-			-0-		
12		217 N	112	-0-	-105	-0-		112	2	N	-0-			-0-		
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-		389	2	N	-0-			-0-		
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	2	N	-0-			-0-		
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	2	N	-0-			-0-		
CUELLAR, MARIA				WELL #:		19	RRCID ->	225636	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	7676 - 7828	
10		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-		2022	2	Y	-0-			-0-		
11		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-		1988	2	Y	-0-			-0-		
12		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		1850	2	Y	-0-			-0-		
01		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		1945	2	Y	-0-			-0-		
02		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		1657	2	Y	-0-			-0-		
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		1774	2	Y	-0-			-0-		
CASSIN, EDWARD				WELL #:		3	RRCID ->	226191	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL	DEPTH	12242	PERF.	10204 - 10526	
10		1674 N	1486	-0-	-188	-0-		83	1	1403	2	Y	-0-	-0-		
11		1590 N	1551	-0-	-39	-0-		90	1	1461	2	Y	-0-	-0-		
12		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		108	1	1609	2	Y	-0-	-0-		
01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		70	1	1459	2	Y	-0-	-0-		
02		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		90	1	1414	2	Y	-0-	-0-		
03		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		107	1	1618	2	Y	-0-	-0-		
MARSHALL, S. G.				WELL #:		30	RRCID ->	226194	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL	DEPTH	10404	PERF.	9320 - 10252	
10		6665 X	5884	-0-	-781	-0-		421	1	5463	2	N	-0-	-0-		
11		6450 X	5392	-0-	-1058	-0-		390	1	5002	2	N	-0-	-0-		
12		6665 X	5563	-0-	-1102	-0-		397	1	5166	2	N	-0-	-0-		
01		6603 X	5122	-0-	-1481	-0-		386	1	4736	2	N	-0-	-0-		
02		5320 X	4605	-0-	-715	-0-		355	1	4250	2	N	-0-	-0-		
03		5890 X	5152	-0-	-738	-0-		397	1	4755	2	N	-0-	-0-		
CASSIN, EDWARD A				WELL #:		4	RRCID ->	226417	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL	DEPTH	11810	PERF.	10587 - 11268	
10		1023 N	983	-0-	-40	-0-		55	1	928	2	Y	-0-	-0-		
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-		56	1	908	2	Y	-0-	-0-		
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-		63	1	936	2	Y	-0-	-0-		
01		992 N	944	-0-	-48	-0-		43	1	901	2	Y	-0-	-0-		
02		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		60	1	948	2	Y	-0-	-0-		
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		63	1	949	2	Y	-0-	-0-		
S. G. MARSHALL				WELL #:		25	RRCID ->	227041	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL	DEPTH	10556	PERF.	9165 - 9413	
10		3999 X	3552	-0-	-447	-0-		254	1	3298	2	N	-0-	-0-		
11		3810 X	3391	-0-	-419	-0-		245	1	3146	2	N	-0-	-0-		
12		3844 X	3439	-0-	-405	-0-		245	1	3194	2	N	-0-	-0-		
01		3844 X	3193	-0-	-651	-0-		241	1	2952	2	N	-0-	-0-		
02		3220 X	2944	-0-	-276	-0-		227	1	2717	2	N	-0-	-0-		
03		3565 X	3259	-0-	-306	-0-		251	1	3008	2	N	-0-	-0-		
SNOWMASS INC.				WELL #:		2	RRCID ->	228088	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL	DEPTH	12424	PERF.	11064 - 11279	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//		18296 225		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
MARSHALL, S. G.				WELL #:		33		RRCID -> 229092		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL		DEPTH 10524		PERF. 8847 - 9028			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10		390 N	390	-0-	-0-			28 1		362 2	N	-0-						-0-	
11		309 N	309	-0-	-0-			22 1		287 2	N	-0-						-0-	
12		127 N	127	-0-	-0-			9 1		118 2	N	-0-						-0-	
01		278 N	278	-0-	-0-			21 1		257 2	N	-0-						-0-	
02		56 N	43	-0-	-13			3 1		40 2	N	-0-						-0-	
03		225 N	225	-0-	-0-			17 1		208 2	N	-0-						-0-	
CASSIN, EDWARD				WELL #:		8		RRCID -> 229100		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL		DEPTH 12070		PERF. 10464 - 11539			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
CASSIN, EDWARD				WELL #:		9		RRCID -> 229334		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL		DEPTH 12011		PERF. 8056 - 11362			
10		372 N	372	-0-	-0-			21 1		351 2	Y	-0-						-0-	
11		398 N	398	-0-	-0-			23 1		375 2	Y	-0-						-0-	
12		445 N	445	-0-	-0-			28 1		417 2	Y	-0-						-0-	
01		349 N	349	-0-	-0-			16 1		333 2	Y	-0-						-0-	
02		341 N	341	-0-	-0-			20 1		321 2	Y	-0-						-0-	
03		419 N	419	-0-	-0-			26 1		393 2	Y	-0-						-0-	
MARSHALL, S. G.				WELL #:		32		RRCID -> 229390		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL		DEPTH 10996		PERF. 9610 - 10773			
10		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
CUELLAR, MARIA				WELL #:		20		RRCID -> 229573		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL		DEPTH 9500		PERF. 7466 - 9094			
10		42 N	42	-0-	-0-			42 2			Y	-0-						-0-	
11		145 N	145	-0-	-0-			145 2			Y	-0-						-0-	
12		122 N	122	-0-	-0-			122 2			Y	-0-						-0-	
01		124 N	124	-0-	-0-			124 2			Y	-0-						-0-	
02		140 N	36	-0-	-104			36 2			Y	-0-						-0-	
03		124 N	8	-0-	-116			8 2			Y	-0-						-0-	
RANGEL, B. M.				WELL #:		8		RRCID -> 230932		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL		DEPTH 11200		PERF. 10140 - 10150			
10		172 N	172	-0-	-0-			18 1		154 2	N	-0-						-0-	
11		277 N	277	-0-	-0-			30 1		247 2	N	-0-						-0-	
12		311 N	311	-0-	-0-			32 1		279 2	N	-0-						-0-	
01		477 N	477	-0-	-0-			54 1		423 2	N	-0-						-0-	
02		355 N	355	-0-	-0-			32 1		323 2	N	-0-						-0-	
03		345 N	345	-0-	-0-			29 1		316 2	N	-0-						-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
RAMIREZ, A															
WELL #: 1															
RRCID -> 233162															
COMPL. DATE 08/10/2007															
TOTAL DEPTH 9800													PERF. 7002 - 9165		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	235	1	1858	2	Y	-0-			2	
11	1980 N	1750	-0-	-230	-0-	209	1	1541	2	Y	-0-			2	
12	1984 N	1846	-0-	-138	-0-	194	1	1652	2	Y	-0-			2	
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	203	1	1852	2	Y	-0-			2	
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	210	1	1747	2	Y	23			25	
						25	9								
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	219	1	1915	2	Y	-0-			25	
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 233826															
COMPL. DATE 11/04/2007															
TOTAL DEPTH 10411													PERF. 9345 - 9453		
10	7409 X	6833	-0-	-576	-0-	702	1	6131	2	N	-0-			-0-	
11	7170 X	6807	-0-	-363	-0-	745	1	6062	2	N	-0-			-0-	
12	7409 X	7045	-0-	-364	-0-	725	1	6320	2	N	-0-			-0-	
01	6944 X	6077	-0-	-867	-0-	682	1	5395	2	N	-0-			-0-	
02	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	612	1	6244	2	N	-0-			-0-	
03	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	645	1	7026	2	N	-0-			-0-	
LAS PRESAS-GARCIA "A"															
WELL #: A 1															
RRCID -> 234647															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 9662													PERF. 7739 - 9315		
10	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-			4	
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			4	
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-			4	
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-			4	
02	448 N	404	-0-	-44	-0-	404	2			Y	-0-			4	
03	496 N	376	-0-	-120	-0-	376	2			Y	-0-			4	
CUELLAR, FERNANDO "A"															
WELL #: A 1															
RRCID -> 234650															
COMPL. DATE 12/30/2008															
TOTAL DEPTH 9450													PERF. 6450 - 9288		
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	847	1	2893	2	Y	-0-			-0-	
11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	783	1	2553	2	Y	-0-			-0-	
12	2852 X	2214	-0-	-638	-0-	2214	2			Y	-0-			-0-	
01	2852 X	2645	-0-	-207	-0-	2645	2			Y	-0-			-0-	
02	2576 X	2486	-0-	-90	-0-	2486	2			Y	-0-			-0-	
03	2852 X	2750	-0-	-102	-0-	2750	2			Y	-0-			-0-	
VIELMANN-RAMIREZ "A"															
WELL #: A 1															
RRCID -> 235728															
COMPL. DATE 10/19/2007															
TOTAL DEPTH 11100													PERF. 10557 - 10800		
10	620 N	132	-0-	-488	-0-	15	1	117	2	Y	-0-			2	
11	600 N	3	-0-	-597	-0-	3	2			Y	-0-			2	
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	246	1	2088	2	Y	-0-			2	
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	233	1	2126	2	Y	-0-			2	
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	181	1	1505	2	Y	7			9	
						8	9								
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	124	1	1084	2	Y	-0-			9	
CASSIN, EDWARD															
WELL #: 10															
RRCID -> 235963															
COMPL. DATE 08/01/2007															
TOTAL DEPTH 12050													PERF. 10360 - 11780		
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	137	1	2310	2	Y	-0-			-0-	
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	138	1	2232	2	Y	-0-			-0-	
12	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	159	1	2375	2	Y	-0-			-0-	
01	2449 N	2409	-0-	-40	-0-	110	1	2299	2	Y	-0-			-0-	
02	2212 N	1740	-0-	-472	-0-	104	1	1636	2	Y	-0-			-0-	
03	2449 N	2133	-0-	-316	-0-	132	1	2001	2	Y	-0-			-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
URIBE, S.														
WELL #: 14														
RRCID -> 237135														
COMPL. DATE 02/22/2008														
TOTAL DEPTH 10400														
PERF. 9621 - 9631														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3162 X	3109	-0-	-53	-0-	319	1	2790	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	3046	-0-	-14	-0-	333	1	2713	2	N	-0-			-0-
12	3162 X	3063	-0-	-99	-0-	315	1	2748	2	N	-0-			-0-
01	3162 X	2939	-0-	-223	-0-	330	1	2609	2	N	-0-			-0-
02	2856 X	2851	-0-	-5	-0-	255	1	2596	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	3154	-0-	-8	-0-	265	1	2889	2	N	-0-			-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"														
WELL #: B 1														
RRCID -> 237900														
COMPL. DATE 05/12/2008														
TOTAL DEPTH 9500														
PERF. 7630 - 8695														
10	961 N	899	-0-	-62	-0-	899	2			Y	-0-			8
11	930 N	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-			8
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-			8
01	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2			Y	-0-			8
02	812 N	743	-0-	-69	-0-	743	2			Y	-0-			8
03	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	2			Y	-0-			8

STATE CUATRO CATTLE "A"														
WELL #: A 1														
RRCID -> 237902														
COMPL. DATE 03/26/2008														
TOTAL DEPTH 13000														
PERF. 10697 - 11324														
10	341 N	44	-0-	-297	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	19	-0-	-198	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A"														
WELL #: A 1														
RRCID -> 237903														
COMPL. DATE 01/27/2008														
TOTAL DEPTH 8000														
PERF. 6114 - 6132														
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-			3
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			3
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-			3
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			3
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			3
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			3

CUELLAR, FERNANDO "B"														
WELL #: A 1														
RRCID -> 238076														
COMPL. DATE 03/20/2008														
TOTAL DEPTH 12064														
PERF. 10450 - 10917														
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	140	1	2364	2	Y	-0-			-0-
11	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	132	1	2140	2	Y	-0-			-0-
12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	155	1	2309	2	Y	-0-			-0-
01	2480 N	2345	-0-	-135	-0-	107	1	2238	2	Y	-0-			-0-
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	128	1	2015	2	Y	-0-			-0-
03	2449 N	2403	-0-	-46	-0-	149	1	2254	2	Y	-0-			-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 238168														
COMPL. DATE 03/14/2008														
TOTAL DEPTH 11160														
PERF. 9733 - 10960														
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2937 N	293	-0-	-2644	-0-	33	1	260	2	Y	-0-			2
11	450 N	260	-0-	-190	-0-	31	1	229	2	Y	-0-			2
12	341 N	14	-0-	-327	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			2
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	54	1	490	2	Y	-0-			2
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	Y	5			7
						6	9							
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	2	Y	-0-			7
MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060														
10	2170 N	2107	-0-	-63	-0-	151	1	1956	2	N	-0-			-0-
11	2130 N	1953	-0-	-177	-0-	141	1	1812	2	N	-0-			-0-
12	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	142	1	1852	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1888	-0-	-220	-0-	142	1	1746	2	N	-0-			-0-
02	1820 N	1722	-0-	-98	-0-	133	1	1589	2	N	-0-			-0-
03	1984 N	1837	-0-	-147	-0-	142	1	1695	2	N	-0-			-0-
GARCIA-VASQUEZ, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118														
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	144	1	1140	2	Y	-0-			4
11	1080 N	889	-0-	-191	-0-	106	1	783	2	Y	-0-			4
12	1023 N	856	-0-	-167	-0-	90	1	766	2	Y	-0-			4
01	1271 N	957	-0-	-314	-0-	95	1	862	2	Y	-0-			4
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	95	1	791	2	Y	21			25
						23	9							
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	100	1	873	2	Y	-0-			25
CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306														
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	140	1	479	2	Y	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	120	1	392	2	Y	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
01	434 N	186	-0-	-248	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
02	392 N	263	-0-	-129	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802														
10	3100 N	374	-0-	-2726	1952	42	1	332	2	Y	-0-			4
11	2277 N	325	-0-	-1952	-0-	39	1	286	2	Y	-0-			4
12	434 N	18	-0-	-416	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			4
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	75	1	687	2	Y	-0-			4
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	Y	7			11
						8	9							
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	Y	-0-			11
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935														
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			1
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL												//CONT.// 18296 225 386310 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 245746				CAPACITY COMPL. DATE 03/07/2010				TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930				CNTY: ZAPATA	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE													
10	589 N	543	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	61	1	482	2	Y	-0-			1													
11	540 N	503	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	60	1	443	2	Y	-0-			1													
12	558 N	532	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	56	1	476	2	Y	-0-			1													
01	558 N	535	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	53	1	482	2	Y	-0-			1													
02	476 N	450	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	47	1	395	2	Y	7			8													
								8	9																				
03	527 N	508	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	52	1	456	2	Y	-0-			8													

MARSHALL, S. G.												WELL #: 36		RRCID -> 245816		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													

VIELMANN-RAMIREZ "A"												WELL #: 5		RRCID -> 246219		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070											
10	620 N	541	-0-	-0-	-79	-0-	-0-	61	1	480	2	Y	-0-			1													
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	649	2	Y	-0-			1													
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	753	2	Y	-0-			1													
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	752	2	Y	-0-			1													
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	655	2	Y	7			8													
								8	9																				
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	744	2	Y	-0-			8													

RAMIREZ "B"												WELL #: 1		RRCID -> 246232		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791											
10	4619 X	4598	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	516	1	4082	2	Y	-0-			63													
11	4470 X	4231	-0-	-0-	-239	-0-	-0-	506	1	3725	2	Y	-0-			63													
12	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1	4874	2	Y	-0-			63													
01	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	574	1	5233	2	Y	-0-			63													
02	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	617	1	5134	2	Y	59	89 1		33													
								65	9																				
03	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	602	1	5278	2	Y	-0-			33													

MARTINEZ, M. DE												WELL #: 7		RRCID -> 246602		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													

MARTIN, J. C.												WELL #: 16		RRCID -> 246604		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141											
10	713 N	703	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	38	1	665	2	N	-0-			1													
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	665	2	N	-0-			1													
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	684	2	N	-0-			1													
*01	713 N	701	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	35	1	666	2	N	-0-			1													
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-			1													
03	713 N	676	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	34	1	642	2	N	-0-			1													

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY																	
MARTINEZ, G.																	
WELL #: 11										RRCID -> 246606		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9573 - 9583	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE				
10	837 N	778	-0-	-59	-0-	80	1	698	2	N	-0-		-0-				
11	750 N	395	-0-	-355	-0-	43	1	352	2	N	-0-		-0-				
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	77	1	674	2	N	-0-		-0-				
01	775 N	773	-0-	-2	-0-	87	1	686	2	N	-0-		-0-				
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	2	N	-0-		-0-				
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	63	1	681	2	N	-0-		-0-				
STATE CUATRO CATTLE "A"				WELL #: 7	RRCID -> 247283	COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 12051 - 12834							
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-		-0-				
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	Y	-0-		-0-				
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-		-0-				
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	Y	-0-		-0-				
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-		-0-				
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-				
LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 247490	COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8003 - 9964							
*04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-		1				
*05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		1				
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1				
*07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-		1				
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-		1				
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1				
*10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-		1				
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		1				
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1				
*01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		1				
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1				
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		1				
RANGEL, B. M.				WELL #: 9	RRCID -> 247658	COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9950 - 9560							
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	107	1	939	2	N	-0-		-0-				
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	118	1	963	2	N	-0-		-0-				
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	106	1	922	2	N	-0-		-0-				
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	127	1	1002	2	N	-0-		-0-				
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	91	1	923	2	N	-0-		-0-				
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	92	1	1003	2	N	-0-		-0-				
DELOZEIS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 247747	COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12579		PERF. 9062 - 9183							
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-				
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-				
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-				
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-				
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-		-0-				
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-				
MARSHALL, S. G.				WELL #: 29	RRCID -> 247886	COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11114		PERF. 9634 - 10811							
10	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	75	1	969	2	N	-0-		-0-				
11	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	74	1	954	2	N	-0-		-0-				
12	1054 N	924	-0-	-130	-0-	66	1	858	2	N	-0-		-0-				
01	1054 N	911	-0-	-143	-0-	69	1	842	2	N	-0-		-0-				
02	952 N	676	-0-	-276	-0-	52	1	624	2	N	-0-		-0-				
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	82	1	984	2	N	-0-		-0-				

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
STATE CUATRO CATTLE "A"															
WELL #: 6															
RRCID -> 248286															
COMPL. DATE 03/26/2009															
TOTAL DEPTH 13000													PERF.11528 - 11669		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	63	1	1062	2	Y	-0-				-0-
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	2	Y	-0-				-0-
12	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	66	1	986	2	Y	-0-				-0-
01	1085 N	940	-0-	-145	-0-	43	1	897	2	Y	-0-				-0-
02	980 N	902	-0-	-78	-0-	54	1	848	2	Y	-0-				-0-
03	1054 N	937	-0-	-117	-0-	58	1	879	2	Y	-0-				-0-
DELOZEIS "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 248521															
COMPL. DATE 08/23/2009															
TOTAL DEPTH 10100													PERF. 9038 - 9100		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CASSIN, EDWARD															
WELL #: 11															
RRCID -> 251538															
COMPL. DATE 12/04/2007															
TOTAL DEPTH 12475													PERF.10436 - 12164		
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	-0-				-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	Y	-0-				-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	50	1	752	2	Y	-0-				-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	-0-				-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	674	2	Y	-0-				-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	705	2	Y	-0-				-0-
CASSIN, EDWARD															
WELL #: 13															
RRCID -> 252832															
COMPL. DATE 04/03/2008															
TOTAL DEPTH 12200													PERF.10430 - 11734		
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	30	1	502	2	Y	-0-				-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	44	1	710	2	Y	-0-				-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	2	Y	-0-				-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	2	Y	-0-				-0-
02	700 N	432	-0-	-268	-0-	26	1	406	2	Y	-0-				-0-
03	682 N	607	-0-	-75	-0-	38	1	569	2	Y	-0-				-0-
JUANA NCT															
WELL #: 9															
RRCID -> 255454															
COMPL. DATE 02/27/2010															
TOTAL DEPTH 8025													PERF. 7532 - 7829		
10	14B2 EXT	20	-0-	20	49	2	1	18	2	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-				-0-
01	49 X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-				-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-				-0-
VESTER															
WELL #: 1															
RRCID -> 256316															
COMPL. DATE 04/01/2010															
TOTAL DEPTH 13500													PERF.11940 - 12004		
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
VESTER			WELL #:		2	RRCID -> 267456			COMPL. DATE 11/12/2011			TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VESTER			WELL #:		4	RRCID -> 270075			COMPL. DATE 12/14/2011			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
VESTER			WELL #:		3	RRCID -> 272667			COMPL. DATE 12/14/2011			TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			WELL #:		412178	RRCID -> 072247			COMPL. DATE 07/31/1977			TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 -			0				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	141	-0-	-0-	141	141	26	1	115	2	Y	-0-						-0-	
12	T. A.	5	-0-	-0-	5	146	1	1	4	2	Y	-0-						-0-	
01	T. A.	335	-0-	-0-	335	481	58	1	277	2	Y	-0-						-0-	
02	757 X	276	-0-	-0-	-481	-0-	55	1	221	2	Y	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
MARTINEZ, LAURO			WELL #:		3	RRCID -> 121431			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225							
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	40	-0-	-0-	40	40	6	1	34	2	Y	-0-						-0-	
01	T. A.	618	-0-	-0-	618	658	107	1	511	2	Y	-0-						-0-	
02	T. A.	725	-0-	-0-	725	1383	144	1	581	2	Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1383					Y	-0-						-0-	
MARTINEZ, ACELA			WELL #:		3	RRCID -> 123140			COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//		412178										
TREVINO, A.				WELL #:		3	RRCID -> 160212		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7112 - 7206			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	56					Y	28		28	
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU				WELL #:		1	RRCID -> 161735		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9084 - 9142	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
CUELLAR TRUST GU				WELL #:		3	RRCID -> 162837		COMPL. DATE 04/03/1997				TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8879 - 8898	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
NCOC FEE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 186652		COMPL. DATE 12/10/2001				TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8596 - 9378	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
NCOC FEE UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 190853		COMPL. DATE 08/28/2002				TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8246 - 8268	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
NCOC FEE UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 205383		COMPL. DATE 10/18/2004				TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8282 - 10079	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
NCOC FEE UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	228712	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8282 -	9410		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2800	2	N		-0-				164
11	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2579	2	N		-0-				164
12	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2662	2	N		-0-				164
01	2945 X	2706	-0-	-239	-0-	-0-	85	1	2621	2	N		-0-				164
02	2660 X	2599	-0-	-61	-0-	-0-	98	1	2501	2	N		-0-				164
03	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2827	2	N		-0-				164
CLARA DRISCOLL (6456 FRI0)					18514 875	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178												
HH				WELL #:	2	RRCID ->	231033	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6370 -	6376		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		2				339
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		3				342
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		4				346
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		3				349
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		3				352
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		2				354
CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)					18518 130	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES			
JC BEAR OPERATING LLC					102804												
FLINN B				WELL #:	110CU	RRCID ->	183165	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL	DEPTH	9015	PERF.	8396 -	8858		
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	2122	2			N		-0-				64
11	3000 N	3444	-0-	444	444	444	3444	2			N		-0-				64
12	3100 N	3512	-0-	412	856	856	3512	2			N		-0-				64
01	3100 N	3469	-0-	369	1225	1225	3469	2			N		-0-	30 7			34
02	2800 N	2440	-0-	-360	865	865	2434	2	6 9		N		5				39
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	-0-					N		NO RPT				39
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178												
HEATH				WELL #:	1	RRCID ->	182638	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL	DEPTH	9040	PERF.	8341 -	8349		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		1				125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		1				126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		2				128
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		1				129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		1				130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		1				131
FLINN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	183266	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8534 -	8542		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				16
H H				WELL #:	1	RRCID ->	195061	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL	DEPTH	9640	PERF.	9252 -	9295		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050)				18518 180	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925													
BARLOW, RAY				WELL #:	1 U	RRCID -> 022831	COMPL. DATE 12/20/1962	TOTAL DEPTH 2280	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS)				18518 195	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925													
BARLOW, RAY				WELL #:	1 L	RRCID -> 022832	COMPL. DATE 12/20/1962	TOTAL DEPTH 2280	PERF. N/A								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600)				18518 330	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925													
KOEMEL				WELL #:	2	RRCID -> 080662	COMPL. DATE 01/15/1979	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 3657 - 3662								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)				18518 360	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925													
TAYLOR, R. E.				WELL #:	3	RRCID -> 009952	COMPL. DATE 08/16/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FLINN, F. E.				WELL #:	1	RRCID -> 072464	COMPL. DATE 08/09/1977	TOTAL DEPTH 6615	PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)				18518 450	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925													
FLINN, F. E., -B-				WELL #:	3	RRCID -> 044939	COMPL. DATE 10/27/1968	TOTAL DEPTH 5710	PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) //CONT.// 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925														
TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748														
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618														
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
SITUS OIL & GAS, LLC 785174														
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925														
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) //CONT.// 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925														
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRI0) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748														
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLARA DRISCOLL, S. (5500 FRI0) 18518 720 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES														
JC BEAR OPERATING LLC 102804														
DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 297600 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5566 - 5572														
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	3690 #	2616	-0-	-1074	-0-	2588	2	28	9	N	25			29
12	3813 #	3812	-0-	-1	-0-	3810	2	2	9	N	2			31
01	3813 #	3299	-0-	-514	-0-	3293	2	6	9	N	5			36
02	3444 #	1739	-0-	-1705	-0-	1735	2	4	9	N	4			40
03	3813 #	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			40
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES														
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925														
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)				18518 900		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748																
FLINN GAS UNIT				WELL #:		1 U	RRCID -> 033128	COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH		8989	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)				18518 915		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748																
FLINN GAS UNIT				WELL #:		1 M	RRCID -> 033129	COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH		8989	PERF. N/A							
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			Y	-0-								5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			Y	-0-								5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			Y	-0-								5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			Y	-0-								5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			Y	-0-								5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			Y	-0-								5
CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)				18518 945		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748																
FLINN GAS UNIT				WELL #:		1 L	RRCID -> 033130	COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH		8989	PERF. N/A							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT								-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT								-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT								-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT								-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT								-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT								-0-
CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)				18519 380		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748																
FLINN GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 259757	COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH		8989	PERF. 5028 - 5034							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-								165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-								165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-								165
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-								165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-								165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-								165
CLARK RANCH (LOBO)				18612 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313																
MARTINEZ, D. S.				WELL #:		2	RRCID -> 136910	COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH		8325	PERF. 6642 - 6998							
10	2356 X	1596	-0-	-760	-0-	86	1	1510	3	N	-0-									72
11	2280 X	943	-0-	-1337	-0-	54	1	889	3	N	-0-									72
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	173	1	3018	3	N	-0-									72
01	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	165	1	2615	3	N	-0-									72
02	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	144	1	2455	3	N	-0-									72
03	2356 X	2050	-0-	-306	-0-	126	1	1924	3	N	-0-									72
HACHAR, D.D.				WELL #:		21	RRCID -> 137367	COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH		6525	PERF. 6049 - 6119							
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-									45
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-									45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									45

CLARK RANCH (LOBO)												CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC																
HACHAR, D.D.																
//CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 169313																
WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	105	1	1004	3	N	-0-					78
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	99	1	946	3	N	9					87
						10	9									
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	77	1	882	3	N	-0-					87
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	83	1	838	3	N	-0-					87
02	448 N	269	-0-	-179	-0-	27	1	242	3	N	-0-					87
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	550	3	N	-0-					87
CLARK, N.H.												WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265				
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	53	1	808	3	N	-0-					5
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	43	1	569	3	N	-0-					5
12	961 N	791	-0-	-170	-0-	58	1	733	3	N	-0-					5
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	56	1	790	3	N	-0-					5
02	560 N	486	-0-	-74	-0-	33	1	453	3	N	-0-					5
03	806 N	589	-0-	-217	-0-	39	1	550	3	N	-0-					5
HACHAR, D.D.												WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180				
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BMT												WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797				
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	20	1	352	3	N	-0-					12
11	450 N	132	-0-	-318	-0-	8	1	124	3	N	-0-					12
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	3	N	-0-					12
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	3	N	-0-					12
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	N	-0-					12
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	3	N	-0-					12
RANCHO BLANCO "D"												WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RANCHO BLANCO												WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380				
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	551	3	N	-0-					-0-
						7	4									
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	3	N	-0-					-0-
12	620 N	471	-0-	-149	-0-	25	1	446	3	N	-0-					-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	-0-					-0-
02	532 N	415	-0-	-117	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO)			//CONT.//			18612 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313													
MARTINEZ, D.S.			WELL #:			5		RRCID -> 163520			COMPL. DATE 06/06/1997				TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-					35	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-							N	-0-					35	
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-							N	-0-					35	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35	
PREVOST			WELL #:			7		RRCID -> 163522			COMPL. DATE 04/03/1997				TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560				
10	3348 X	2278	-0-	-1070	-0-		123	1	2155	3	N	-0-						132	
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-		216	1	3654	3	N	20						152	
							22	9											
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-		237	1	4144	3	N	-0-	136	1				16	
01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-		220	1	3571	3	N	-0-						16	
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-		227	1	3870	3	N	-0-						16	
03	4371 X	3736	-0-	-635	-0-		229	1	3468	3	N	35						51	
							39	9											
B.M.T.			WELL #:			10		RRCID -> 163587			COMPL. DATE 06/19/1997				TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8	
BMT			WELL #:			9		RRCID -> 163684			COMPL. DATE 07/03/1997				TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970				
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-		115	1	1990	3	N	-0-						36	
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-		123	1	2051	3	N	-0-						36	
12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-		133	1	2316	3	N	-0-						36	
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-		116	1	1852	3	N	-0-						36	
02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-		130	1	2210	3	N	-0-						36	
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-		148	1	2242	3	N	-0-						36	
HACHAR, D.D.			WELL #:			28		RRCID -> 164723			COMPL. DATE 08/29/1997				TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411				
10	2108 N	2105	-0-	-3	-0-		199	1	1906	3	N	-0-						-0-	
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-		191	1	1816	3	N	-0-						-0-	
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		172	1	1990	3	N	-0-						-0-	
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		175	1	1766	3	N	-0-						-0-	
02	1876 N	1851	-0-	-25	-0-		179	1	1672	3	N	-0-						-0-	
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		210	1	2071	3	N	-0-						-0-	
CLARK, N. H.			WELL #:			14		RRCID -> 167531			COMPL. DATE 02/11/1998				TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193				
10	465 N	421	-0-	-44	-0-		23	1	398	3	N	-0-						50	
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-		42	1	689	3	N	-0-						50	
12	651 N	312	-0-	-339	-0-		17	1	295	3	N	-0-						50	
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-		17	1	266	3	N	-0-						50	
02	672 N	295	-0-	-377	-0-		16	1	279	3	N	-0-						50	
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-		21	1	314	3	N	-0-						50	

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
RUIZ, J. M.		WELL #:		5	RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL	DEPTH	7600	PERF. 7120 - 7183		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	994	-0-	-60	-0-	54	1	940	3	N	-0-			43
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	73	1	1215	3	N	-0-			43
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	71	1	1213	3	N	2			45
						2	9							
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	70	1	1108	3	N	-0-			45
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	59	1	1007	3	N	-0-			45
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	82	1	1247	3	N	-0-			45
PREVOST														
		WELL #:		6	RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL	DEPTH	7865	PERF. 7667 - 7748		
10	403 N	132	-0-	-271	-0-	8	1	124	3	N	-0-			-0-
11	420 N	126	-0-	-294	-0-	8	1	118	3	N	-0-			-0-
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	26	1	453	3	N	-0-			-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	541	3	N	-0-			-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	3	N	-0-			-0-
PREVOST														
		WELL #:		9	RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL	DEPTH	7550	PERF. 7054 - 7088		
10	682 N	463	-0-	-219	-0-	25	1	438	3	N	-0-			124
11	810 N	276	-0-	-534	-0-	16	1	260	3	N	-0-			124
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	53	1	930	3	N	-0-			124
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	58	1	943	3	N	-0-			124
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	57	1	966	3	N	-0-			124
03	837 N	816	-0-	-21	-0-	50	1	766	3	N	-0-			124
HACHAR, D. D.														
		WELL #:		30	RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL	DEPTH	7775	PERF. 6646 - 7069		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
B.M.T.														
		WELL #:		14	RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL	DEPTH	6550	PERF. 6204 - 6321		
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	122	1	1163	3	N	-0-			8
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	105	1	977	3	N	-0-			8
12	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	94	1	1107	3	N	-0-			8
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	97	1	981	3	N	-0-			8
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	109	1	1017	3	N	-0-			8
03	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	112	1	1087	3	N	-0-			8
B.M.T.														
		WELL #:		13	RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL	DEPTH	7730	PERF. 7382 - 7422		
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	3	N	-0-			74
11	450 N	307	-0-	-143	-0-	18	1	288	3	N	1			75
						1	9							
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	45	1	783	3	N	-0-			75
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	551	3	N	-0-			75
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	560	3	N	-0-			75
03	837 N	710	-0-	-127	-0-	44	1	666	3	N	-0-			75

CLARK RANCH (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC CLARK-HEREFORD				//CONT.// //CONT.// WELL #:	18612 300 169313 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
						RRCID ->	175365	COMPL.	DATE	12/01/1999	TOTAL	DEPTH	7050	PERF.	6010	-	6087			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-			100 3			N	-0-					43	
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	-0-			753 3			N	-0-					43	
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-			1502 3			N	-0-					43	
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-			1370 3			N	-0-					43	
03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	-0-			1479 3			N	-0-					43	
CLARK-HEREFORD					WELL #:	8	RRCID ->	175603	COMPL.	DATE	01/03/2000	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6616	-	6829		
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-			147 1			1538 3	N	1				100	
										1 9										
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-			134 1			1509 3	N	9				109	
										10 9										
12	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	-0-			142 1			1289 3	N	-0-				109	
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-			125 1			1169 3	N	-0-				109	
02	1540	N	991	-0-	-549	-0-	-0-			124 1			867 3	N	-0-				109	
03	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	-0-			156 1			1057 3	N	-0-				109	
HACHAR, D. D.					WELL #:	36	RRCID ->	177211	COMPL.	DATE	04/20/2000	TOTAL	DEPTH	7250	PERF.	6600	-	6997		
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-			138 1			1710 3	N	-0-				58	
11	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	-0-			122 1			1577 3	N	-0-				58	
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-			120 1			1622 3	N	-0-				58	
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-			126 1			1631 3	N	-0-				58	
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-			122 1			1591 3	N	-0-				58	
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-			148 1			1787 3	N	-0-				58	
CLARK, N. H.					WELL #:	16	RRCID ->	178853	COMPL.	DATE	09/01/2000	TOTAL	DEPTH	6625	PERF.	6244	-	6374		
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-			66 1			1008 3	N	-0-				28	
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-			82 1			1094 3	N	-0-				28	
12	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	-0-			75 1			963 3	N	-0-				28	
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	-0-			60 1			854 3	N	-0-				28	
02	1092	N	934	-0-	-158	-0-	-0-			64 1			870 3	N	-0-				28	
03	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	-0-			67 1			935 3	N	-0-				28	
CAL-MEX					WELL #:	3	RRCID ->	185567	COMPL.	DATE	05/25/2001	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	6578	-	6722		
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	-0-			171 1			1663 3	N	-0-				55	
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-			183 1			1758 3	N	-0-				55	
12	2015	N	1450	-0-	-565	-0-	-0-			116 1			1334 3	N	-0-				55	
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-			99 1			991 3	N	-0-				55	
02	1820	N	929	-0-	-891	-0-	-0-			89 1			840 3	N	-0-				55	
03	1457	N	950	-0-	-507	-0-	-0-			89 1			861 3	N	-0-				55	
HACHAR, D. D.					WELL #:	37	RRCID ->	186255	COMPL.	DATE	01/06/2001	TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	6522	-	6530		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CLARK RANCH (LOBO)			//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313															
PREVOST			WELL #:		10	RRCID -> 197538		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6956	-	6980						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
10	248 N	61	-0-		-187	-0-		4	1	57	3	N		-0-					94	
11	240 N	100	-0-		-140	-0-		6	1	94	3	N		-0-					94	
12	279 N	275	-0-		-4	-0-		15	1	260	3	N		-0-					94	
01	279 N	279	-0-		-0-	-0-		17	1	262	3	N		-0-					94	
02	323 N	323	-0-		-0-	-0-		18	1	305	3	N		-0-					94	
03	408 N	408	-0-		-0-	-0-		25	1	383	3	N		-0-					94	
CLARK, N. H.					WELL #:	18	RRCID -> 215510		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6490	-	6740					
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					42	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					42	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					42	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					42	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					42	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					42	
HACHAR, D.D.					WELL #:	41	RRCID -> 238430		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH	6808	PERF. 6508	-	6547					
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
11	270 N	-0-	-0-		-270	-0-						N		-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
CLARK RANCH (WILCOX C)					18612 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB										
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313															
PREVOST			WELL #:		1 U	RRCID -> 059630		COMPL. DATE 06/14/1974		TOTAL DEPTH	7935	PERF. N/A								
10	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
ERVIN					WELL #:	1 A	RRCID -> 196016		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH	6825	PERF. 5863	-	6033					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
CLARK-HEREFORD					WELL #:	7	RRCID -> 242291		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH	7576	PERF. 5090	-	5140					
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	

COASTAL (LOWER RINCON)				19141 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264												
DIAZ				WELL #:	3	RRCID -> 251341	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL	DEPTH	8550	PERF.	6014 -	6036		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	310 N	289	-0-	-21	-0-		3 1	277	2	Y	8					8
							9 9									
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-		3 1	273	2	Y	4	12	1			-0-
							4 9									
12	310 N	277	-0-	-33	-0-		3 1	274	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-		3 1	247	2	Y	20	20	1			-0-
							22 9									
02	DLQ G-10	226	-0-	226	226		2 1	224	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	226	-0-	226	452		2 1	224	2	Y	-0-					-0-

GARCIA				WELL #:	3	RRCID -> 252198	COMPL.	DATE 07/11/2009	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	5943	-	6079
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-

COASTAL (5600)					19141 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
ESCONDIDO OIL & GAS, LLC					254264					
PENA, LUIS "B"					WELL #:	1	RRCID -> 087748	COMPL. DATE 01/25/1980	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 5663 - 5673
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ESQUIVEL				WELL #:	1C	RRCID -> 262194	COMPL. DATE 09/12/2010	TOTAL DEPTH	8763	PERF. 5484	-	5511
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	1501	-0-	1501		1501	15 1	1458 2	Y	25		25
							28 9					

COASTAL (6030) OIL & GAS, LLC				19141 890 254264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STARR			
ESCUDO DIAZ	WELL #:	1	RRCID ->	288156	COMPL.	DATE	02/25/1982	TOTAL	DEPTH	6118	PERF.	5842	-	5847	
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	5	1	446	2	Y	16			16	
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	18	9	413	2	Y	10	26	1	-0-	
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	11	9	430	2	Y	-0-			-0-	
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	4	1	460	2	Y	40	40	1	-0-	
02 DLQ	G-10	417	-0-	417	417	44	9	413	2	Y	-0-			-0-	
03 DLQ	G-10	465	-0-	465	882	4	1	461	2	Y	-0-			-0-	

COASTAL, EAST (JACKSON)				19142 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264											
GUZMAN				WELL #: 1		RRCID -> 245278		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 11842		PERF. 11166 - 11242			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT		
10	682 N	606	-0-	-76	-0-	5	1	487	2	Y	104		172		
						114	9								
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	4	1	402	2	Y	89	192 1	69		
						98	9								
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	5	1	459	2	Y	154	170 1	53		
						169	9								
01	620 N	564	-0-	-56	-0-	4	1	430	2	Y	118	130 1	41		
						130	9								
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	4	1	383	2	Y	102	123 1	20		
						112	9								
03	620 N	554	-0-	-66	-0-	4	1	418	2	Y	120	111 1	29		
						132	9								
COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND)				19142 250		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: HIDALGO			
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264											
GUZMAN				WELL #: 2		RRCID -> 285182		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 5518 - 5690			
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-		-0-		
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-		-0-		
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-		-0-		
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-		-0-		
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		2	2			Y	-0-		-0-		
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-		-0-		
COASTAL, E. (VKSBG. 6000)				19142 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264											
ESQUIVEL				WELL #: 1T		RRCID -> 262130		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 6304 - 6338			
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3		3		
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	2		5		
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1		6		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8 1	-0-		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
COLE, S. (YEGUA 2930)				19466 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DUVAL			
WALLIS ENERGY, INC.				893997											
BENAVIDES, BRENNAN				WELL #: 54		RRCID -> 139917		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 2903 - 2909			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
COLE, WEST				19469 001		ASSOCIATED		49B				CNTY: WEBB			
WALLIS ENERGY, INC.				893997											
BENAVIDES, BRENNAN				WELL #: 62		RRCID -> 140479		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 2378 - 2384			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

COLE, WEST (COLE)														19469 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.														480259									
ROSA V. DE BENAVIDES														WELL #: 21		RRCID -> 274841		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 2406		PERF. 1714 - 1716	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-		
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-		
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-		
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-		
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-		

ROSA V. DE BENAVIDES						WELL #: B 7		RRCID -> 277709		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 2424		PERF. 1686 - 1692									
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-		
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-		
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-		
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-		
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-		

COLE, WEST (HINNANT)														19469 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
TEXRON OPERATING, LLC														850872									
BENAVIDES, ARTURO														WELL #: 2		RRCID -> 225745		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 12003		PERF.11598 - 11750	
10	DLQ	G-10	484	-0-	484		1582	484	3						Y	-0-					30		
11	1582	N	-0-	-0-	-1582		-0-								Y	-0-					30		
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-					30		
01	177	N	177	-0-	-0-		-0-			177	3				Y	-0-					30		
*02	8	N	8	-0-	-0-		-0-			8	3				Y	-0-					30		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					30		

BENAVIDES, ARTURO						WELL #: 9		RRCID -> 242229		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11907 - 12114									
10	14B	DENY	55	-0-	55		55	55	3						Y	-0-					9		
11	55	X	-0-	-0-	-55		-0-								Y	-0-					9		
12	3910	X	3910	-0-	-0-		-0-			3910	3				Y	-0-					9		
01	1597	X	1597	-0-	-0-		-0-			1597	3				Y	-0-					9		
*02	68	X	68	-0-	-0-		-0-			68	3				Y	-0-					9		
03	62	X	NO RPT	-0-	-62		-0-								Y	NO RPT					9		

COLE, WEST (WILCOX 9600)														19469 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														412178									
BENAVIDES, ROSA V. "C"														WELL #: 1		RRCID -> 167782		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9632 - 9659	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-		

BENAVIDES, ROSA V. "C"						WELL #: 4		RRCID -> 169184		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9002 - 9047									
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-		
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-		
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-		
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-		
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-		
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-		

COLE, WEST (WILCOX 14000)										19469 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB			
TEKRON OPERATING, LLC										850872						
BENAVIDES, ARTURO										WELL #: 10	RRCID -> 247133	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH 14136	PERF. 14510	-	14668
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	605					Y	-0-					42
11	605 N	-0-	-0-	-605	-0-					Y	-0-					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
COLMENA (FRIO 1200)										19730 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
DCR-STATE 258										WELL #: 5	RRCID -> 065638	COMPL. DATE 03/10/1976	TOTAL DEPTH 1546	PERF. 1242	-	1248
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLORADO (LOMA NOVIA)										19808 020	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM HOGG			
CHARRO OPERATING, L.L.C.										146621						
PINNELL YTURRIA										WELL #: 1LN	RRCID -> 287070	COMPL. DATE 05/17/2019	TOTAL DEPTH 3026	PERF. 2744	-	2748
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COMITAS (DEEP)										19914 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
HAYNES										WELL #: 25	RRCID -> 202920	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 15022	PERF. 8952	-	9156
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COMITAS(8100)										19914 038	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
HAYNES										WELL #: 13	RRCID -> 198813	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8090	-	8150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (8450)		19914 042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HAYNES		WELL #: 4 D		RRCID -> 177755		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8269 - 8305	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
COMITAS(8600)		19914 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HAYNES		WELL #: 4 F		RRCID -> 058511		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 10480	
								PERF. 8586 - 9070	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
COMITAS (8900)		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HAYNES		WELL #: 1 U		RRCID -> 053630		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587	
								PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 204580		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10776	
								PERF. 9178 - 9182	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
COMITAS (9600)		19914 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HAYNES		WELL #: 1 L		RRCID -> 053631		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587	
								PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				
HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 196902		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10776	
								PERF. 10030 - 10040	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)			19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
VELA, ROBERTO			WELL #:	3	RRCID ->	130504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7498 - 7516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE ROBERTO VELA G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	256729	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	11012	PERF. 9623 - 10140	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VELA, BOBBY				WELL #:	1	RRCID ->	256730	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9486 - 9877	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

THE MEDUSA COMPANY				851528									
VELA, ROBERTO				WELL #:	1	RRCID ->	097310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 8319 - 8329	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A)				19928 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
CAMPBELL, J. EST GU				WELL #:	1	RRCID ->	097772	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9454 - 9593	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244

CONCEPCION, EAST (6000)				19968 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.				190708									
PALACIOS, JOSE E. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	108908	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5992 - 6008	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2020															

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	74	60	1			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	105	97	1			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22	1			-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	74	60	1			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	105	97	1			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22	1			-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CONOCO DRISCOLL		//CONT.//	20178 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:	409	RRCID -> 178776		COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 2575 - 2579
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:	411	RRCID -> 180770		COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3286 - 3296
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	74	60 1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	113	103 1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24 1
CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)		20183 550	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:	130	RRCID -> 125042		COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF. 2412 - 2419
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONTEMPO (LOBO)		20256 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE C EXPLORATION, LLC		857512								
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:	3	RRCID -> 124045		COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8630 - 8905
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CONTEMPO (LOBO 1)		20256 505	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	104	RRCID -> 144879		COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7880 - 7904
10	1426 N	1225	-0-	-201	-0-	97 1	1118 2	N	9	12 1
11	1380 N	1162	-0-	-218	-0-	105 1	1049 2	N	7	8 1
12	1426 N	1138	-0-	-288	-0-	93 1	1036 2	N	8	7 1
01	1240 N	893	-0-	-347	-0-	80 1	807 2	N	5	6 1
02	1092 N	171	-0-	-921	-0-	16 1	151 2	N	4	4 1
03	1147 N	220	-0-	-927	-0-	19 1	199 2	N	2	2 1
						2 9				

CONTEMPO (LOBO 1)		//CONT.//		20256 505	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		161	RRCID -> 165570		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH		9312 PERF. 7953 - 7975			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		234	RRCID -> 220735		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH		8893 PERF. 7862 - 7874			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
02	14B2 EXT	1796	-0-	1796	1796	168	1	1617	2	10	6	1		8
						11	9							
03	14B2 EXT	1979	-0-	1979	3775	171	1	1795	2	12	9	1		11
						13	9							

CONTEMPO (LOBO 2)		20256 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		159	RRCID -> 168054		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH		9330 PERF. 7036 - 9041			
10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	188	1	2163	2	17	20	1		4
						19	9							
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	195	1	1940	2	12	14	1		2
						13	9							
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	4	6	1		-0-
						4	9							
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	281	2	4	4	1		-0-
						4	9							
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	53	1	510	2	4	4	1		-0-
						4	9							
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	4	4	1		-0-
						4	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		161	RRCID -> 168058		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH		9312 PERF. 7953 - 8942			
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	2	3	1		1
						2	9							
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	2	2	1		1
						2	9							
12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	211	1	2345	2	19	11	1		9
						21	9							
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	217	1	2210	2	13	13	1		9
						14	9							
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	44	1	420	2	3	8	1		4
						3	9							
03	713 N	514	-0-	-199	-0-	44	1	467	2	3	5	1		2
						3	9							

COPANO BAY, S. (FB-A,G, LOWER)		20452 029		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE 96		WELL #:		8 U	RRCID -> 058656		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE)										20452 072	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.										483925					
STATE TRACT 96										WELL #: 9	RRCID -> 035835	COMPL. DATE 03/21/1965	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER)										20452 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.										483925					
STATE TRACT 96										WELL #: 7	RRCID -> 204685	COMPL. DATE 10/21/2004	TOTAL DEPTH 11140	PERF. 7097 - 7181	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				117
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				117
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				117
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				117
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				117
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				117
COPANO BAY, S. (FB-A, J-2)										20452 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.										483925					
STATE TRACT 96										WELL #: 8 L	RRCID -> 058835	COMPL. DATE 05/12/1974	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COPANO BAY, S. (FB-A, K-2)										20452 180	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.										483925					
STATE TRACT 113										WELL #: 10	RRCID -> 149653	COMPL. DATE 02/08/1994	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7917 - 7927	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)										20452 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.										483925					
STATE TRACT 94										WELL #: 3	RRCID -> 248079	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 9581	PERF. 9435 - 9445	
10	2883 X	2573	-0-	-310	-0-	271	1	2288	3	Y	13	197	1		155
						14	9								
11	2790 X	2476	-0-	-314	-0-	261	1	2131	3	Y	76				231
						84	9								
12	3069 X	2398	-0-	-671	-0-	319	1	1999	3	Y	73				304
						80	9								
01	3069 X	1966	-0-	-1103	-0-	288	1	1595	3	Y	75				379
						83	9								
02	DLQ G-10	1851	-0-	1851	1851	250	1	1556	3	Y	41	181	1		239
						45	9								
03	DLQ G-10	2157	-0-	2157	4008	277	1	1821	3	Y	54				293
						59	9								

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)//CONT.//												20452 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS					
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.//												483925											
STATE TRACT 115												WELL #:		1ST		RRCID -> 252161		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9546 - 9556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
COPANO BAY, S. (FB-B, M-10)												20452 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS					
LAMAR OIL & GAS, INC.												483925											
STATE TRACT 116												WELL #:		1ST		RRCID -> 269601		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8836 - 8842	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-			
COPANO BAY, S. (FB-G, 03)												20452 763		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS					
LAMAR OIL & GAS, INC.												483925											
STATE TRACT 62												WELL #:		1		RRCID -> 284931		COMPL. DATE 07/22/2017		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9508 - 9518	
10	4185	2324	-0-	-1861	1560	230	1	1939	3	Y	141	195	1							211			
						155	9																
11	4050	3164	-0-	-886	674	318	1	2594	3	Y	229	190	1							251			
						252	9																
12	3937 #	3048	-0-	-889	-0-	399	1	2491	3	Y	144									395			
						158	9																
01	3937 #	2398	-0-	-1539	-0-	350	1	1941	3	Y	97	198	1							294			
						107	9																
02	2457 R	2457	-0-	-0-	-0-	304	1	1893	3	Y	236	197	1							333			
						260	9																
03	3007	2668	-0-	-339	-0-	338	1	2216	3	Y	104									437			
						114	9																
COPANO BAY, S. (FB-G, 07)												20452 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS					
LAMAR OIL & GAS, INC.												483925											
STATE TRACT 80												WELL #:		1		RRCID -> 287363		COMPL. DATE 12/19/2018		TOTAL DEPTH 10027		PERF. 9900 - 9914	
10	3937	2002	-0-	-1935	1833	212	1	1790	3	Y	-0-									-0-			
11	3810	2739	-0-	-1071	762	299	1	2440	3	Y	-0-									-0-			
12	3937	1299	-0-	-2638	-0-	179	1	1120	3	Y	-0-									-0-			
01	3937	2155	-0-	-1782	-0-	329	1	1826	3	Y	-0-									-0-			
02	2869	2069	-0-	-800	-0-	286	1	1783	3	Y	-0-									-0-			
*03	3351	2404	-0-	-947	-0-	318	1	2086	3	Y	-0-									-0-			
COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS)												20452 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS					
LAMAR OIL & GAS, INC.												483925											
STATE TRACT 81-82 UNIT												WELL #:		2		RRCID -> 221259		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 9678		PERF. 9497 - 9530	
10	465 N	139	-0-	-326	-0-	15	1	124	3	Y	-0-									-0-			
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	456	3	Y	-0-									-0-			
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	187	1	1165	3	Y	-0-									-0-			
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	61	1	339	3	Y	-0-									-0-			
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	53	1	332	3	Y	-0-									-0-			
03	1364 N	447	-0-	-917	-0-	59	1	388	3	Y	-0-									-0-			

COPANO BAY, S. (TX MISS C) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 80										20452 950 483925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ARANSAS				
WELL #: 1										RRCID -> 237417	COMPL. DATE 04/21/2008	TOTAL DEPTH 10027	PERF.10095	- 10105			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CORPUS CHRISTI (MAYO) TOMAHAWK PETROLEUM WELL										20739 300 861695	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
WELL #: 1										RRCID -> 103717	COMPL. DATE 08/05/1982	TOTAL DEPTH 14004	PERF.11132	- 11146			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
PLUGGED AND ABANDONED										11/01/1995							
CORPUS CHRISTI, E. (D-6) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TSL 32973/ TR 55 /										20740 125 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
WELL #: 6L										RRCID -> 196653	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 8251	PERF. 7068	- 7084			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TSL 33099 / TR 54/										WELL #: 4U	RRCID -> 207786	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL DEPTH 8242	PERF. 7060	- 7950		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TR 54										WELL #: 4L	RRCID -> 281054	COMPL. DATE 06/21/2016	TOTAL DEPTH 8242	PERF. 7060	- 7076		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TSL 33099/TR 54/										20740 187 918475	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
WELL #: 1										RRCID -> 249116	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 9874	PERF. 8557	- 8565			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)				20740 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475												
TSL 32973/TR 55/				WELL #: 6	RRCID -> 188027	COMPL. DATE 12/23/2001	TOTAL DEPTH 8251	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TSL 32973/TR 55/				WELL #: 6U	RRCID -> 196661	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 8251	PERF. 6204 - 6210								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CORPUS CHRISTI, E. (G-3)				20740 310	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475												
TSL 33099/TR 54/				WELL #: 4L	RRCID -> 221704	COMPL. DATE 06/17/2016	TOTAL DEPTH 8242	PERF. 7060 - 7076								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
CORPUS CHRISTI, E. (H-1)				20740 348	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475												
TSL 33099/ TR54/				WELL #: 3	RRCID -> 172548	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 11926	PERF. 8258 - 8262								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORPUS CHRISTI, E. (H-2)				20740 349	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475												
STL 33099 /TR 54/				WELL #: 3	RRCID -> 161252	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH 11926	PERF. 8440 - 8462								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TSL 33099 / TR 54/				WELL #: 4L	RRCID -> 207787	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 8242	PERF. 7060 - 7950								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. WILSON UNIT					20745 050 665642 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 197940		ONE WELL COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 13190		CNTY: NUECES PERF.10082 - 11404	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	117	-0-	-69	-0-	95	3	22	9	N	20			60
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	78	3	24	9	N	22			82
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	166	3	25	9	N	23			105
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	165	3	11	9	N	10			115
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	107	3	17	9	N	15			130
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	160	3	20	9	N	18			148
CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) ORX RESOURCES, L.L.C. KELLY AIRPORT GU					20745 052 627136 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 208865		CAPACITY COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 13250		CNTY: NUECES PERF.12504 - 12702	
10	992 N	870	-0-	-122	-0-	774	2	96	9	N	87			197
11	990 N	669	-0-	-321	-0-	635	2	34	9	N	31			228
12	992 N	613	-0-	-379	-0-	576	2	37	9	N	34	184	1	78
01	868 N	347	-0-	-521	-0-	325	2	22	9	N	20			98
02	616 N	557	-0-	-59	-0-	509	2	48	9	N	44			142
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	637	2	88	9	N	80			222
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. TALBERT, L.G.					665642 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 135183		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 12649		PERF.11618 - 12574	
10	19538 X	3913	-0-	-15625	-0-	3691	3	222	9	Y	202	112	1	113
11	4200 X	3668	-0-	-532	-0-	3464	3	204	9	Y	185	204	1	94
12	4340 X	3472	-0-	-868	-0-	3234	3	238	9	Y	216	220	1	90
01	3999 X	3940	-0-	-59	-0-	3610	3	330	9	Y	300	219	1	171
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3507	3	173	9	Y	157	123	1	205
*03	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3651	3	282	9	Y	256	219	1	242
GUARANTY TITLE & TRUST					WELL #: 5		RRCID -> 186953		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 12672		PERF.11668 - 11702	
10	15118 X	3089	-0-	-12029	-0-	3034	3	55	9	Y	50			211
11	3510 X	3255	-0-	-255	-0-	3175	3	80	9	Y	73			284
12	3658 X	3516	-0-	-142	-0-	3453	3	63	9	Y	57			341
01	3658 X	2459	-0-	-1199	-0-	2412	3	47	9	Y	43	141	1	243
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3435	3	83	9	Y	75			318
03	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3516	3	72	9	Y	65	131	1	252
TALBERT, L. G.					WELL #: 4		RRCID -> 193112		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 13075		PERF.12169 - 12692	
10	17487 X	3446	-0-	-14041	-0-	3299	3	147	9	Y	134	75	1	74
11	3750 X	3336	-0-	-414	-0-	3201	3	135	9	Y	123	136	1	61
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3279	3	160	9	Y	145	147	1	59
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3130	3	101	9	Y	92	146	1	5
02	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	2928	3	114	9	Y	104	82	1	27
*03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3365	3	132	9	Y	120	146	1	1
TALBERT, L. G.					WELL #: 5		RRCID -> 195927		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF.12272 - 12749	
10	1207 N	280	-0-	-927	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.//				20745 052	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.//				665642										
GUARANTY TITLE & TRUST				WELL #: 6	RRCID -> 198135		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12208 - 12280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 216777		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10082 - 11404			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
PETERSON-NUSS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 148986		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10912 - 11480			
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	60	175 1		45
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	50			95
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	990 2	66 9			N	60			155
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	38			193
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
CORPUS CHRISTI, WEST(8000)				20745 070	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
TSL 32973/TR 55/				WELL #: 5	RRCID -> 262715		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 7677 - 7815			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CORPUS CHRISTI, WEST (8100)				20745 076	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
TSL 32973 / TR 55				WELL #: 7	RRCID -> 279342		COMPL. DATE 04/05/2015		TOTAL DEPTH 9478		PERF. 8270 - 8273			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-			2
CORPUS CHRISTI, WEST (8630)				20745 152	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
TSL 32973/TR 55/				WELL #: 7	RRCID -> 266399		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 9478		PERF. 8553 - 8556			
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. GUARANTY TITLE & TRUST "A"				20745 228 665642	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WELL #: 3				RRCID -> 125465	COMPL. DATE 09/19/1987	TOTAL DEPTH 13230	PERF. 8825 - 8831			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CORPUS CHRISTI, WEST (8900) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC SABCO ST 71				20745 304 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WELL #: 1				RRCID -> 250701	COMPL. DATE 06/08/2009	TOTAL DEPTH 9946	PERF. 8872 - 8941			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CORPUS CHRISTI, WEST (9000) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TSL 32973/TR 55/				20745 400 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WELL #: 5				RRCID -> 249183	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 9039 - 9074			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRI0) PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. GUARANTY TITLE & TRUST "A"				20745 456 665642	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WELL #: 4				RRCID -> 206606	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 11975	PERF. 9061 - 9075			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRI0) PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. GUARANTY TITLE & TRUST "A"				20745 684 665642	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WELL #: 2				RRCID -> 010061	COMPL. DATE 12/27/1948	TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A			
10	339 N	40	-0-	-299	-0-	40 3				25
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3				25
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3				25
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	137 3	22 9		35 1	10
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3				10
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	78 3	26 9		33 1	1

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B, K-8)			20759 760	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475						
TSL 32973 /TR 55/			WELL #: 5503	RRCID -> 132292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8455 - 8472
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT			WELL #: 8	RRCID -> 244996	COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH	9240	PERF. 9281 - 9347
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700)			20759 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475						
SABCO ST 71			WELL #: 1	RRCID -> 262003	COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH	9946	PERF. 8710 - 8758
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	13

STATE TRACT 55-8 UNIT			WELL #: 8	RRCID -> 270724	COMPL. DATE 05/23/2018		TOTAL DEPTH	9240	PERF. 8744 - 8804
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	153
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	153

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7)			20766 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925						
STATE TRACT 284			WELL #: 1	RRCID -> 214915	COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH	13060	PERF. 11457 - 11827
10	8711	5746	-0-	-2965	23301	5373 3	373 9	Y	339
11	8430	6674	-0-	-1756	21545	6268 3	406 9	Y	369
12	8370	7970	-0-	-400	21145	7505 3	465 9	Y	423
01	8370	6723	-0-	-1647	19498	6275 3	448 9	Y	407
02	7560	6208	-0-	-1352	18146	5823 3	385 9	Y	350
03	8370	7369	-0-	-1001	17145	6915 3	454 9	Y	413

CORTEZ (CORTEZ)			20837 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			789662						
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 26	RRCID -> 275517	COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH	3517	PERF. 3042 - 3046
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-

CORTEZ (CORTEZ)			//CONT.//		20837 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662															
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		C 5		RRCID -> 282099		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 2692 - 2712							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COTTON PATCH (FRIO 5725)					20999 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO									
MAGNUM PRODUCING, LP					521516															
GARZA					WELL #:		1		RRCID -> 199956		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4762 - 4763					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COWBOY, W. (9670)					21243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
TYLUDADEDA, LLC					875253															
GUERRA, A.M.					WELL #:				RRCID -> 147879		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9668 - 9685					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					113	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					113	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					113	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					113	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					113	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					113	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016																				
COWBOY (VKSBG 8100)					21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954															
LONGORIA					WELL #:		1		RRCID -> 242575		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8026 - 8078					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COWBOY (VKSBG 9170)					21273 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954															
ECHOLS					WELL #:		2		RRCID -> 286083		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8838 - 8885					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COWBOY (VKSBG 9500)										21273 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954						
ECHOLS										WELL #: 2	RRCID -> 163760	COMPL. DATE 07/25/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9403 - 9589	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

COWBOY, W. (9100)										21280 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
ORX RESOURCES, L.L.C.										627136						
HILL										WELL #: 1	RRCID -> 241683	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9116 - 9132	
10	DLQ	G-10	6099	-0-	6099	18861	320 1	5735 2	Y	40				165		
							44 9									
11	DLQ	G-10	6297	-0-	6297	25158	463 1	5804 2	Y	27	119 1			73		
							30 9									
12	31321	X	6163	-0-	-25158	-0-	374 1	5753 2	Y	33				106		
							36 9									
01	6665	X	6318	-0-	-347	-0-	512 1	5730 2	Y	69				175		
							76 9									
02	6020	X	5490	-0-	-530	-0-	384 1	5065 2	Y	37				212		
							41 9									
03	6510	X	5898	-0-	-612	-0-	380 1	5444 2	Y	67	139 1			140		
							74 9									

HILL										WELL #: 3	RRCID -> 243686	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH	10489	PERF. 9002 - 9044	
10	DLQ	G-10	5964	-0-	5964	10935	314 1	5631 2	Y	17				84		
							19 9									
11	DLQ	G-10	695	-0-	695	11630	51 1	644 2	Y	-0-	59 1			25		
12	15490	X	3860	-0-	-11630	-0-	235 1	3617 2	Y	7				32		
							8 9									
01	5952	X	1750	-0-	-4202	-0-	141 1	1583 2	Y	24				56		
							26 9									
02	5376	X	3518	-0-	-1858	-0-	247 1	3259 2	Y	11				67		
							12 9									
03	5952	X	5338	-0-	-614	-0-	347 1	4968 2	Y	21	40 1			48		
							23 9									

BRANNAN										WELL #: 1	RRCID -> 243715	COMPL. DATE 03/02/2009	TOTAL DEPTH	11278	PERF. 8943 - 8959	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)										21405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.										412178						
MESTENA										WELL #: 3931	RRCID -> 112531	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 10052 - 10068	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)				//CONT.//	21405 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//	412178													
MESTENA				WELL #: 3941		RRCID ->	182916	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL	DEPTH 10200	PERF.10012	- 10042					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

MESTENA				WELL #: 3942		RRCID ->	184153	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL	DEPTH 10210	PERF. 9956	- 9980					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

MESTENA				WELL #: 3943		RRCID ->	186987	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL	DEPTH 10210	PERF.10004	- 10023					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71

MESTENA				WELL #: 3944		RRCID ->	193263	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL	DEPTH 10255	PERF.10088	- 10108					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51

MESTENA				WELL #: 3932		RRCID ->	219893	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL	DEPTH 10200	PERF.10034	- 10046					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)					21408 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178													
SOUTH COYOTE					WELL #: 1	RRCID ->	180880	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL	DEPTH 10310	PERF. 9972	- 10008					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						16
HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						62
SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						60
SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						45
NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						150
NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						47
SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						45

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)		//CONT.//	21408 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178							
SOUTH COYOTE		WELL #:	11	RRCID ->	215881	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL	DEPTH 10208	PERF. 9923 - 9943
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				24
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				24
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				24
SOUTH COYOTE		WELL #:	12	RRCID ->	220471	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 9969 - 9994
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				92
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				92
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				92
COYOTE, WEST			21409 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178							
LOBO SOLO		WELL #:	2	RRCID ->	168672	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10127	PERF. 9650 - 9877
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LOBO SOLO		WELL #:	5	RRCID ->	214610	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL	DEPTH 10076	PERF. 9690 - 9878
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LOBO SOLO		WELL #:	4	RRCID ->	220416	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL	DEPTH 10030	PERF. 9664 - 9731
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
COYOTE, WEST (QUEEN CITY)			21409 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178							
MESTENA HOT WELLS		WELL #:	1	RRCID ->	115035	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL	DEPTH 9800	PERF. 9628 - 9694
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				69
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				69

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178															
LOBO SOLO		WELL #:		1	RRCID -> 167442		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 10034		PERF. 9650 - 9856								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PORTERO		WELL #:		1	RRCID -> 181503		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9686 - 9716								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
PORTERO		WELL #:		2	RRCID -> 208835		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9714 - 9728								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
LOBO SOLO		WELL #:		6	RRCID -> 216790		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9644 - 9676								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MESTENA HOT WELLS		WELL #:		4	RRCID -> 222677		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9646 - 9665								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516																	
WEST COYOTE		WELL #:		1	RRCID -> 109848		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9706 - 9728								
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)				22122 265	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648													
GARCIA-PEREZ				WELL #:	1ST	RRCID ->	188354	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL	DEPTH	9195	PERF.	8706	-	8848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	23	1	99	2	N	-0-					-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	31	1	157	2	N	-0-					-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-	
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	37	1	111	2	N	-0-					-0-	
VAQUERO OPERATING MEW				882776	WELL #:	1	RRCID ->	180326	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL	DEPTH	8850	PERF.	8524	-	8562
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37	
SERNA, DONATO "A"				WELL #:	2	RRCID ->	184975	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL	DEPTH	9050	PERF.	8535	-	8581	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92	
GEOGHEGAN, DENNIS				WELL #:	1	RRCID ->	186030	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL	DEPTH	9192	PERF.	8756	-	8768	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MEW				WELL #:	2	RRCID ->	200308	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL	DEPTH	8851	PERF.	8526	-	8562	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MEW				WELL #:	3	RRCID ->	206458	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL	DEPTH	8864	PERF.	4720	-	4790	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)			22124 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178														
ROSARIO CATTLE CO.			WELL #: 1C		RRCID -> 168266		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENAVIDES, ROSA V. "C"			WELL #: 6		RRCID -> 175058		COMPL. DATE 10/03/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)			22124 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LAUREL			102824														
			WELL #: 1		RRCID -> 146908		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
LAUREL			WELL #: 5		RRCID -> 153796		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266								
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					84
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					84
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MARSHALL TRUSTS			WELL #: 1		RRCID -> 148170		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAUREL			WELL #: 4		RRCID -> 150729		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)				//CONT.//	22124 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//	412178												
LAUREL				WELL #:	6	RRCID ->	164267	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL	DEPTH	16298	PERF.	9496	-	9573	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MARSHALL, STANLEY G.																	
				WELL #:	3	RRCID ->	177234	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	9952	-	10014	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KILLAM OIL CO., LTD.																	
KILLAM HURD MCLEAN 121				WELL #:	460054 4	RRCID ->	218409	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	14713	PERF.	13896	-	14172	
10	27931 X	25606	-0-	-2325	-0-	25606	2				N	-0-					-0-
11	26940 X	25031	-0-	-1909	-0-	25031	2				N	-0-					-0-
12	27838 X	16067	-0-	-11771	-0-	16067	2				N	-0-					-0-
01	25606 X	11758	-0-	-13848	-0-	11758	2				N	-0-					-0-
02	23352 X	8426	-0-	-14926	-0-	8426	2				N	-0-					-0-
03	25854 X	23504	-0-	-2350	-0-	23504	2				N	-0-					-0-
KILLAM HURD MCLEAN 121																	
				WELL #:	5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL	DEPTH	14925	PERF.	12432	-	12447	
10	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2				N	-0-					-0-
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2				N	-0-					-0-
12	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	1048	2				N	-0-					-0-
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2				N	-0-					-0-
02	1428 N	913	-0-	-515	-0-	913	2				N	-0-					-0-
03	1054 N	984	-0-	-70	-0-	984	2				N	-0-					-0-
KILLAM-HURD-MCLEAN "121"																	
				WELL #:	6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL	DEPTH	14487	PERF.	14204	-	14258	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KILLAM HURD MCLEAN 122																	
				WELL #:	1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL	DEPTH	16550	PERF.	14728	-	14952	
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2				N	-0-					-0-
11	3000 X	2130	-0-	-870	-0-	2130	2				N	-0-					-0-
12	3100 X	1756	-0-	-1344	-0-	1756	2				N	-0-					-0-
01	3100 X	2659	-0-	-441	-0-	2659	2				N	-0-					-0-
02	2800 X	2047	-0-	-753	-0-	2047	2				N	-0-					-0-
03	3100 X	3049	-0-	-51	-0-	3049	2				N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)				//CONT.//	22124 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.				//CONT.//	460054										
KILLAM HURD MCLEAN 121				WELL #:	8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	02/16/2017	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.13960	-	14110
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KILLAM HURD MCLEAN 121				WELL #:	7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.13236	-	13250
10	2604	X	1793	-0-	-811	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
11	3000	X	1747	-0-	-1253	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	2568	-0-	-532	-0-	2568	2			N	-0-			-0-
01	3100	X	2338	-0-	-762	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
03	2573	X	2438	-0-	-135	-0-	2438	2			N	-0-			-0-
KILLAM HURD MCLEAN 121				WELL #:	10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.14122	-	14226
10	11253	X	10966	-0-	-287	-0-	10966	2			N	-0-			-0-
11	10890	X	8907	-0-	-1983	-0-	8907	2			N	-0-			-0-
12	12090	X	6694	-0-	-5396	-0-	6694	2			N	-0-			-0-
01	12090	X	4980	-0-	-7110	-0-	4980	2			N	-0-			-0-
02	10920	X	3628	-0-	-7292	-0-	3628	2			N	-0-			-0-
03	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-			-0-
KILLAM HURD MCLEAN 121				WELL #:	12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL	DEPTH	15610	PERF.14132	-	14404
10	3658	X	2971	-0-	-687	-0-	2971	2			N	-0-			-0-
11	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	3500	2			N	-0-			-0-
12	4061	X	3741	-0-	-320	-0-	3741	2			N	-0-			-0-
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-			-0-
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-			-0-
TEXRON OPERATING, LLC				850872											
LA PURIMISA RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 8038	-	9530
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CUBA LIBRE (3RD HINNANT)				22124 503	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824											
LAUREL, P.				WELL #:	1 C	RRCID ->	158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL	DEPTH	16970	PERF. 8688	-	8712
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)				//CONT.//	22124 503	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LAUREL, A.				//CONT.//	102824															
				WELL #:	2	RRCID -> 164674				COMPL. DATE 08/30/1997				TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					-0-	
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
A. G. LONG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 166564				COMPL. DATE 02/01/1998				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670						
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-					9	
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					9	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					9	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26	
ROSARIO CATTLE CO.				WELL #:	3	RRCID -> 168454				COMPL. DATE 08/20/1998				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696						
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					35	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35	
ROSARIO CATTLE COMPANY				WELL #:	4	RRCID -> 282162				COMPL. DATE 01/08/2014				TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350						
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					177	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					177	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					177	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					177	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					177	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					177	
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313																
VAN ES				WELL #:	2	RRCID -> 168716				COMPL. DATE 03/27/1998				TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DAKOTA OIL COMPANY				197406																
GONZALES				WELL #:		RRCID -> 166972				COMPL. DATE 01/26/1998				TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703						
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					80	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					80	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					80	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					80	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					80	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					80	
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022																				

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 674

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) FAULCONER ENERGY, LLC VAN ES				//CONT.//	22124 503 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
				WELL #:	1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8700	-	8728		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-		328 100 9	1	3802	2	N	91	178	1			157
11	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-		367 23 9	1	3449	2	N	21					178
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-		375 31 9	1	3382	2	N	28					206
01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-		435 146 9	1	3936	2	N	133	182	1			157
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-		354 125 9	1	3595	2	N	114	167	1			104
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-		389 143 9	1	4022	2	N	130					234
LAUREL, ANGEL					WELL #:	1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL	DEPTH	8850	PERF.	8701	-	8722	
10	2542	X	2394	-0-	-148	-0-		189 11 9	1	2194	2	N	10					82
11	2430	X	2027	-0-	-403	-0-		193 15 9	1	1819	2	N	14					96
12	2542	X	2083	-0-	-459	-0-		205 23 9	1	1855	2	N	21					117
01	2542	X	1535	-0-	-1007	-0-		151 17 9	1	1367	2	N	15					132
02	2296	X	2252	-0-	-44	-0-		200 23 9	1	2029	2	N	21					153
03	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-		212 15 9	1	2190	2	N	14					167
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"					WELL #:	412178 1	RRCID ->	157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL	DEPTH	9160	PERF.	8676	-	8940	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BENAVIDES, ROSA V. "E"					WELL #:	1	RRCID ->	167438	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL	DEPTH	9232	PERF.	8752	-	8768	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LAUREL, ALONZO Z. LTD					WELL #:	1	RRCID ->	170798	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL	DEPTH	15656	PERF.	8644	-	8672	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD INNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3					RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824																
LAUREL, P. WELL #: 1 T					RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T					RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
KILLAM OIL CO., LTD. 460054																
DCR 80 WELL #: 9					RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
DCR 262 WELL #: 1					RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE)				23207 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264														
LA JOYA				WELL #: 2	RRCID -> 257993				COMPL. DATE 08/13/2010				TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			Y	-0-						-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			Y	-0-						-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			Y	-0-						-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			Y	-0-						-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			Y	-0-						-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-						-0-
DASKAM, SOUTH (RINCON)				23209 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264														
BUTLER				WELL #: 1	RRCID -> 230064				COMPL. DATE 07/25/2007				TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773					
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			Y	-0-						-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			Y	-0-						-0-
12	5 N	2	-0-	-3	-0-			2 2			Y	-0-						-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-						-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-						-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-						-0-
DASKAM, SOUTH (YTURRIA)				23209 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
SCORPION OPERATING, INC.				758492														
STEEN, BETTY				WELL #: 7	RRCID -> 244992				COMPL. DATE 11/28/2008				TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						172
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						172
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						172
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						172
DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)				23209 600	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264														
BUTLER				WELL #: 2	RRCID -> 235205				COMPL. DATE 12/04/2007				TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)				23209 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264														
TIJERINA				WELL #: 1	RRCID -> 247551				COMPL. DATE 01/30/2008				TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332					
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-			2 1	203	2	Y	-0-						-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-			2 1	168	2	Y	-0-						-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-			3 1	300	2	Y	-0-						-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-			3 1	247	2	Y	-0-						-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-			3 1	277	2	Y	32	32	1				-0-
								35 9										
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-			4 1	376	2	Y	-0-						-0-

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		//CONT.//		23209 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264								
YTURRIA, FRANK		WELL #:		2	RRCID -> 258891		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8691 - 9115	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	403 N	271	-0-	-132	-0-	3	1	268	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	268	-0-	-152	-0-	3	1	265	2	Y	-0-	-0-
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	2	1	183	2	Y	3 1	-0-
01	279 N	155	-0-	-124	-0-	3	9					
02	252 N	40	-0-	-212	-0-	1	1	154	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	60	-0-	-126	-0-	40	2			Y	-0-	-0-
						60	2			Y	-0-	-0-
DASKAM, WEST (VICKSBURG)				23215 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
STEEN, BETTY		WELL #:		5	RRCID -> 236647		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4730 - 4966	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
STEEN, BETTY		WELL #:		8	RRCID -> 247511		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5040 - 5046	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DAVIS (HINNANT 1ST)				23379 121	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
BMT AVIATOR		WELL #:		1	RRCID -> 276016		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8073 - 8083	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
03	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-	25
DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)				23379 124	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EL GATO SWD INC.				247705								
PUIG GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID -> 098358		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7878 - 7910	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
PUIG "B"		WELL #:		4	RRCID -> 257963		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8779 - 8784	
10	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			Y	-0-	69
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-	69
12	1178 N	733	-0-	-445	-0-	733	2			Y	-0-	69
01	1178 N	755	-0-	-423	-0-	755	2			Y	-0-	69
02	1064 N	811	-0-	-253	-0-	811	2			Y	-0-	69
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-	69

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)			//CONT.//			23379 124	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//			460054											
PUIG "C"			WELL #:			5	RRCID -> 262999			COMPL. DATE 06/13/2011			TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	1734	-0-	-0-	-64	-0-	-0-	1732	2	2	9	Y	2				80
11	1590 N	1169	-0-	-0-	-421	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-				80
12	1395 N	1014	-0-	-0-	-381	-0-	-0-	1013	2	1	9	Y	1				81
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-				81
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-				81
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	2	17	9	Y	15				96
GARCIA 608					WELL #:			3	RRCID -> 270039			COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SMITH PRODUCTION INC.					789662												
BMT AVIATOR					WELL #:			2	RRCID -> 283484			COMPL. DATE 12/28/2017			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DAVIS (PUIG)					23379 426			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
THOMASMA, RAY J.					WELL #:			17	RRCID -> 290188			COMPL. DATE 05/11/2018			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8210 - 8280		
10	3100 N	1	-0-	-0-	-3099	64143	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
11	3000 N	8	-0-	-0-	-2992	61151	-0-	2	1	6	2	Y	-0-				-0-
12	3100 N	11	-0-	-0-	-3089	58062	-0-	3	1	8	2	Y	-0-				-0-
01	3100 N	41	-0-	-0-	-3059	55003	-0-	10	1	31	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	15	-0-	-0-	-2785	52218	-0-	4	1	11	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-0-	-3100	49118	-0-					Y	-0-				-0-
DAVIS, S. (PUIG)					23389 100			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
MCGRATH, JOHN J.					WELL #:			1	RRCID -> 048169			COMPL. DATE 04/29/1970			TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KILLAM OIL CO., LTD.					460054												
BRUNI ESTATE					WELL #:			1 U	RRCID -> 047098			COMPL. DATE 09/18/1969			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DAVIS, S. (THIES)				23389 122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
KILLAM MINERAL FEE 16				WELL #: 3		RRCID -> 104166		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 8421 - 8427					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DAVIS, S (2ND HINNANT)				23389 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
THOMASMA, RAY J.				WELL #: 20		RRCID -> 291453		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8028 - 9549					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KILLAM OIL CO., LTD.				460054													
HINNANT HEIRS				WELL #: 4010		RRCID -> 268858		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 8525 - 8546					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT				WELL #: 3613		RRCID -> 293420		COMPL. DATE 12/06/2023		TOTAL DEPTH 10218		PERF. 8493 - 8613					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					53
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					53
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					53
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					53
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					53
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-					53
HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT				WELL #: 3112		RRCID -> 296108		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 10071		PERF. 8747 - 8755					
10	19003 X	12796	-0-	-6207	B	-0-	12721	2	75	9	N	68					252
11	16680 X	11707	-0-	-4973	B	-0-	11612	2	95	9	N	86	184	1			154
12	15717 X	9824	-0-	-5893	B	-0-	9747	2	77	9	N	70					224
01	14601 X	10687	-0-	-3914	B	-0-	10562	2	125	9	N	114	188	1			150
02	11564 X	7897	-0-	-3667	B	-0-	7842	2	55	9	N	50					200
03	12803 X	10200	-0-	-2603	B	-0-	10127	2	73	9	N	66					266
DAVIS, S. (4TH HINNANT)				23389 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
THOMASMA, RAY J.				WELL #: 5		RRCID -> 065943		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 8505		PERF. N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT)		//CONT.//		23389 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DEVON GAS FEE		WELL #:		1	RRCID -> 256824		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 11988		PERF. 8336 - 8360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	1264	1	4946	2	Y	-0-			-0-
11	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	1329	1	4606	2	Y	-0-			-0-
12	5270 X	4932	-0-	-338	-0-	1267	1	3665	2	Y	-0-			-0-
01	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	1325	1	3982	2	Y	-0-			-0-
02	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	1358	1	3610	2	Y	-0-			-0-
03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	1494	1	4262	2	Y	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
BRUNI ESTATE				WELL #:		1 L	RRCID -> 047099		COMPL. DATE 09/18/1969		TOTAL DEPTH 8750		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI ESTATE				WELL #:		A 1	RRCID -> 048014		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 8750		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS, S. (2550)				23389 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
THOMASMA, RAY J.				WELL #:		3	RRCID -> 245693		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3807		PERF. 2590 - 2690	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, S. (8000)				23389 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
THOMASMA, RAY J.				WELL #:		20	RRCID -> 291452		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8028 - 9549	
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	52	1	203	2	N	1			196
						1	9							
11	420 N	120	-0-	-300	-0-	27	1	93	2	N	-0-	176	1	20
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	50	1	146	2	N	12			32
						13	9							
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	127	1	381	2	N	-0-			32
02	112 N	4	-0-	-108	-0-	1	1	3	2	N	-0-			32
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	73	1	207	2	N	-0-			32

THOMASMA, RAY J.				WELL #:		22	RRCID -> 298675		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL DEPTH 10869		PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, S. (8000) KILLAM OIL CO., LTD. HINNANT 307 '1 C'			//CONT.//		23389 905 460054	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
WELL #:			3	RRCID ->	290504	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8151	-	8162				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) THREE C EXPLORATION, LLC FROST TRUST -17-					23706 666 857512	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WEBB						
WELL #:					2	RRCID ->	217216	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL	DEPTH	4510	PERF.	4390	-	4404		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DEE DAVENPORT (3750 STRAY) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.					23893 345 789662	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR						
WELL #: C					8	RRCID ->	179377	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL	DEPTH	7813	PERF.	3732	-	3828		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GARCIA L&L CO.					WELL #:	C	7	RRCID ->	182065	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	3728	-	3801
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DEJAY (6TH QUEEN CITY) LORAC, INC. WELDER					24012 753 508936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL						
WELL #:					1	RRCID ->	085795	COMPL. DATE	11/04/1979	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	6023	-	6035		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2024 - WELL PLUGGED 05/17/24																		
WELDER, JAMES F. HEIRS "D"					WELL #:	2	RRCID ->	099289	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL	DEPTH	6314	PERF.	6060	-	6066	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2024 - WELL PLUGGED 05/20/24																		

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2024 - WELL PLUGGED 05/14/24

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTH TEXAS DISPOSAL SRVS, LLC 102362
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

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

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2024

DEL MAR (LOBO CONS.) KILLAM OIL CO., LTD. K&H FEE PORCION			24139 400 460054 WELL #: 1701			NON-ASSOCIATED RRCID -> 221317			CAPACITY COMPL. DATE 04/06/2006			CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA			WELL #: J 3			RRCID -> 265610			COMPL. DATE 05/04/2018			TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6784						
10	713 N	472	-0-	-241	-0-	472	2					Y	-0-					-0-
11	570 N	423	-0-	-147	-0-	423	2					Y	-0-					-0-
12	651 N	346	-0-	-305	-0-	346	2					Y	-0-					-0-
01	465 N	153	-0-	-312	-0-	153	2					Y	-0-					-0-
02	392 N	184	-0-	-208	-0-	184	2					Y	-0-					-0-
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2					Y	-0-					-0-

DESTINO (LOWER HOUSE) SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. MOBIL FEE			24400 240 743197 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED RRCID -> 297398			CAPACITY COMPL. DATE 06/29/2022			CNTY: DUVAL TOTAL DEPTH 16300 PERF.15150 - 15228						
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

DESTINO (SLICK B) SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. MOBIL FEE			24400 375 743197 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED RRCID -> 208223			EXEMPT COMPL. DATE 12/06/2004			CNTY: DUVAL TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070						
10	DLQ G-10	388	-0-	388 B	1596	388	2					Y	-0-					29
11	DLQ G-10	433	-0-	433 B	2029	433	2					Y	-0-					29
12	DLQ G-10	221	-0-	221 B	2250	221	2					Y	-0-					29
01	DLQ G-10	1126	-0-	1126 B	3376	1126	2					Y	-0-					29
02	DLQ G-10	477	-0-	477 B	3853	477	2					Y	-0-					29
03	DLQ G-10	912	-0-	912 B	4765	912	2					Y	-0-					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) DAF OPERATING, LLC CUELLER-STATE			24400 925 196980 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 135632			CAPACITY COMPL. DATE 06/11/1994			CNTY: DUVAL TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. MOBIL FEE			743197 WELL #: 1			RRCID -> 137913			COMPL. DATE 03/14/1993			TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366						
10	DLQ G-10	89	-0-	89	89	89	2					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	410	-0-	410	499	410	2					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	90	-0-	90	589	90	2					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	671	-0-	671	1260	671	2					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	877	-0-	877	2137	877	2					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	871	-0-	871	3008	871	2					Y	-0-					-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL									
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 743197									
MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE					
10	DLQ	G-10	112 -0- 112 831 112 2 Y -0- -0-						
11	DLQ	G-10	267 -0- 267 1098 267 2 Y -0- -0-						
12	DLQ	G-10	112 -0- 112 1210 112 2 Y -0- -0-						
01	DLQ	G-10	119 -0- 119 1329 119 2 Y -0- -0-						
02	DLQ	G-10	631 -0- 631 1960 631 2 Y -0- -0-						
03	DLQ	G-10	477 -0- 477 2437 477 2 Y -0- -0-						
MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368									
10	DLQ	G-10	912 -0- 912 3442 912 2 Y -0- -0-						
11	DLQ	G-10	958 -0- 958 4400 958 2 Y -0- -0-						
12	DLQ	G-10	776 -0- 776 5176 776 2 Y -0- -0-						
01	DLQ	G-10	3916 -0- 3916 9092 3916 2 Y -0- -0-						
02	DLQ	G-10	4165 -0- 4165 13257 4165 2 Y -0- -0-						
03	DLQ	G-10	4783 -0- 4783 18040 4783 2 Y -0- -0-						
DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL									
PALEO OIL COMPANY LLC 635131									
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164									
10	DLQ	G-10	1359 -0- 1359 9650 1359 2 Y -0- -0-						
11	DLQ	G-10	1493 -0- 1493 11143 1493 2 Y -0- -0-						
12	DLQ	G-10	1723 -0- 1723 12866 1723 3 Y -0- -0-						
01	DLQ	G-10	1186 -0- 1186 14052 1186 3 Y -0- -0-						
02	2700 N	895 -0- -1805 12247 895 3 Y -0- -0-							
03	0 N	NO RPT -0- -0- 12247 Y NO RPT -0-							
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326									
10	14B	DENY	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
11	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
12	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
01	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
02	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
03	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL									
TRIUM, LTD. 871159									
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916									
10	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
11	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
12	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
01	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
02	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
03	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL									
PALEO OIL COMPANY LLC 635131									
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824									
10	14B	DENY	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
11	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
12	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
01	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
02	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						
03	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-						

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)			//CONT.//		24905 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
SANTA ROSA OPERATING, LLC					748104														
HAMILTON, BUCK			WELL #:		5R		RRCID -> 188142		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 15389		PERF.14381 - 15088						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HAMILTON, BUCK			WELL #:		6		RRCID -> 191236		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16859		PERF.14963 - 16658						
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DINN INTERMEDIATE (HINNANT)					24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
PALEO OIL COMPANY LLC					635131														
HAMILTON, BUCK			WELL #:		1		RRCID -> 177904		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 14469		PERF.12860 - 13824						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LOPEZ MINERAL TRUST			WELL #:		3		RRCID -> 196591		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 13907		PERF.13030 - 13042						
10	DLQ G-10	459	-0-	459	2227	459	2					Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	269	-0-	269	2496	269	2					Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	146	-0-	146	2642	146	3					Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	174	-0-	174	2816	174	3					Y	-0-					-0-	
02	2700 N	156	-0-	-2544	272	156	3					Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	272							Y	NO RPT					-0-	
LOPEZ MINERAL TRUST			WELL #:		1		RRCID -> 198140		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 16600		PERF.13240 - 13302						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAMILTON, BUCK			WELL #:		10		RRCID -> 205628		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 16295		PERF.13202 - 14040						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)				//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL			
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.// 635131													
HAMILTON, BUCK				WELL #: 12		RRCID -> 212172		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 14034		PERF.12966 - 13670					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
10	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-	
11	8280 X	7857	-0-	-423	-0-	7857	2			N	-0-					-0-	
12	8556 X	4694	-0-	-3862	-0-	4694	3			N	-0-					-0-	
01	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					-0-	
02	7644 X	6118	-0-	-1526	-0-	6118	3			N	-0-					-0-	
03	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-	

LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #: 6		RRCID -> 251311		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 14417		PERF.13042 - 14152					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-	

SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104													
HAMILTON, BUCK				WELL #: 8		RRCID -> 193706		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12884 - 13180					
10	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-	
11	240 X	161	-0-	-79	-0-	161	2			Y	-0-					-0-	
12	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

HAMILTON, BUCK				WELL #: 9		RRCID -> 202376		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13007 - 13148					
10	228	-0-	-0-	-228	-0-					N	-0-					-0-	
11	228	-0-	-0-	-228	-0-					N	-0-					-0-	
12	228	NO RPT	-0-	-228	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	228	NO RPT	-0-	-228	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	228	NO RPT	-0-	-228	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	228	NO RPT	-0-	-228	-0-					N	NO RPT					-0-	

HAMILTON, BUCK				WELL #: 11		RRCID -> 209711		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 14030		PERF.12910 - 13463					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HAMILTON, BUCK				WELL #: 14		RRCID -> 217340		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 14012		PERF.12762 - 13748					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)				//CONT.//	24907 220	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL							
SANTA ROSA OPERATING, LLC				//CONT.//	748104																
HAMILTON, BUCK				WELL #:	7	RRCID -> 243322		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 16950		PERF.13077		- 13549							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	

HAMILTON, BUCK				WELL #:	6	RRCID -> 246005		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16859		PERF.13022		- 13062							
10	14B2 EXT	5638	-0-	5638	91597	5638	2					N		-0-						-0-	
11	14B2 EXT	5172	-0-	5172	96769	5172	2					N		-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)				25010 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB								
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397																	
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	127	RRCID -> 150822		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 7843		- 8548							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	150	RRCID -> 163683		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 8871		PERF. 7592		- 8594							
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	74	1	849	2	N	7	8	1							2	
						8	9														
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	84	1	840	2	N	5	6	1							1	
						6	9														
12	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	253	1	2803	2	N	23	14	1							10	
						25	9														
01	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	262	1	2656	2	N	16	16	1							10	
						18	9														
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	1	8	1							3	
						1	9														
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	1	3	1							1	
						1	9														

HILCORP ENERGY COMPANY				386310																	
DIX RANCH C				WELL #:	100A	RRCID -> 105941		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6988		- 6998							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	

DIX RANCH A				WELL #:	6	RRCID -> 142103		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7205		- 7230							
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	68	1	361	2	Y	-0-									-0-	
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	72	1	390	2	Y	-0-									-0-	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	2	Y	-0-									-0-	
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	72	1	329	2	Y	-0-									-0-	
02	420 N	37	-0-	-383	-0-	7	1	30	2	Y	-0-									-0-	
03	372 N	284	-0-	-88	-0-	56	1	228	2	Y	-0-									-0-	

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)										CAPACITY										CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																							
DIX RANCH C																							
										WELL #: 2										RRCID -> 142691			
										COMPL. DATE 09/12/1992										TOTAL DEPTH 7730			
																				PERF. 7233 - 7326			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

DIX RANCH D										WELL #: 1										RRCID -> 146292			
										COMPL. DATE 08/10/1993										TOTAL DEPTH 7900			
																				PERF. 7372 - 7455			
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-		10	1	52	2	Y	-0-					-0-					
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-		10	1	56	2	Y	-0-					-0-					
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-		187	1	1015	2	Y	-0-					-0-					
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-		114	1	520	2	Y	-0-					-0-					
02	56	N	12	-0-	-44	-0-		2	1	10	2	Y	-0-					-0-					
03	62	N	47	-0-	-15	-0-		9	1	38	2	Y	-0-					-0-					

DIX RANCH D										WELL #: 2										RRCID -> 146478			
										COMPL. DATE 08/25/1993										TOTAL DEPTH 7850			
																				PERF. 6895 - 6912			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

DIX RANCH D										WELL #: 4										RRCID -> 147432			
										COMPL. DATE 11/22/1993										TOTAL DEPTH 7950			
																				PERF. 6945 - 6984			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

DIX RANCH A-1765										WELL #: 1										RRCID -> 157756			
										COMPL. DATE 02/19/1996										TOTAL DEPTH 8647			
																				PERF. 7749 - 8366			
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-		303	1	1614	2	Y	-0-					-0-					
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-		295	1	1602	2	Y	-0-					-0-					
12	1922	N	1807	-0-	-115	-0-		281	1	1526	2	Y	-0-					-0-					
01	1891	N	1177	-0-	-714	-0-		212	1	965	2	Y	-0-					-0-					
02	1708	N	1003	-0-	-705	-0-		198	1	805	2	Y	-0-					-0-					
03	1798	N	757	-0-	-1041	-0-		149	1	608	2	Y	-0-					-0-					

DIX RANCH C 101										WELL #: 1										RRCID -> 161289			
										COMPL. DATE 10/31/1996										TOTAL DEPTH 7350			
																				PERF. 6886 - 6908			
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-		11	1	59	2	Y	-0-					-0-					
11	60	N	3	-0-	-57	-0-		3	2			Y	-0-					-0-					
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-		10	1	56	2	Y	-0-					-0-					
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-		16	1	71	2	Y	-0-					-0-					
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-		18	1	72	2	Y	-0-					-0-					
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-		16	1	64	2	Y	-0-					-0-					

DIX RANCH A-1768										WELL #: 2										RRCID -> 162538			
										COMPL. DATE 01/17/1997										TOTAL DEPTH 8508			
																				PERF. 7488 - 8138			
10	527	N	489	-0-	-38	-0-		77	1	412	2	Y	-0-					-0-					
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-		78	1	425	2	Y	-0-					-0-					
12	527	N	521	-0-	-6	-0-		81	1	440	2	Y	-0-					-0-					
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-		102	1	463	2	Y	-0-					-0-					
02	476	N	421	-0-	-55	-0-		83	1	338	2	Y	-0-					-0-					
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-		111	1	452	2	Y	-0-					-0-					

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOB0) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	5	1	22	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-			-0-
DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043														
10	1674 X	1542	-0-	-132	-0-	239	1	1277	2	Y	24			54
						26	9							
11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	254	1	1381	2	Y	24			78
						26	9							
12	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	265	1	1439	2	Y	37	71	1	44
						41	9							
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	311	1	1414	2	Y	73	75	1	42
						80	9							
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	294	1	1196	2	Y	40			82
						44	9							
03	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	316	1	1288	2	Y	32	75	1	39
						35	9							
DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929														
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	217	2	Y	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	48	1	261	2	Y	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	45	1	244	2	Y	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	49	1	221	2	Y	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	50	1	203	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	52	1	214	2	Y	-0-			-0-
DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958														
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	314	1	1677	2	Y	16			36
						18	9							
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	286	1	1551	2	Y	16			52
						18	9							
12	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	221	1	1203	2	Y	25	48	1	29
						28	9							
01	2015 N	1319	-0-	-696	-0-	228	1	1037	2	Y	49	50	1	28
						54	9							
02	1736 N	1200	-0-	-536	-0-	231	1	940	2	Y	26			54
						29	9							
03	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	253	1	1031	2	Y	22	50	1	26
						24	9							

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOB0) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853									
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	104	1	557 2 Y	-0-
11	870 N	520	-0-	-350	-0-	81	1	439 2 Y	-0-
12	775 N	497	-0-	-278	-0-	77	1	420 2 Y	-0-
01	651 N	473	-0-	-178	-0-	85	1	388 2 Y	-0-
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	89	1	362 2 Y	-0-
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	97	1	396 2 Y	-0-
DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638									
10	775 N	641	-0-	-134	-0-	101	1	540 2 Y	-0-
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	143	1	779 2 Y	-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	150	1	816 2 Y	-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	166	1	752 2 Y	-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	164	1	667 2 Y	-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	164	1	668 2 Y	-0-
DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890									
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	213	1	1136 2 Y	8
11	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	175	1	952 2 Y	8
12	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	171	1	931 2 Y	13
01	1364 N	1123	-0-	-241	-0-	198	1	899 2 Y	24
02	1064 N	1063	-0-	-1	-0-	207	1	842 2 Y	25
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	218	1	887 2 Y	11
						12	9		25
DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138									
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	23	1	124 2 Y	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	21	1	115 2 Y	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116 2 Y	-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	25	1	112 2 Y	-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	25	1	101 2 Y	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	26	1	104 2 Y	-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)				//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
DIX RANCH A-1768				WELL #:	13	RRCID ->	199516	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL	DEPTH	8203	PERF. 7248	-	8005		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-		15	1	61	2	N	2	2	1		3
								2	9								
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-		13	1	54	2	N	-0-	2	1		1
DIX RANCH A-1746				WELL #:	14	RRCID ->	199518	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL	DEPTH	8362	PERF. 7338	-	8124		
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-		5	1	27	2	Y	-0-				-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-		8	1	46	2	Y	-0-				-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-		7	1	37	2	Y	-0-				-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-		7	1	32	2	Y	-0-				-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-		7	1	29	2	Y	-0-				-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-		8	1	34	2	Y	-0-				-0-
DIX RANCH 1761				WELL #:	7	RRCID ->	206930	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL	DEPTH	8410	PERF. 7261	-	7965		
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-		15	1	78	2	Y	8				18
								9	9								
11		90 N	62	-0-	-28	-0-		8	1	45	2	Y	8				26
								9	9								
12		124 N	110	-0-	-14	-0-		17	1	93	2	Y	-0-	24	1		2
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-		39	1	178	2	Y	-0-	2	1		-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-		37	1	150	2	Y	-0-				-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-		49	1	199	2	Y	-0-				-0-
DIX RANCH D				WELL #:	8	RRCID ->	242325	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL	DEPTH	6906	PERF. 6443	-	6504		
10		186 N	160	-0-	-26	-0-		24	1	127	2	Y	8				18
								9	9								
11		180 N	169	-0-	-11	-0-		25	1	135	2	Y	8				26
								9	9								
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-		32	1	171	2	Y	13	24	1		15
								14	9								
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-		30	1	138	2	Y	24	25	1		14
								26	9								
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-		40	1	162	2	Y	13				27
								14	9								
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-		75	1	307	2	Y	11	25	1		13
								12	9								
DIX RANCH C 100				WELL #:	5	RRCID ->	250188	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL	DEPTH	7233	PERF. 6835	-	6865		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIX RANCH D				WELL #:	9	RRCID ->	252089	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL	DEPTH	6900	PERF. 6474	-	6494		
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-		7	1	36	2	Y	-0-				-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-		5	1	27	2	Y	-0-				-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-		5	1	27	2	Y	-0-				-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-		5	1	23	2	Y	-0-				-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-		6	1	25	2	Y	-0-				-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-		9	1	35	2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)				//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310								
DIX RANCH A				WELL #:		16	RRCID -> 254040		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6435 - 6454	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	4	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
DIX RANCH C														
				WELL #:	25	RRCID -> 265528		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 6896 - 7445		
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	14 N	9	-0-	-5	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			-0-
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
DODIER (WILCOX "B")				25100 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD.				WELL #:		28	RRCID -> 264096		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 9426		PERF. 5266 - 5344	
10	T. A.	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
DON JOSE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 155277		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 6676		PERF. 5370 - 5376	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DODIER (WILCOX "C")				25100 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD				WELL #:		23	RRCID -> 266548		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 9468		PERF. 6228 - 6509	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)				25236 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652										
MARTIN, J.C. III				WELL #:		12 C	RRCID -> 149686		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8632 - 8658	
10	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-			55
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			55
12	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-			55
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			55

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652																		
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	186 N		98	-0-	-88		-0-		98 2			Y	-0-					19
11	120 N		105	-0-	-15		-0-		105 2			Y	-0-					19
12	155 N		27	-0-	-128		-0-		27 2			Y	-0-					19
01	27 N		27	-0-	-0-		-0-		27 2			Y	-0-					19
02	112 N	NO RPT		-0-	-112		-0-					Y	NO RPT					19
03	31 N	NO RPT		-0-	-31		-0-					Y	NO RPT					19
MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902																		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694																		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A																		
10	186 N		91	-0-	-95		-0-		91 2			Y	-0-					-0-
11	150 N		98	-0-	-52		-0-		98 2			Y	-0-					-0-
12	155 N		26	-0-	-129		-0-		26 2			Y	-0-					-0-
01	26 N		26	-0-	-0-		-0-		26 2			Y	-0-					-0-
02	84 N	NO RPT		-0-	-84		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	31 N	NO RPT		-0-	-31		-0-					Y	NO RPT					-0-
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751																		
10	310 N		262	-0-	-48		-0-		262 2			N	-0-					2
11	210 N	NO RPT		-0-	-210		-0-					N	NO RPT					2
12	186 N		186	-0-	-0-		-0-		186 2			N	-0-					2
01	180 N		180	-0-	-0-		-0-		180 2			N	-0-					2
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2
03	186 N	NO RPT		-0-	-186		-0-					N	NO RPT					2
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656																		
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638																		
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-		20					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB									
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656									
MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB									
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652									
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674									
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		1
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				1
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		1
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				1
KILLAM OIL CO., LTD. 460054									
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO									
WAGNER OIL COMPANY 891175									
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516									
10	682 N	483	-0-	-199	-0-	86	1	397 2 Y	-0-
11	660 N	597	-0-	-63	-0-	102	1	495 2 Y	-0-
12	651 N	575	-0-	-76	-0-	103	1	472 2 Y	-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	106	1	491 2 Y	-0-
02	560 N	397	-0-	-163	-0-	74	1	323 2 Y	-0-
03	589 N	487	-0-	-102	-0-	88	1	399 2 Y	-0-
DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941									
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DONNA (ARMSTRONG)													CNTY: HIDALGO	
REMORA OPERATING, LLC														
RICE GAS UNIT														
//CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	1271	2			N	-0-			25
11	1140 N	881	-0-	-259	-0-	881	2			N	-0-			25
12	1364 N	249	-0-	-1115	-0-	249	2			N	-0-			25
01	1271 N	223	-0-	-1048	-0-	223	2			N	-0-			25
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			25
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			25
WAGNER OIL COMPANY														
BUCHANAN UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	630	1	1610	2	Y	-0-			-0-
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	572	1	1462	2	Y	-0-			-0-
12	2201 N	2036	-0-	-165	-0-	594	1	1442	2	Y	-0-			-0-
01	2232 N	1895	-0-	-337	-0-	566	1	1329	2	Y	-0-			-0-
02	1904 N	1196	-0-	-708	-0-	378	1	818	2	Y	-0-			-0-
03	2046 N	1940	-0-	-106	-0-	579	1	1361	2	Y	-0-			-0-
SWALLOW GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326														
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	130	1	327	2	Y	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	123	1	339	2	Y	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	141	1	349	2	Y	-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	160	1	392	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	110	1	254	2	Y	-0-			-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	177	1	377	2	Y	-0-			-0-
SCHUSTER GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366														
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	103	1	474	2	Y	74	99	1	34
						81	9							
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	97	1	471	2	Y	69	48	1	55
						76	9							
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	93	1	428	2	Y	75	92	1	38
						83	9							
01	651 N	591	-0-	-60	-0-	92	1	427	2	Y	65	47	1	56
						72	9							
02	588 N	393	-0-	-195	-0-	64	1	279	2	Y	45	49	1	52
						50	9							
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	94	1	425	2	Y	62	50	1	64
						68	9							
SWALLOW GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (FRIO 5500)													25318 135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY													891175			
BUCHANAN GAS UNIT													WELL #: 5	RRCID -> 206625	COMPL. DATE 01/16/2005	TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	307 1	773 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	297 1	818 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	1023 N	912	-0-	-111	-0-	262 1	650 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	1085 N	794	-0-	-291	-0-	230 1	564 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	1036 N	553	-0-	-483	-0-	167 1	386 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	899 N	556	-0-	-343	-0-	178 1	378 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DONNA (HARRELL)													25318 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP.													574329			
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT													WELL #: 1 L	RRCID -> 010140	COMPL. DATE 10/30/1957	TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WAGNER OIL COMPANY													891175			
SWALLOW GAS UNIT													WELL #: 9	RRCID -> 157398	COMPL. DATE 12/04/1995	TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BUCHANAN GAS UNIT													WELL #: 6	RRCID -> 203837	COMPL. DATE 06/28/2004	TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599
10	837 N	546	-0-	-291	-0-	155 1	391 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	780 N	639	-0-	-141	-0-	170 1	469 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	775 N	554	-0-	-221	-0-	159 1	395 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	558 N	527	-0-	-31	-0-	153 1	374 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	588 N	254	-0-	-334	-0-	77 1	177 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	558 N	309	-0-	-249	-0-	99 1	210 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SCHUSTER GAS UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 242572	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BUCHANAN GAS UNIT													WELL #: 7	RRCID -> 244490	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432
10	310 N	181	-0-	-129	-0-	32 1	149 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	40 1	195 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	217 N	104	-0-	-113	-0-	19 1	85 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	123 1	570 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	224 N	26	-0-	-198	-0-	5 1	21 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	13 1	59 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DONNA (JANCIK)
J&G OIL & GAS
JANCIK, JOHN
25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
427635
WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

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

10 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 115
11 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 115
12 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 115
01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 115
02 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 115
03 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 115

WAGNER OIL COMPANY
BUCHANAN UNIT
891175
WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10 SI MULT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
11 SI MULT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
12 SI MULT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
01 SI MULT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
02 SI MULT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
03 SI MULT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

SWALLOW GAS UNIT
WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

10 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
11 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
12 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
01 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
02 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
03 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

DONNA (KNAPP)
WAGNER OIL COMPANY
HOUSTON GAS UNIT
25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
891175
WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

10 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
11 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
12 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
01 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
02 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
03 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

DONNA (MARKS)
WAGNER OIL COMPANY
SORENSEN GAS UNIT
25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
891175
WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

10 5704 X 5364 -0- -340 -0- 1159 1 4041 2 Y 149 199 1 68
164 9
11 5520 X 4988 -0- -532 -0- 1051 1 3785 2 Y 138 96 1 110
152 9
12 5611 X 4975 -0- -636 -0- 1090 1 3719 2 Y 151 184 1 77
166 9
01 5611 X 4952 -0- -659 -0- 1083 1 3726 2 Y 130 95 1 112
143 9
02 5068 X 3533 -0- -1535 -0- 798 1 2637 2 Y 89 97 1 104
98 9
03 5363 X 4852 -0- -511 -0- 1080 1 3634 2 Y 125 101 1 128
138 9

DONNA (RICE) J&G OIL & GAS JANCIK, JOHN				25318 495 427635 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 181140		CAPACITY COMPL. DATE 10/27/2000				CNTY: HIDALGO TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REMORA OPERATING, LLC RICE GAS UNIT				701613 WELL #: 3 L		RRCID -> 098903		COMPL. DATE 02/18/1982				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490					
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	372 N	249	-0-	-123	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	372 N	223	-0-	-149	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
WAGNER OIL COMPANY BUCHANAN UNIT				891175 WELL #: 1 L		RRCID -> 010161		COMPL. DATE 11/24/1960				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JANCIK				WELL #: 7		RRCID -> 166963		COMPL. DATE 02/03/1998				TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	438	2	Y	-0-					-0-
BUCHANAN GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 243390		COMPL. DATE 06/18/2008				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DONNA (SCHUSTER) NADCF RECOVERY GROUP, INC. ROBINETTE, J. C.				25318 720 598932 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 191891		CAPACITY COMPL. DATE 11/12/2002				CNTY: HIDALGO TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017																	

DONNA (SCHUSTER)		//CONT.//		25318 720	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
WAGNER OIL COMPANY				891175					
SCHUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 010167	COMPL. DATE 05/05/1953	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 5322	- 5350
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		465 N	327	-0-	-138	-0-	93 1	234 2	-0-
11		420 N	396	-0-	-24	-0-	105 1	291 2	-0-
12		434 N	403	-0-	-31	-0-	116 1	287 2	-0-
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	115 1	282 2	-0-
02		364 N	323	-0-	-41	-0-	98 1	225 2	-0-
03		403 N	356	-0-	-47	-0-	114 1	242 2	-0-
HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 261122	COMPL. DATE 04/18/2011	TOTAL DEPTH 8222	PERF. 6866	- 6868
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
DONNA (5290)				25318 935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411					
SWEENEY, J. J.		WELL #:			RRCID -> 190576	COMPL. DATE 08/18/2002	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 5286	- 5292
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT 60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT 60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT 60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT 60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT 60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT 60
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016									
DONNA (6600)				25318 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
WAGNER OIL COMPANY				891175					
SORENSEN GAS UNIT -1		WELL #:		2-C	RRCID -> 174356	COMPL. DATE 07/26/1999	TOTAL DEPTH 10714	PERF. 6490	- 6506
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 230631	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 7841	PERF. 6594	- 6680
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 251342	COMPL. DATE 09/03/2009	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 5944	- 5952
10	961 N	524	-0-	-437	-0-	-0-	94 1	430 2	-0-
11	840 N	429	-0-	-411	-0-	-0-	73 1	356 2	-0-
12	899 N	660	-0-	-239	-0-	-0-	118 1	542 2	-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	131 1	608 2	-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1	506 2	-0-
03	651 N	545	-0-	-106	-0-	-0-	98 1	447 2	-0-

DONNA (6850)			25318 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY			891175											
MOORE			WELL #:		1	RRCID ->	209001	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	6176 - 6211	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HOUSTON GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	285146	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6154 - 6170
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DONNA (6940)			25318 950		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY			891175											
SWALLOW GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	204754	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	6991 - 6997	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
DONNA (7100)			25318 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329											
ROBINETTE, J.C.			WELL #:		4	RRCID ->	149007	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7084 - 7091	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DONNA (7460)			25318 953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY			891175											
MOORE			WELL #:		1	RRCID ->	208957	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	6604 - 6624	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SORENSEN SHALLOW GU A				WELL #:		6	RRCID ->	221566	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	6651 - 6665
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

DONNA (7600) THE MEDUSA COMPANY ROBINETTE, J. C.														25318 958 851528		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
WELL #:														4		RRCID -> 191148		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7656 - 7666			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14						
DONNA (8500) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. SWEENEY, J. J.														25318 977 570411		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
WELL #:																RRCID -> 190554		COMPL. DATE 08/24/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8610 - 8682			
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					128						
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					128						
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					128						
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					128						
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					128						
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					128						
PLUGGED AND ABANDONED														09/02/2016											
WAGNER OIL COMPANY SORENSEN GAS UNIT														891175											
WELL #:														3-C		RRCID -> 174899		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 10813		PERF. 8518 - 8536			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
DONNA (9200) WAGNER OIL COMPANY SORENSEN GAS UNIT														25318 980 891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
WELL #:														7		RRCID -> 261860		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9232 - 9536			
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	289	2	Y	-0-			-0-			-0-						
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	274	2	Y	-0-			-0-			-0-						
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	263	2	Y	-0-			-0-			-0-						
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	-0-	54	1	249	2	Y	-0-			-0-			-0-						
02	308	N	151	-0-	-157	-0-	-0-	28	1	123	2	Y	-0-			-0-			-0-						
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	-0-	44	1	199	2	Y	-0-			-0-			-0-						
DOS HERMANOS (OLMOS) DML EXPLORATION, INC. GATES, A. E.														25564 500 221510		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
WELL #:														1		RRCID -> 053090		COMPL. DATE 05/26/1972		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A			
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)				25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978															
GATES "N" TR2				WELL #: 31		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL	DEPTH	2700	PERF. 2500	- 2506					
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5	3			Y	-0-					-0-	
11	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-		1	1	14	3	Y	-0-					-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-		3	3			Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	28 N	22	-0-	-6	B	-0-		2	1	20	3	Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DOS HERMANOS, E. (WILCOX)				25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB									
TBM CATARINA, LLC				101300															
PILONCILLO				WELL #: D 1WI		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL	DEPTH	3720	PERF. 3324	- 3398					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
DOUBLE A (8700)				25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
FLETCHER OPERATING, LLC				273611															
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 1		RRCID -> 258452		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL	DEPTH	9597	PERF. 8700	- 8758					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
DOUGHTY (FRIO 10248)				25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
MANLEY, ALMA				WELL #: 1		RRCID -> 127255		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL	DEPTH	12450	PERF. 10242	- 10250					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
DRACO (QUEEN CITY 6700)				26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376															
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 096786		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 6665	- 6696					
10	142 N	142	-0-	-0-		-0-	142	2				Y	-0-					-0-	
11	153 N	153	-0-	-0-		-0-	153	2				Y	-0-					-0-	
12	87 N	87	-0-	-0-		-0-	87	2				Y	-0-					-0-	
01	48 N	48	-0-	-0-		-0-	48	2				Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	32	-0-	32		32	32	2				Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	11	-0-	11		43	11	2				Y	-0-					-0-	
ESCOBAR, RODOLFO NCT-1				WELL #: 1		RRCID -> 143024		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL	DEPTH	8410	PERF. 6646	- 6812					
10	220 N	220	-0-	-0-		-0-	220	2				N	-0-					-0-	
11	238 N	238	-0-	-0-		-0-	238	2				N	-0-					-0-	
12	135 N	135	-0-	-0-		-0-	135	2				N	-0-					-0-	
01	74 N	74	-0-	-0-		-0-	74	2				N	-0-					-0-	
02	50 N	50	-0-	-0-		-0-	50	2				N	-0-					-0-	
03	17 N	17	-0-	-0-		-0-	17	2				N	-0-					-0-	

DRACO (QUEEN CITY 6700)				//CONT.//	26021 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR				
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				//CONT.//	905376													
E. ESCOBAR GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	156829	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	6700	-	6742		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53 2			Y	-0-			-0-			-0-
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57 2			Y	-0-			-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-			-0-			-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18 2			Y	-0-			-0-			-0-
02	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	12	12 2			Y	-0-			-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4	-0-	4	16	16	4 2			Y	-0-			-0-			-0-
E. ESCOBAR GAS UNIT I				WELL #:	3	RRCID ->	198852	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL	DEPTH	6870	PERF.	6622	-	6785		
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514 2			N	-0-			-0-			99
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556 2			N	-0-			-0-			99
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316 2			N	-0-			-0-			99
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-			-0-			99
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-			-0-			99
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			-0-			99
DUNN (4900)					26663 710	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JIM WELLS				
KEBO OIL & GAS, INC.					453170													
KNOLLE INVESTMENTS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	267939	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL	DEPTH	5160	PERF.	4846	-	4872		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-10519					N	-0-			-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-10519					N	-0-			-0-			21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-10519					N	-0-			-0-			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-10519					N	-0-			-0-			21
02	14B2	EXT	619	-0-	619 B	-9900	102 1	517 2			N	-0-			-0-			21
03	14B2	EXT	560	-0-	560 B	-9340	108 1	452 2			N	-0-			-0-			21
DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)					26678 030	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
MODENA OPERATING LLC					573221													
LAPLAYA MID FRIO UNIT				WELL #:		RRCID ->	207584	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL	DEPTH	15040	PERF.	10082	-	10102		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						41
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						41
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						41
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						41
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						41
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						41
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2014																		
LAPLAYA MID FRIO UNIT				WELL #:		RRCID ->	236279	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL	DEPTH	10542	PERF.	10276	-	10307		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						19
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						19
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						19
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						19
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						19
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						19
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022																		

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 10590 - 10615

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021																

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
AMRWR, LLC 102699
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	2945 X	2638	-0-	-307	-0-	144	1	2494	2	N	-0-					-0-
11	2850 X	2681	-0-	-169	-0-	145	1	2536	2	N	-0-					-0-
12	2759 X	2715	-0-	-44	-0-	156	1	2559	2	N	-0-					-0-
*01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	134	1	2557	2	N	5					5
						6	9									
02	2492 X	2470	-0-	-22	-0-	124	1	2346	2	N	-0-	2	1			3
03	2759 X	2621	-0-	-138	-0-	130	1	2491	2	N	-0-					3

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	7130 X	6597	-0-	-533	-0-	360	1	6237	2	Y	-0-					-0-
11	6900 X	6619	-0-	-281	-0-	358	1	6261	2	Y	-0-					-0-
12	7130 X	7085	-0-	-45	-0-	406	1	6679	2	Y	-0-					-0-
*01	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	338	1	6606	2	Y	-0-					-0-
02	6188 X	5860	-0-	-328	-0-	295	1	5565	2	Y	-0-					-0-
03	7099 X	6722	-0-	-377	-0-	334	1	6388	2	Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) HILCORP ENERGY COMPANY VIDAURRI, R. ET AL						26820 800 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WELL #: 1						RRCID -> 067539		COMPL. DATE 08/08/1976		TOTAL DEPTH		9705 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	248 N	247	-0-	-0-	-1	-0-		13 1	1 9	233	2	Y	1			4	
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	1	258	2	Y	-0-			4	
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1	1	265	2	Y	-0-			4	
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	1	286	2	Y	-0-			4	
02	252 N	217	-0-	-0-	-35	-0-		11 1	1	206	2	Y	-0-			4	
03	279 N	264	-0-	-0-	-15	-0-		13 1	1	251	2	Y	-0-			4	
DYE, JAMES D.						WELL #: 3		RRCID -> 068973		COMPL. DATE 10/28/1976		TOTAL DEPTH		9110 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
VIDAURRI, R.						WELL #: 2		RRCID -> 070632		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH		9650 PERF. N/A			
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	1 9	163	2	N	1			4	
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	1	167	2	N	-0-			4	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	1	142	2	N	-0-			4	
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	1	150	2	N	-0-			4	
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	1	170	2	N	-0-			4	
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	1	164	2	N	-0-			4	
VIDAURRI, R. ET AL						WELL #: 11		RRCID -> 101855		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH		9775 PERF. 7872 - 7990			
10	3100 X	2583	-0-	-0-	-517	-0-		141 3	1 9	2439	2	N	3			12	
11	2910 X	2670	-0-	-0-	-240	-0-		144 1	1	2526	2	N	-0-			12	
12	3007 X	2688	-0-	-0-	-319	-0-		154 1	1	2534	2	N	-0-			12	
*01	2852 X	2850	-0-	-0-	-2	-0-		139 3	1 9	2708	2	N	3			15	
02	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	-0-		144 3	1 9	2717	2	N	5			20	
03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	-0-		159 6	9 1	3040	2	N	-0-	20	1	-0-	
DYE, W. (NAVARRO) HILCORP ENERGY COMPANY DYE STATE G.U.						26825 500 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WELL #: 1						RRCID -> 093916		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 9077 - 9091					
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	6 X	2	-0-	-4	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 706

DYE, W. (NAVARRO) HILCORP ENERGY COMPANY DYE, JAMES			//CONT.// 386310 WELL #:		26825 500 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 175362		CAPACITY COMPL. DATE 01/18/1999				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	2565	-0-		-535		-0-	140	1	2425	2	N	-0-					-0-
11	3000 X	2887	-0-		-113		-0-	156	1	2731	2	N	-0-					-0-
12	3069 X	2806	-0-		-263		-0-	161	1	2645	2	N	-0-					-0-
*01	3038 X	2716	-0-		-322		-0-	135	1	2575	2	N	5					5
								6	9									
02	2688 X	2487	-0-		-201		-0-	125	1	2362	2	N	-0-	2	1			3
03	2976 X	2674	-0-		-302		-0-	133	1	2541	2	N	-0-					3

DYE, WEST (WILCOX 7800)				26825 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
DYE, JAMES				WELL #:	6	RRCID -> 087292	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH	9508 PERF. 7818 - 8078
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VIDAURRI, R. ET AL				WELL #:	31	RRCID -> 172488	COMPL.	DATE 02/11/1999	TOTAL	DEPTH	8170	PERF.	7881	-	7891
10	5673	X	5620	-0-	-53	-0-	307	1	5312	2	N	1			4
11	5490	X	3834	-0-	-1656	-0-	207	1	3627	2	N	-0-			4
12	5673	X	4747	-0-	-926	-0-	272	1	4475	2	N	-0-			4
*01	5611	X	5479	-0-	-132	-0-	267	1	5212	2	N	-0-			4
02	5068	X	4907	-0-	-161	-0-	247	1	4660	2	N	-0-			4
03	5611	X	5155	-0-	-456	-0-	256	1	4899	2	N	-0-			4

EAST (SEGMENT EAST)		27260	270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061						
EAST, T. T. "A"		WELL #:	2A	RRCID -> 185103	COMPL. DATE 08/13/2009	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 4686 - 4689
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED	10/24/2024					

EAST, T. T. "A"		WELL #:	4-A	RRCID ->	189158	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	5016	PERF.	4680 - 4698
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	17	17	1	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____		10/23/2024 - WELL PLUGGED 10/23/24									

EAST, T.T."A"	WELL #:	6A	RRCID -> 226711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4692 - 4696
10	0 A	-0-	-0-	-0-	N	69	69	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2024									

EAST 76 (WILCOX)					27310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TRISTAR OIL & GAS					871133						
WIEDERKEHR, D. C.					WELL #:	RRCID -> 103356	COMPL. DATE 10/27/2000	TOTAL DEPTH	9857	PERF. 7507	- 7518
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			140
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			140
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			140
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			140
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			140
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			140
PLUGGED AND ABANDONED					02/09/2023						

EAST 76 (WILCOX 9300) FAULCONER ENERGY, LLC WIEDERKEHR				27310 750 263648	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL					
WELL #: 1				RRCID -> 143280	COMPL. DATE 11/06/1992	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9262	-	9311								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WIEDERKEHR				WELL #: 3	RRCID -> 151045	COMPL. DATE 08/09/1994	TOTAL	DEPTH 9420	PERF. 9236	-	9298							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HAHL-HESTER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 155189	COMPL. DATE 06/19/1995	TOTAL	DEPTH 9425	PERF. 9241	-	9284							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
EDINBURG (UPPER MARKS "C") ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. EDINBURG UNIT				27608 083 732075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
WELL #: 1				RRCID -> 175355	COMPL. DATE 08/10/2003	TOTAL	DEPTH 11757	PERF. 11128	-	11262								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
EDINBURG UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 186952	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL	DEPTH 11725	PERF. 11065	-	11208							
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
EDINBURG (6,700) MO-VAC SERVICE CO., INC. MO-VAC ANDREWS SWD				27608 111 591950	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HIDALGO					
WELL #: 3				RRCID -> 116244	COMPL. DATE 02/02/2018	TOTAL	DEPTH 4800	PERF. 2985	-	3015								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

EDINBURG (8800) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. EDINBURG GAS UNIT														27608 305 732075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
														WELL #: 12		RRCID -> 298642		COMPL. DATE 12/20/2024		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8943 - 8948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
12	0	17149	-0-	17149		17149	164 270	1 9	16715	2	Y	245	130	1		115							
01	84588	59107	-0-	-25481	-0-		842 567	1 9	57698	2	Y	515	447	1		183							
02	72296	66262	-0-	-6034	-0-		1148 596	1 9	64518	2	Y	542	489	1		236							
*03	89741	77534	-0-	-12207	-0-		1286 622	1 9	75626	2	Y	565	522	1		279							
EDINBURG (9,000) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. EDINBURG UNIT														27608 333 732075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
														WELL #: 1		RRCID -> 289037		COMPL. DATE 01/13/2020		TOTAL DEPTH 11757		PERF. 9140 - 9158	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
EDINBURG (9,950) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. EDINBURG UNIT														27608 444 732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
														WELL #: 4		RRCID -> 261880		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 11856		PERF. 9782 - 9812	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	5451	-0-	5451	B	5451	52 45	1 9	5354	2	Y	41	22	1		19							
01	9867 X	4416	-0-	-5451	B	-0-	25 44	1 9	4347	2	Y	40	42	1		17							
02	5160 X	5160	-0-	-0-	B	-0-	24 48	1 9	5088	2	Y	44	41	1		20							
*03	5456 X	4170	-0-	-1286	B	-0-	19 39	1 9	4112	2	Y	35	36	1		19							
EDINBURG UNIT														WELL #: 6		RRCID -> 290211		COMPL. DATE 10/15/2020		TOTAL DEPTH 11585		PERF. 9924 - 9938	
10	3552 X	3552	-0-	-0-	B	-0-	62 28	1 9	3462	2	Y	25	13	1		22							
11	2940 X	2128	-0-	-812	B	-0-	59 1	1 9	2068	2	Y	1	9	1		14							
12	4130 X	4130	-0-	-0-	B	-0-	40 28	1 9	4062	2	Y	25	21	1		18							
01	4015 X	4015	-0-	-0-	B	-0-	23 40	1 9	3952	2	Y	36	38	1		16							
02	3346 X	3346	-0-	-0-	B	-0-	16 31	1 9	3299	2	Y	28	30	1		14							
*03	3586 X	3586	-0-	-0-	B	-0-	17 29	1 9	3540	2	Y	26	26	1		14							

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
11	450 N	161	-0-	-289	-0-		4 1	157	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2024

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224	2668	-0-	-556	-0-	263 18 9	1	2387	2	Y	16	7 1		17
11	3120	1356	-0-	-1764	-0-	158 1	1	1198	2	Y	-0-	7 1		10
12	3164 R	3164	-0-	-0-	-0-	255 21 9	1	2888	2	Y	19	15 1		14
01	3162 #	2859	-0-	-303	-0-	250 26 9	1	2583	2	Y	24	27 1		11
02	2731 R	2731	-0-	-0-	-0-	224 23 9	1	2484	2	Y	21	22 1		10
*03	3224	3244	-0-	20	20	281 24 9	1	2939	2	Y	22	21 1		11

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	10573 R	10573	-0-	-0-	-0-	1041 75 9	1	9457	2	Y	68	36 1		61
11	9570 #	6308	-0-	-3262	-0-	736 1	1	5572	2	Y	-0-	23 1		38
12	11973	11520	-0-	-453	-0-	929 68 9	1	10523	2	Y	62	53 1		47
01	12579	11823	-0-	-756	-0-	1035 106 9	1	10682	2	Y	96	102 1		41
02	11626	10811	-0-	-815	-0-	888 94 9	1	9829	2	Y	85	85 1		41
*03	11067	11464	-0-	397	397	991 85 9	1	10388	2	Y	77	77 1		41

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2				N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
BLUE WING ENERGY, INC.		076791							
EDINBURG ST GAS UNIT RE		WELL #: 1		RRCID -> 214601		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				100
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				100
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				100
D90 ENERGY, LLC		195797							
WILLIAM E. BEANE GU		WELL #: 2		RRCID -> 175218		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HADDOCK, I.E. GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 201158		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
W.E. BEANE GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 201877		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				27
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2018									
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 202153		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				4
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #: 3		RRCID -> 203506		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8

EDINBURG, S. (MARKS 11030)													CAPACITY				CNTY: HIDALGO															
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.													732075																			
EDINBURG UNIT													WELL #: 4				RRCID -> 168718				COMPL. DATE 02/11/1998				TOTAL DEPTH 11856				PERF.11094 - 11347			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE													
0									CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE															
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
EDINBURG UNIT													WELL #: 7				RRCID -> 295698				COMPL. DATE 07/06/2023				TOTAL DEPTH 12418				PERF.12022 - 12054			
10	60760	X	8723	-0-	-52037	-0-		416	1	8185	2	Y	111		125	1		215														
								122	9																							
11	58800	X	184	-0-	-58616	-0-		150	1	34	9	Y	31		94	1	152															
12	60760	X	2381	-0-	-58379	-0-		528	1	1840	2	Y	12		87	1	77															
								13	9																							
01	48453	X	2394	-0-	-46059	-0-		849	1	1528	2	Y	15		66	1	26															
								17	9																							
02	43764	X	3533	-0-	-40231	-0-		793	1	2715	2	Y	23		33	1	16															
								25	9																							
*03	8711	X	3032	-0-	-5679	-0-		700	1	2313	2	Y	17		21	1	12															
								19	9																							
EDROY (VICKSBURG 5900)													27720 500				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO							
TYLUDEDEA, LLC													875253																			
MCGLOIN													WELL #: 875253				RRCID -> 159847				COMPL. DATE 08/10/1996				TOTAL DEPTH 6500				PERF. 5948 - 5950			
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				160															
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				160															
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				160															
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				160															
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				160															
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				160															
PLUGGED AND ABANDONED													07/26/2017																			
EL ANZUELO (J-R SAND)													27894 175				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: KENEDY							
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.													748635																			
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION													WELL #: 748635				RRCID -> 146524				COMPL. DATE 08/25/1993				TOTAL DEPTH 7880				PERF. 7439 - 7558			
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	1			Y	-0-				-0-															
11	60	N	50	-0-	-10	-0-		50	1			Y	-0-				-0-															
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	1			Y	-0-				-0-															
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	1			Y	-0-				-0-															
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	1			Y	-0-				-0-															
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	1			Y	-0-				-0-															
EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400)													27909 725				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR							
ORX RESOURCES, L.L.C.													627136																			
CLEOPATRA													WELL #: 627136				RRCID -> 286561				COMPL. DATE 02/15/2019				TOTAL DEPTH 11507				PERF. 9562 - 9596			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-															

PAGE: 712

EL CABALLERO (LOBO) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMSON, S. H. ET AL				27915 600 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WELL #:				1	RRCID -> 112286	COMPL.	DATE 07/03/1984	TOTAL	DEPTH	7764	PERF.	6790	-	7587
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	110	1	1016	2	Y	-0-			10
11	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	111	1	942	2	Y	3			13
						3	9							
12	1147 N	956	-0-	-191	-0-	97	1	859	2	Y	-0-			13
*01	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	124	1	986	2	Y	4			17
						4	9							
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	110	1	874	2	Y	3			20
						3	9							
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	120	1	969	2	Y	-0-			20

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766				WELL #:	3	RRCID -> 129859	COMPL.	DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	8810	PERF. 7434 - 8579
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	57	1	529	2	Y	-0-			44
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	55	1	463	2	Y	-0-			44
12	589 N	524	-0-	-65	-0-	53	1	471	2	Y	-0-			44
01	589 N	530	-0-	-59	-0-	59	1	471	2	Y	-0-			44
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	458	2	Y	-0-			44
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	65	1	528	2	Y	-0-			44

EL COYOTE (VICKSBURG D) BESCO OPERATING, L.P. BARBARA LIPS "C" (ECR)				27958 470 068208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
WELL #:				10	RRCID -> 159298	COMPL.	DATE 05/10/1996	TOTAL	DEPTH	12442	PERF.	10325	-	10340
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) BESCO OPERATING, L.P. LIPS, BARBARA "C" (ECR)				27958 600 068208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
WELL #:				9	RRCID -> 149442	COMPL.	DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	10412 - 10832
10	DLQ G-10	3325	-0-	3325	3325	246	1	2936	2	Y	130	73	1	123
						143	9							
11	5867 X	2542	-0-	-3325	-0-	180	1	2223	2	Y	126	161	1	88
						139	9							
12	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	271	1	2732	2	Y	166	149	1	105
						183	9							
01	3503 X	2431	-0-	-1072	-0-	25	1	2279	2	Y	115	160	1	60
						127	9							
02	2996 X	2582	-0-	-414	-0-	39	1	2367	2	Y	160	152	1	68
						176	9							
03	3317 X	2983	-0-	-334	-0-	236	1	2567	2	Y	164	158	1	74
						180	9							

LIPS, BARBARA "C" (ECR)				WELL #:	12	RRCID -> 156679	COMPL.	DATE 08/24/1995	N/A		TOTAL	DEPTH	12950	PERF.11192 - 11212
10	DLQ G-10	2614	-0-	2614	2614	194	1	2315	2	Y	95	66	1	90
						105	9							
11	5595 X	2981	-0-	-2614	-0-	212	1	2616	2	Y	139	132	1	97
						153	9							
12	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	230	1	2319	2	Y	131	145	1	83
						144	9							
01	3038 X	2498	-0-	-540	-0-	26	1	2347	2	Y	114	137	1	60
						125	9							
02	2772 X	2070	-0-	-702	-0-	32	1	1906	2	Y	120	129	1	51
						132	9							
03	3069 X	2599	-0-	-470	-0-	206	1	2240	2	Y	139	127	1	63
						153	9							

E. COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																					
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208																					
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		DLQ G-10	352	-0-	-0-	352		352			27 1	325 2	Y		-0-						-0-
11		672 N	320	-0-	-0-	-352		-0-			24 1	296 2	Y		-0-						-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-		-0-			25 1	256 2	Y		-0-						-0-
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-		-0-			3 1	288 2	Y		-0-						-0-
02		308 N	264	-0-	-0-	-44		-0-			4 1	260 2	Y		-0-						-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-		-0-			26 1	280 2	Y		-0-						-0-
EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																					
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662																					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						103
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						103
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						103
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						103
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						103
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						103
PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606																					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																					
MERIT ENERGY COMPANY 561136																					
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717																					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
SCORPION OPERATING, INC. 758492																					
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606																					
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																					
MERIT ENERGY COMPANY 561136																					
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910																					
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

EL GATO (LOBO)		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
EL GATO		WELL #: 1		RRCID -> 089678		COMPL. DATE 06/14/1980		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	21 1	125 2	-0-
11		150 N	101	-0-	-49	-0-	9 1	92 2	-0-
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	6 1	95 2	-0-
01		155 N	113	-0-	-42	-0-	13 1	100 2	-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	12 1	94 2	-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1	112 2	-0-
EL GATO		WELL #: 4		RRCID -> 095605		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348	
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	193 1	1174 2	-0-
11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	96 1	987 2	-0-
12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	71 1	1059 2	-0-
01		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	120 1	899 2	-0-
02		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	128 1	1010 2	-0-
03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	94 1	1176 2	-0-
EL GATO		WELL #: 3		RRCID -> 098908		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 099349		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246	
10	4123 X	4053	-0-	-70	-0-	-0-	572 1	3473 2	-0-
							8 9		
11	3990 X	3391	-0-	-599	-0-	-0-	300 1	3091 2	-0-
12	3999 X	3378	-0-	-621	-0-	-0-	212 1	3151 2	-0-
							15 9		
01	4061 X	3532	-0-	-529	-0-	-0-	416 1	3107 2	-0-
							9 9		
02	3668 X	3030	-0-	-638	-0-	-0-	340 1	2687 2	-0-
							3 9		
03	4061 X	3390	-0-	-671	-0-	-0-	251 1	3130 2	-0-
							9 9		
EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358	
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	260 2	-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	311 2	-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	-0-	11 1	167 2	-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	326 2	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	230 2	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	298 2	-0-

EL GATO (LOB0)			//CONT.// 27963 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
EL GATO			WELL #: 7			RRCID -> 100525			COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-		249	1	1513	2	Y	-0-					9
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-		132	1	1359	2	Y	-0-					9
12	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	-0-		91	1	1350	2	Y	-0-					9
01	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	-0-		175	1	1304	2	Y	-0-					9
02	1372 N	1245	-0-	-127	-0-	-0-		140	1	1105	2	Y	-0-					9
03	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	-0-		102	1	1274	2	Y	-0-					9
EL GATO			WELL #: 18			RRCID -> 127677			COMPL. DATE 09/11/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120						
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-		2	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	-0-		1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-		1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	15 N	11	-0-	-4	-0-	-0-		1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-		1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	9 N	5	-0-	-4	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH			WELL #: 6			RRCID -> 127678			COMPL. DATE 05/30/1988			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
EL GATO			WELL #: 19			RRCID -> 130011			COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
EL GATO			WELL #: 20			RRCID -> 131207			COMPL. DATE 06/09/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
VAQUILLAS RANCH			WELL #: 7			RRCID -> 144515			COMPL. DATE 02/06/1993			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341						
10	2891 N	545	-0-	-2346	-0-	-0-		77	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	500	2	Y	-0-					-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	1179	2	Y	-0-					-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	1165	2	Y	-0-					-0-
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-		151	1	1188	2	Y	-0-					-0-
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	1265	2	Y	-0-					-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
VELAS, SIETE														
27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
681327														
WELL #: 1 RRCID -> 201177					COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
EL GRULLO (7780)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST														
27965 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 282027					COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)														
JURASSIC EXPLORATION, INC.														
DE GARCIA, SARA G.														
27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
448231														
WELL #: 1 RRCID -> 095508					COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
EL INFERNILLO (I-87)														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC														
KING RANCH VISNAGA														
27982 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG														
370061														
WELL #: 2317SW RRCID -> 296574					COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 6506									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
EL MESQUITE (3000)														
HOME PETROLEUM CORP.														
GERMER, C. F.														
28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
396852														
WELL #: 2 RRCID -> 189009					COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984									
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1	1	38
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1		39
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	N	1		40
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1		41
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	N	1		42
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	83	2	1	9	N	1		43

EL MESQUITE (5200)		28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG						
TD NATURAL RESOURCES LLC		100234												
ADAMS, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5105 - 5110				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 #	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	N	-0-			72
11	90 #	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	N	-0-			72
12	93 #	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	N	-0-			72
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-			72
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	2	1	36	2	N	-0-			72
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			72

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 5047 - 5057				
10	310 #	181	-0-	-129	-0-	10	1	171	2	Y	-0-			52
11	DLQ G-10	187	-0-	187	187	10	1	177	2	Y	-0-			52
12	DLQ G-10	180	-0-	180	367	10	1	170	2	Y	-0-			52
01	DLQ G-10	113	-0-	113	480	6	1	107	2	Y	-0-			52
02	603 R	123	-0-	-480	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			52
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			52

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 10		RRCID -> 139141		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 5036 - 5046				
10	2883 #	1595	-0-	-1288	-0-	90	1	1505	2	Y	-0-			88
11	DLQ G-10	1650	-0-	1650	1650	93	1	1557	2	Y	-0-			88
12	DLQ G-10	1588	-0-	1588	3238	89	1	1499	2	Y	-0-			88
01	DLQ G-10	1004	-0-	1004	4242	57	1	947	2	Y	-0-			88
02	5322 R	1080	-0-	-4242	-0-	61	1	1019	2	Y	-0-			88
03	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			88

FORBES, JOHN OPERATING STROMAN EST.		275608		RRCID -> 133897		COMPL. DATE 09/15/1989		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5063 - 5073				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2018														

HOME PETROLEUM CORP. ALONZO BENAVIDES "E"		396852		RRCID -> 138527		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5081 - 5093				
10	622 R	622	-0-	-0-	-0-	552	2	70	9	N	64	69	1	2
11	696 R	696	-0-	-0-	-0-	576	2	120	9	N	109	109	1	2
12	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			2
01	548 R	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	N	2			4
02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2			6
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			6

BENAVIDES, A. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 140563		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5085 - 5093				
10	279 R	279	-0-	-0-	-0-	265	2	14	9	N	13	36	1	1
11	254 R	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3			4
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	N	3			7
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	N	2			9
02	202 R	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2			11
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			12

EL MESQUITE (5200)		//CONT.// 28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG								
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852														
HELLEN, DANA		WELL #: 3		RRCID -> 172498		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5110 - 5122						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-		10 2		1 9	N	1		1 1			54
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	11 #	10	-0-	-1	-0-		10 2			N	-0-					54
01	11 #	10	-0-	-1	-0-		10 2			N	-0-					54
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					54
03	11 #	8	-0-	-3	-0-		8 2			N	-0-					54
BENAVIDES, ALONZO "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175010		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5086 - 5098						
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-		50 2		1 9	N	1		7 1			73
11	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	1					74
12	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					75
01	31 #	11	-0-	-20	-0-		10 2		1 9	N	1					76
02	28 #	11	-0-	-17	-0-		10 2		1 9	N	1					77
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					78
VALDEZ-RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 182820		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5110 - 5120						
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-		10 2		1 9	N	1		6 1			5
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					6
12	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					7
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-		10 2		1 9	N	1					8
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-		10 2		1 9	N	1					9
03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					10
EL ORO (Y-7)		28086 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
C.B. PRODUCTION		119905														
GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 137010		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8573 - 8926						
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
EL PAISTLE (CONSOLIDATED)		28114 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061														
KENEDY, JOHN G., JR. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010215		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 6068 - 6098						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. -E-		WELL #: 40DF		RRCID -> 169798		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 6174 - 6436						
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-		14 1	170 3	Y		-0-					-0-
							25 4									
11	90 N	29	-0-	-61	-0-		3 1	26 3	Y		-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)				28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 15	RRCID -> 091486	COMPL. DATE 06/29/2007	TOTAL	DEPTH 14172	PERF.12985 - 13732									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 17	RRCID -> 170624	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL	DEPTH 15120	PERF.13872 - 14816									
10	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	5834 3	Y		123	103 1					40
								37 4	135 9									
11	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	6022 3	Y		148	170 1					18
								1 4	163 9									
12	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	6020 3	Y		130	131 1					17
								6 4	143 9									
01	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	5690 3	Y		116	125 1					8
								85 4	128 9									
02	5320 X	5293	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	80 1	5103 3	Y		88	92 1					4
								13 4	97 9									
03	5890 X	5782	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	88 1	5574 3	Y		102	102 1					4
								8 4	112 9									
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 18	RRCID -> 174530	COMPL. DATE 08/26/1999	TOTAL	DEPTH 14721	PERF.13400 - 14550									
10	11780 X	5158	-0-	-6622	-0-	-0-	-0-	373 1	4679 3	Y		78	82 1					14
								20 4	86 9									
11	7860 X	7102	-0-	-758	-0-	-0-	-0-	605 1	6343 3	Y		139	127 1					26
								1 4	153 9									
12	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	989 1	10324 3	Y		197	199 1					24
								11 4	217 9									
01	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	939 1	10020 3	Y		179	192 1					11
								145 4	197 9									
02	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	668 1	7513 3	Y		114	120 1					5
								19 4	125 9									
03	11532 X	7938	-0-	-3594	-0-	-0-	-0-	616 1	7185 3	Y		116	118 1					3
								9 4	128 9									
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 19	RRCID -> 176928	COMPL. DATE 01/01/2000	TOTAL	DEPTH 14480	PERF.13378 - 14418									
10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351 1	4408 3	Y		64	68 1					13
								16 4	70 9									
11	4080 X	3087	-0-	-993	-0-	-0-	-0-	257 1	2774 3	Y		51	58 1					6
								56 9										
12	5642 X	4596	-0-	-1046	-0-	-0-	-0-	388 1	4127 3	Y		66	65 1					7
								8 4	73 9									
01	5642 X	3628	-0-	-2014	-0-	-0-	-0-	300 1	3225 3	Y		48	52 1					3
								50 4	53 9									
02	5096 X	3153	-0-	-1943	-0-	-0-	-0-	254 1	2852 3	Y		36	38 1					1
								7 4	40 9									
03	4836 X	3266	-0-	-1570	-0-	-0-	-0-	247 1	2970 3	Y		41	40 1					2
								4 4	45 9									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
10	8029 X	6512	-0-	-1517	-0-	83 1	6294 3	Y	94	88 1			26	
						32 4	103 9							
11	7770 X	5247	-0-	-2523	-0-	77 1	5061 3	Y	98	109 1			15	
						1 4	108 9							
12	9052 X	6097	-0-	-2955	-0-	89 1	5897 3	Y	95	98 1			12	
						6 4	105 9							
01	9052 X	5889	-0-	-3163	-0-	98 1	5605 3	Y	83	88 1			7	
						95 4	91 9							
02	8176 X	5496	-0-	-2680	-0-	82 1	5329 3	Y	65	70 1			2	
						13 4	72 9							
03	6510 X	5108	-0-	-1402	-0-	78 1	4949 3	Y	69	70 1			1	
						5 4	76 9							
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756														
10	8835 X	7133	-0-	-1702	-0-	92 1	6782 3	Y	190	175 1			48	
						50 4	209 9							
11	8550 X	8143	-0-	-407	-0-	119 1	7752 3	Y	246	267 1			27	
						1 4	271 9							
12	8835 X	7890	-0-	-945	-0-	118 1	7523 3	Y	218	220 1			25	
						9 4	240 9							
01	8587 X	7496	-0-	-1091	-0-	127 1	7051 3	Y	188	200 1			13	
						111 4	207 9							
02	7588 X	6672	-0-	-916	-0-	100 1	6399 3	Y	144	151 1			6	
						15 4	158 9							
03	8401 X	7433	-0-	-968	-0-	112 1	7116 3	Y	174	173 1			7	
						14 4	191 9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		25	RRCID -> 185238		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 17825		PERF.13652 - 17601	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		26	RRCID -> 186028		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 14830		PERF.13683 - 14545	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		27	RRCID -> 186225		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 14825		PERF.13050 - 14524	
10	3286 X	2685	-0-	-601	-0-	198	1	2474	3	Y	5	4 1
						7	4	6	9			2
11	3180 X	3010	-0-	-170	-0-	250	1	2752	3	Y	7	8 1
						8	9					1
12	3286 X	2709	-0-	-577	-0-	236	1	2464	3	Y	6	6 1
						2	4	7	9			1
01	2914 X	2241	-0-	-673	-0-	173	1	1995	3	Y	4	4 1
						69	4	4	9			1
02	2800 X	2135	-0-	-665	-0-	166	1	1962	3	Y	3	4 1
						4	4	3	9			-0-
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	253	1	2875	3	Y	6	6 1
						7	9					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		28	RRCID -> 188195		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 17320		PERF.15934 - 16756	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "K"		WELL #:		1	RRCID -> 188197		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 19250		PERF.16680 - 16781	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2024 - WELL PLUGGED 11/22/24												
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		29	RRCID -> 189019		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13156 - 14579	
10	6665 X	5208	-0-	-1457	-0-	370	1	4739	3	Y	69	63 1
						23	4	76	9			19
11	6450 X	5372	-0-	-1078	-0-	448	1	4831	3	Y	84	89 1
						1	4	92	9			14
12	6665 X	5697	-0-	-968	-0-	489	1	5114	3	Y	81	83 1
						5	4	89	9			12
01	6293 X	5419	-0-	-874	-0-	449	1	4818	3	Y	72	78 1
						73	4	79	9			6
02	5376 X	4802	-0-	-574	-0-	382	1	4352	3	Y	54	58 1
						9	4	59	9			2
03	5704 X	4930	-0-	-774	-0-	374	1	4485	3	Y	60	60 1
						5	4	66	9			2

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-				-0-
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-				-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.12972 - 14579															
10	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	403 1	5144 3	21 4	45 9	Y	41	40 1			10
11	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	528 1	5751 3	1 4	64 9	Y	58	60 1			8
12	7254 X	6059	-0-	-1195	-0-	522 1	5478 3	6 4	53 9	Y	48	50 1			6
01	7254 X	4843	-0-	-2411	-0-	402 1	4341 3	61 4	39 9	Y	35	38 1			3
02	6552 X	3847	-0-	-2705	-0-	311 1	3499 3	11 4	26 9	Y	24	26 1			1
03	6541 X	3853	-0-	-2688	-0-	295 1	3527 3	3 4	28 9	Y	25	25 1			1
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 14090 PERF.12394 - 13986															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KENEDY, JOHN G. JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061														
RISKEN, CARL F.		WELL #:		5		RRCID -> 197496		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 14602		PERF.13958 - 14430						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	12400 X	10336	-0-	-2064	-0-	751	1	49	4	9440	3	96	9	87	88	1		17
11	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	1172	1	2	4	12611	3	160	9	145	144	1		18
12	14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	1250	1	14	4	13048	3	146	9	133	134	1		17
01	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	1142	1	186	4	12253	3	130	9	118	127	1		8
02	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	987	1	28	4	11072	3	99	9	90	94	1		4
03	12400 X	12115	-0-	-285	-0-	885	1	9	4	11120	3	101	9	92	92	1		4
KENEDY, JOHN G. JR. "E"				WELL #:		57		RRCID -> 198150		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11562 - 13764				
10	434 N	39	-0-	-395	-0-	39	4					Y	-0-					-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	35	1			360	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	27	4											
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	29	1			281	3	Y	-0-					-0-
			-0-	-0-	-0-	57	1			619	3	Y	-0-					-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	75	4											
			-0-	-0-	-0-	72	1			789	3	Y	-0-					-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	2	4											
			-0-	-0-	-0-	41	1			396	3	Y	-0-					-0-
						365	4											
RISKEN, CARL F.				WELL #:		6		RRCID -> 198408		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 17306		PERF.16338 - 17088				
10	29201 X	29201	-0-	-0-	-0-	4	1			28724	3	439	9	399	359	1		126
11	26740 X	26740	-0-	-0-	-0-	34	4			26430	3	Y		278	375	1		29
12	25882 X	25882	-0-	-0-	-0-	4	1											
			-0-	-0-	-0-	306	9			25650	3	Y		203	207	1		25
01	24293 X	24293	-0-	-0-	-0-	9	1											
			-0-	-0-	-0-	223	9			24053	3	Y		208	217	1		16
02	21357 X	21357	-0-	-0-	-0-	10	1			229	9							
			-0-	-0-	-0-	1	4			21171	3	Y		167	176	1		7
03	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	2	1											
			-0-	-0-	-0-	184	9			20832	3	Y		169	169	1		7
						1	1			186	9							
						13	4											
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #:		36		RRCID -> 201076		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 18300		PERF.16718 - 17814				
10	1767 X	1191	-0-	-576	-0-	76	1			1100	3	12	9	11	12	1		1
			-0-	-0-	-0-	3	4			1713	3	Y		19	17	1		3
11	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	160	1											
			-0-	-0-	-0-	21	9			2198	3	Y		20	20	1		3
12	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	210	1			22	9							
			-0-	-0-	-0-	2	4			2138	3	Y		18	20	1		1
01	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	199	1			20	9							
			-0-	-0-	-0-	35	4			2160	3	Y		16	16	1		1
02	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	190	1											
			-0-	-0-	-0-	6	4			18	9							
03	3100 N	3314	-0-	214	214	237	1			3049	3	Y		23	23	1		1
						3	4			25	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	56 1	4231 3	Y	84	107	1			6
						15 4	92 9							
11	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	61 1	3969 3	Y	108	95	1			19
						119 9								
12	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	92 1	5997 3	Y	138	139	1			18
						6 4	152 9							
01	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	99 1	5591 3	Y	120	128	1			10
						91 4	132 9							
02	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	85 1	5436 3	Y	97	104	1			3
						15 4	107 9							
03	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	70 1	4440 3	Y	88	88	1			3
						6 4	97 9							
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176														
10	3596 X	2402	-0-	-1194	-0-	170 1	2209 3	Y	11	11	1			2
						11 4	12 9							
11	3480 X	2708	-0-	-772	-0-	227 1	2464 3	Y	15	15	1			2
						17 9								
12	3596 X	2980	-0-	-616	-0-	259 1	2701 3	Y	15	15	1			2
						3 4	17 9							
01	3224 X	2797	-0-	-427	-0-	233 1	2512 3	Y	13	14	1			1
						38 4	14 9							
02	2520 X	2515	-0-	-5	-0-	205 1	2294 3	Y	9	10	1			-0-
						6 4	10 9							
03	2976 X	2271	-0-	-705	-0-	182 1	2077 3	Y	10	10	1			-0-
						1 4	11 9							
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13150 - 13800														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	837 N	273	-0-	-564	-0-	19	1	253	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	58	1	611	3	Y	-0-			-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	47	1	492	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	40	1	434	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
02	616 N	454	-0-	-162	-0-	38	1	415	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	39	1	513	3	Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.11546 - 11796														
10	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	118	1	1354	3	Y	109	152	1	-0-
						75	4	120	9					
11	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	136	1	1502	3	Y	124	124	1	-0-
						5	4	136	9					
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	165	1	1651	3	Y	140	140	1	-0-
						5	4	154	9					
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	260	1	2888	3	Y	230	223	1	7
						9	4	253	9					
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	247	1	2363	3	Y	288	295	1	-0-
						379	4	317	9					
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	647 1	7485 3	Y	2206	2878	1			-0-
						832 4	2427 9							
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-					-0-
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-					-0-
01	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	587 1	6993 3	Y	2413	2085	1			328
						1030 4	2654 9							
02	18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	1245 1	13658 3	Y	3315	3517	1			126
						34 4	3647 9							
03	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	357 1	3621 3	Y	977	1103	1			-0-
						51 4	1075 9							
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202														
10	11253 X	998	-0-	-10255	-0-	963 4	35 9	Y	32					32
11	10890 X	3718	-0-	-7172	-0-	295 1	3225 3	Y	113	117	1			28
						74 4	124 9							
12	11253 X	8823	-0-	-2430	-0-	793 1	7758 3	Y	237	233	1			32
						11 4	261 9							
01	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	677 1	7083 3	Y	211	228	1			15
						519 4	232 9							
02	3472 X	3135	-0-	-337	-0-	241 1	2811 3	Y	65	80	1			-0-
						11 4	72 9							
03	8835 X	2051	-0-	-6784	-0-	156 1	1364 3	Y	59	59	1			-0-
						466 4	65 9							
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11524 - 14259														
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	25 1	313 3	Y	10	9	1			3
						2 4	11 9							
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	47 1	513 3	Y	19	20	1			2
						21 9								
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	48 1	499 3	Y	16	16	1			2
						18 9								
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	30 1	323 3	Y	10	11	1			1
						5 4	11 9							
02	532 N	336	-0-	-196	-0-	27 1	300 3	Y	7	8	1			-0-
						1 4	8 9							
03	558 N	295	-0-	-263	-0-	24 1	263 3	Y	7	7	1			-0-
						8 9								
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4495 X	3444	-0-	-1051	-0-	253 1	3035 3	128 9	Y	116	101 1			39
11	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	359 1	3943 3	219 9	Y	199	213 1			25
12	4495 X	4299	-0-	-196	-0-	360 1	3760 3	4 4	Y	159	163 1			21
01	4495 X	4141	-0-	-354	-0-	335 1	3593 3	57 4	Y	142	153 1			10
02	4060 X	3619	-0-	-441	-0-	286 1	3206 3	8 4	Y	108	114 1			4
03	4495 X	2808	-0-	-1687	-0-	229 1	2476 3	4 4	Y	90	92 1			2
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 51 RRCID -> 286574 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 16275 PERF.13890 - 13900														
10	4092 X	420	-0-	-3672	-0-	420 3			Y	-0-				-0-
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				Y	-0-				-0-
12	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4202 3	1 4	10 9	Y	9	9 1			-0-
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4044 3	37 4		Y	-0-				-0-
02	2324 X	865	-0-	-1459	-0-	863 3	2 4		Y	-0-				-0-
03	4216 X	3527	-0-	-689	-0-	3527 3			Y	-0-				-0-
EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136														
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700														
10	1891 X	1374	-0-	-517	-0-	73 1	1301 2		N	-0-				71
11	1620 X	1392	-0-	-228	-0-	103 1	1289 2		N	-0-				71
12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	175 1	2692 2		N	-0-				71
01	1426 X	1263	-0-	-163	-0-	104 1	1159 2		N	-0-				71
02	1288 N	1100	-0-	-188	-0-	78 1	1022 2		N	-0-				71
03	1891 N	1340	-0-	-551	-0-	87 1	1253 2		N	-0-				71
MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR														
FALCON PRODUCTION CO. 260263														
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EL STAGGS (4100)				28180 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
GARZA ETAL "B" UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 144548		COMPL. DATE 08/31/2020		TOTAL DEPTH 4442		PERF. 4096 - 4296								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GARZA ET AL UNIT "B"				WELL #: 1		RRCID -> 262019		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5080 - 5660								
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BARRERA UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 289494		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 5836 - 5850								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25							N	-0-					-0-	
EL STAGGS (6100)				28180 450		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY				561136																
GUERRA BROS.				WELL #: 9		RRCID -> 193691		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6051 - 6105								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
EL STAGGS (7330)				28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
HINOJOSA ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 072956		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7880 - 7920								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12							Y	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12							Y	-0-					-0-	
GARZA ET AL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 096425		COMPL. DATE 11/04/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7867 - 7942								
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

EL STAGGS (7330) HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:			28180 500 386310 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 187411			CAPACITY COMPL. DATE 04/13/1999				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824							
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

BARRERA UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 188372			COMPL. DATE 12/07/2008				TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

HINOJOSA ET AL			WELL #:			9	RRCID -> 243093			COMPL. DATE 09/19/2008				TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BARRERA UNIT			WELL #:			10	RRCID -> 243406			COMPL. DATE 07/26/2008				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456							
10	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	2484	2	N	23	18	1					47
									25	9											
*11	2850	N	2675	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	179	1	2471	2	N	23	2	1					68
									25	9											
12	2697	N	2593	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	309	1	2271	2	N	12							80
									13	9											
01	2728	N	2596	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	314	1	2254	2	N	25	12	1					93
									28	9											
02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	2334	2	N	30	18	1					105
									33	9											
03	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	220	1	2274	2	N	22	17	1					110
									24	9											

HINOJOSA, F.G.			WELL #:			5	RRCID -> 244596			COMPL. DATE 09/08/2008				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034							
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	267	2	3 9	N	3	5	1						171
*11	300	N	198	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	196	2	2 9	N	2	1	1						172
12	310	N	80	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-								172
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	238	2	4 9	N	4	2	1						174
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2	3 9	N	3	3	1						174
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2	2 9	N	2	4	1						172

BARRERA, C., DR.			WELL #:			1	RRCID -> 245407			COMPL. DATE 09/06/2008				TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67

EL STAGGS (7330) HILCORP ENERGY COMPANY SIPORIN			//CONT.// //CONT.// WELL #:			28180 500 386310 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 247993			CAPACITY COMPL. DATE 02/03/2009			CNTY: STARR					
										TOTAL DEPTH 9500			PERF. 7308 - 7324					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
GARZA ET AL B UNIT			WELL #:			9	RRCID -> 248414			COMPL. DATE 11/13/2009			TOTAL DEPTH 9303			PERF. 7532 - 9218		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
SIPORIN			WELL #:			1	RRCID -> 249717			COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 7565			PERF. 7122 - 7136		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
BARRERA, TERESA TRUST			WELL #:			1	RRCID -> 249772			COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 7120 - 7152		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
BARRERA, C., DR.			WELL #:			2	RRCID -> 251355			COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 7202 - 7256		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
BARRERA UNIT			WELL #:			8	RRCID -> 251544			COMPL. DATE 07/29/2009			TOTAL DEPTH 9830			PERF. 7294 - 8140		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20		
GARZA, ET AL UNIT			WELL #:			11	RRCID -> 252011			COMPL. DATE 08/15/2009			TOTAL DEPTH 10615			PERF. 7706 - 8554		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256656	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9805 PERF. 7518 - 7538				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLIVAREZ UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	282832	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	11347 PERF. 7497 - 7511			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
WAGNER OIL COMPANY				891175										
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1				WELL #: B 1	RRCID ->	068207	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	7696 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELISA (WILCOX 10700)				28361 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
VELA				WELL #:	1	RRCID ->	128994	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 240 - 625			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLEN (VICKSBURG)				28425 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	180791	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11750 PERF. 9952 - 10089			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
CAGE RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	181848	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10987 PERF. 10284 - 10410			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

ELLEN (VICKSBURG)		//CONT.//		28425 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872							
MILLER RANCH		WELL #:		8	RRCID -> 212796		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-	53
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-	53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-	53
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-	53
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT	53
MILLER RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 220262		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	12786			Y	-0-	173
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	12786			Y	-0-	173
12	DLQ G-10	1353	-0-	1353	-0-	14139	1353 3		Y	-0-	173
01	DLQ G-10	667	-0-	667	-0-	14806	667 3		Y	-0-	173
02	DLQ G-10	839	-0-	839	-0-	15645	839 3		Y	-0-	173
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15645			Y	NO RPT	173
ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)		//CONT.//		28428 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872							
MILLER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 194170		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900 3		Y	-0-	28
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1036 3		Y	-0-	28
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-	28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	28
MILLER RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 194172		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	561			Y	-0-	18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	561			Y	-0-	18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	561			Y	-0-	18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	561			Y	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	561			Y	-0-	18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	561			Y	NO RPT	18
MILLER RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 195872		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	51
MILLER RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 217901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31

ELLIE C (CONSOLIDATED)			28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671													
DCRC-TENDIDO GU #3			WELL #: 1 T		RRCID -> 151339		COMPL. DATE 05/04/1994			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8244 - 8260				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS CODE	* *	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.	57	-0-	57	57			57 2			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	57						Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	57						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	57						Y	-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
DCR-STATE 366/76/64/54 D			WELL #: 3606 D		RRCID -> 144986		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8198 - 8208				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DCR-STATE 366			WELL #: 10-T		RRCID -> 147906		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8672 - 8700				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DCR-STATE 366/54 H			WELL #: 3611 T		RRCID -> 148328		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 8587		PERF. 7186 - 8268				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
DCR-STATE 366/54 H			WELL #: 6		RRCID -> 148990		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7522 - 7533				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
DCR-STATE 262			WELL #: 1A		RRCID -> 149247		COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 9832		PERF. 8532 - 8540				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)			//CONT.//	28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
DCR-STATE 366/76/64/54 D			WELL #: 7603		RRCID -> 151801	COMPL. DATE 10/08/1994	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8178	- 8190		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DCR 75			WELL #: 2		RRCID -> 152461	COMPL. DATE 08/23/1995	TOTAL DEPTH 8605	PERF. 8315	- 8350		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DCR-STATE 366/76/64/54/D			WELL #: 3605		RRCID -> 177288	COMPL. DATE 03/25/2000	TOTAL DEPTH 9038	PERF. 7501	- 7515		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DCR-STATE 366/76/64/54 D			WELL #: 3606D		RRCID -> 178568	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7488	- 7909		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DCR 79			WELL #: 6		RRCID -> 180394	COMPL. DATE 10/23/2000	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8016	- 8022		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10
DCR-STATE 366/76/64/540			WELL #: 7604		RRCID -> 187248	COMPL. DATE 01/19/2002	TOTAL DEPTH 8511	PERF. 7930	- 8210		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						9
DCRC 76			WELL #: 6		RRCID -> 197454	COMPL. DATE 10/20/2004	TOTAL DEPTH 8575	PERF. 7950	- 8269		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10

ELLIE C (CONSOLIDATED)			//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
DCRC 75			WELL #:		3	RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8306 - 8530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DCR 75			WELL #:		1	RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8049 - 8306			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DCRC 64			WELL #:		18	RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7477 - 8230			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

DCRC 76			WELL #:		5	RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7937 - 8279			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DCRC STATE 366/76/64/54			WELL #:		3601	RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8198 - 8257			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

DCRC STATE SEC. 64			WELL #:		1	RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7927 - 8254			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

DCRC STATE 366/76/64/54			WELL #:		76	RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8228 - 8253			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)			//CONT.//	28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
DCRC 54			WELL #:	7	RRCID -> 198426	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 7905	- 8274
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DCRC 76			WELL #:	7	RRCID -> 201654	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 8257	- 8530
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DCRC 366			WELL #:	12	RRCID -> 202365	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8141	- 8428
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
DCRC 79			WELL #:	10	RRCID -> 206666	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8866	PERF. 8516	- 8800
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						14
DCRC 76			WELL #:	8	RRCID -> 206678	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8662	- 8740
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DCRC 54			WELL #:	8	RRCID -> 208723	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7730	- 8364
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DCRC 79			WELL #:	12	RRCID -> 210364	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	8984	PERF. 8302	- 8837
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)			//CONT.//		28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
DCRC 366			WELL #:		13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8399 - 8874						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
DCRC 79				WELL #:		9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8660 - 9005					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6	
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746															
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID -> 166044		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8180 - 8194					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
WIEDERKEHR 365				WELL #:		1		RRCID -> 206620		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8162 - 8448					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
WIEDERKEHR 365				WELL #:		2		RRCID -> 206621		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8222 - 8262					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
WIEDERKEHR 365				WELL #:		3		RRCID -> 217326		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9002		PERF. 8426 - 8608					
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-						-0-	
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-						-0-	
*12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-						-0-	
*01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-						-0-	
*02	1512 N	594	-0-	-0-	-918	-0-	594	2			N	-0-						-0-	
*03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-						-0-	

ELLIE C. (WILCOX)				28442 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671								
DCRC-TENDIDO GU #3				WELL #:	1 C	RRCID -> 151340	COMPL. DATE 08/18/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7028	-	7048
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	101	-0-	101	827	101 2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	90	-0-	90	917	90 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	97	-0-	97	1014	97 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	73	-0-	73	1087	73 2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	33	-0-	33	1120	33 2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	126	-0-	126	1246	126 2		Y	-0-			-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO				WELL #:	1	RRCID -> 222446	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8373	-	8410
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21 2		N	-0-			-0-
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DCR-STATE 366/76/64/54 D				WELL #:	5402	RRCID -> 143100	COMPL. DATE 11/18/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6950	-	6978
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D				WELL #:	3606 F	RRCID -> 144985	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6956	-	6970
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC 366				WELL #:	3610-C	RRCID -> 148719	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6958	-	6972
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D				WELL #:	6417	RRCID -> 149935	COMPL. DATE 05/17/1994	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 6956	-	6983
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.//		28442 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DCRC 76		WELL #:		8	RRCID -> 215023		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746							
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 151330		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	17	-0-	17	17	17	2				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						-0-
EN SEGUIDO (WILCOX)				28970 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HAYNES		WELL #:		21	RRCID -> 179618		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CAVAZOS		WELL #:		3	RRCID -> 184341		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CAVAZOS		WELL #:		4	RRCID -> 185565		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CAVAZOS		WELL #:		7	RRCID -> 214077		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.//		28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CAVAZOS		WELL #:		6		RRCID -> 219349		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-		12621 2			N	-0-			-0-
11	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-		11928 2			N	-0-			-0-
12	12024 X	12024	-0-	-0-	-0-		12024 2			N	-0-			-0-
01	11369 X	11369	-0-	-0-	-0-		11369 2			N	-0-			-0-
02	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-		11133 2			N	-0-			-0-
03	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-		11803 2			N	-0-			-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176		RRCID -> 180038		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564				
VELA				WELL #:		1								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VELA				WELL #:		2		RRCID -> 229792		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)				28991 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
TSL 33105 /TR 53/				WELL #:		5 U		RRCID -> 041578		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)				28991 188		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
TSL 33100 /TR 48/				WELL #:		3 U		RRCID -> 055155		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)				28991 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
TSL 33105 /TR 53/				WELL #:		5 M		RRCID -> 041577		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)				//CONT.//	28991 225	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				//CONT.//	918475																
TSL 33105/TR 53/				WELL #:	12	RRCID -> 258554		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 10629		PERF. 8768 - 8775									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)					28991 270	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475																
TSL 33105 /TR 53/				WELL #:	5 L	RRCID -> 041576		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530		PERF. N/A									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)					28991 405	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475																
TSL 33100 /TR 48/				WELL #:	3 L	RRCID -> 040095		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510		PERF. N/A									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
TSL 33105 /TR 53/				WELL #:	2 U	RRCID -> 046644		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074		PERF. N/A									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 273915		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9164 - 9172									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 280989		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9026 - 9034									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								14

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)				28991 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 33105 /TR 53/				WELL #:	2 L	RRCID -> 046645	COMPL. DATE 07/30/1969	TOTAL DEPTH 10074	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-5A)				28991 505	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL M-098041 / TR 52				WELL #:	6	RRCID -> 282671	COMPL. DATE 08/10/2017	TOTAL DEPTH 12516	PERF. 9482 - 9492	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)				28991 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 33105/TR 53/				WELL #:	11	RRCID -> 258438	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 9770 - 9980	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)				28991 585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 33105 /TR 53/				WELL #:	3 U	RRCID -> 040070	COMPL. DATE 08/02/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TSL 33105/TR 53/				WELL #:	6 U	RRCID -> 175760	COMPL. DATE 10/02/1999	TOTAL DEPTH 12288	PERF. 9964 - 10136	
10	T. A.	60	-0-	60	60	60	4	Y	-0-	2
11	T. A.	65	-0-	65	125	65	4	Y	-0-	2
12	T. A.	60	-0-	60	185	60	4	Y	-0-	2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	185			Y	-0-	2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	185			Y	-0-	2
03	185 X	-0-	-0-	-185	-0-			Y	-0-	2
TSL 33105/ TR 53/				WELL #:	7 U	RRCID -> 187460	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF.10222 - 10234	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)				//CONT.//	28991 585	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				//CONT.//	918475											
ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	221667	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL	DEPTH 10620	PERF. 9920	-	9956		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)					28991 606	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475											
TSL 33105/TR 53/				WELL #:	6 U	RRCID ->	175248	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL	DEPTH 12288	PERF.10126	-	10136		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	280148	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL	DEPTH 10620	PERF.10106	-	10134		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4)					28991 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475											
TSL 33105/TR 53/				WELL #:	6 L	RRCID ->	175246	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL	DEPTH 12288	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5)					28991 675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475											
TSL 33105 /TR 53/				WELL #:	3 L	RRCID ->	039852	COMPL. DATE	08/02/1966	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TSL 33105/ TR 53/				WELL #:	7 L	RRCID ->	187453	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH 11720	PERF.10707	-	11519		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC STATE TRACT 49				28991 765 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WELL #: 1 L				RRCID -> 106090	COMPL. DATE 09/28/1994	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12266	-	12282	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100 4				61
11	14B2 EXT	107	-0-	107	207	107 4				61
12	14B2 EXT	105	-0-	105	312	105 4				61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	312					61
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	312					61
03	312 R	-0-	-0-	-312	-0-					61
ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC STATE TRACT 52-7 UNIT				28991 810 918475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
WELL #: 7 S				RRCID -> 209590	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 10817	PERF. 8932	-	8940	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TSL 33105/TR 53/				WELL #: 8	RRCID -> 266645	COMPL. DATE 01/14/2012	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 8834	-	8867
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
TSL 33105/ TR 53/				WELL #: 9	RRCID -> 273882	COMPL. DATE 01/09/2014	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8843	-	8894
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC STATE TRACT 49				28991 855 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WELL #: 1 U				RRCID -> 151789	COMPL. DATE 10/03/1994	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10316	-	10333	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TSL 33105/ TR 53/				28991 946 918475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
WELL #: 7 L				RRCID -> 187455	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF.10707	-	10786	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4)			//CONT.//	28991 946	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			//CONT.//	918475					
TSL 33105/TR 53/			WELL #:	8	RRCID -> 194843	COMPL. DATE 04/13/2003	TOTAL DEPTH 10690	PERF.10494	- 10586
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-

TSL 33105/TR 53/			WELL #:	9	RRCID -> 195589	COMPL. DATE 07/19/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9969	- 10253
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9)				28991 947	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
TSL 33100/TR 48/			WELL #:	7	RRCID -> 179907	COMPL. DATE 08/13/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11528	- 11576
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)				28991 949	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
TSL 33100/TR 48/			WELL #:	7	RRCID -> 179353	COMPL. DATE 06/06/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12264	- 12452
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TSL M-098041/TR 52/			WELL #:	6	RRCID -> 213638	COMPL. DATE 09/06/2005	TOTAL DEPTH 12516	PERF.11324	- 12037
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3)				28991 954	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
TSL 33100/TR 48/			WELL #:	7-U	RRCID -> 180008	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10038	- 10072
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)				28991 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475															
TSL 33100/TR 48/				WELL #:		7-L	RRCID ->	180005	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10389	- 10452					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1808944						Y	-0-					15	
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1808944						Y	-0-					15	
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1808944						Y	-0-					15	
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1808944						Y	-0-					15	
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1808944						Y	-0-					15	
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1808944						Y	-0-					15	

TSL 33100 /TR 48/				WELL #:		8	RRCID ->	196325	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10436	- 10501					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-232775						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-232775						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-232775						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-232775						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-232775						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-232775						Y	NO RPT					-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9)				28991 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475															
TSL M-098041/TR 52/				WELL #:		6	RRCID ->	213640	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11702	- 11709					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)				28991 987		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475															
TSL 33100/ TR 49/				WELL #:		8	RRCID ->	200108	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10438	- 10474					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:		9	RRCID ->	207092	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10428	- 10468					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	221570	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10430	- 10460					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO)		29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
LEWIS-JANCO RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 271339		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4538 - 4800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)		29010 289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
LOPEZ, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 192757		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 8682 - 9215		
10	DLQ G-10	30	-0-	30	30	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	74	-0-	74	104	2			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	176	-0-	176	280	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	286	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	290	2			Y	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	290				Y	NO RPT		-0-
LOPEZ, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 197899		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8772 - 9440		
10	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	16	-0-	16	18	2			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	39	-0-	39	57	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	58	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	59	2			Y	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				Y	NO RPT		-0-
ENCINITAS (V- 5)		29010 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 28		RRCID -> 146780		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 7708 - 7756		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1	11	2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-		-0-
ENCINITAS (V-14)		29010 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LOPEZ, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 203752		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8504 - 8522		
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	4	46	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	5	51	2	Y	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	86	2	Y	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	70	2	Y	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	53	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	4	49	2	Y	-0-		-0-
ENCINITAS (V-15)		29010 728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
LOPEZ		WELL #: 6T		RRCID -> 207795		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8504 - 8514		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-15)			//CONT.//		29010 728	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
LOPEZ, G. G.			WELL #:		7	RRCID -> 183071		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8570 - 8601	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LOPEZ, G. G.			WELL #:		12	RRCID -> 203751		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8504 - 8522	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA RUCIA RANCH			WELL #:		15	RRCID -> 265437		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 9094 - 9169	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOPEZ, GG			WELL #:		13	RRCID -> 289788		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8400 - 8416	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.			509363										
MCGILL BROS. NCT-1			WELL #:		90C	RRCID -> 201082		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 8447 - 8456	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-16)					29010 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
LOPEZ, G. G.			WELL #:		12	RRCID -> 203541		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8504 - 8522	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-17)										29010 790		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
LOPEZ, G. G.										WELL #: 1		RRCID -> 206911		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8600 - 8776	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	851	-0-	851 B	851	69	1	770	2	Y	11		6	1				5
							12	9											
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					851														
03	14B2	EXT	1922	-0-	1922 B	2773	146	1	1741	2	Y	32		26	1				11
							35	9											
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.										509363									
MCGILL BROS. NCT-1										WELL #: 90T		RRCID -> 197684		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 8650 - 8663	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
ENCINITAS (V-19)										29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC										036587									
LOPEZ, G. G.										WELL #: 3		RRCID -> 196328		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8748 - 8802	
10	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	58	2				Y	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	99	-0-	99	157	99	2				Y	-0-						-0-
12	DLQ	G-10	235	-0-	235	392	235	2				Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	400	8	2				Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	405	5	2				Y	-0-						-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	405						Y	NO RPT						-0-
LOPEZ										WELL #: 1		RRCID -> 204111		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 8682 - 8700	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LOPEZ										WELL #: 2		RRCID -> 205721		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8772 - 8827	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LOPEZ										WELL #: 7		RRCID -> 250077		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 7172 - 7226	
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

ENCINITAS (V-19) HILCORP ENERGY COMPANY LOPEZ, G. G.			//CONT.//		29010 832 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
			WELL #:		6	RRCID -> 163992		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8712	-	9210	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	70	-0-	70		70		5 7	1 9	58	2	Y	6	8 1	4
11	T. A.	138	-0-	138		208		10 25	1 9	103	2	Y	23	18 1	9
12	T. A.	157	-0-	157		365		5 94	1 9	58	2	Y	85	46 1	48
01	599 X	234	-0-	-365		-0-		12 94	1 9	128	2	Y	85	90 1	43
02	192 X	192	-0-	-0-		-0-		8 96	1 9	88	2	Y	87	89 1	41
03	175 N	175	-0-	-0-		-0-		7 88	1 9	80	2	Y	80	93 1	28
LOPEZ, G G			WELL #:		16	RRCID -> 206435		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8710	-	9075	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
LOPEZ, G G			WELL #:		10	RRCID -> 209054		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8838	-	8867	
10	1014 N	1014	-0-	-0-		-0-		79 96	1 9	839	2	Y	87	85 1	54
11	2490 N	874	-0-	-1616		-0-		69 89	1 9	716	2	Y	81	102 1	33
12	2139 N	1722	-0-	-417		-0-		138 94	1 9	1490	2	Y	85	70 1	48
01	1023 N	431	-0-	-592		-0-		29 94	1 9	308	2	Y	85	90 1	43
02	1477 N	1477	-0-	-0-		-0-		114 96	1 9	1267	2	Y	87	89 1	41
03	1736 N	1608	-0-	-128		-0-		115 119	1 9	1374	2	Y	108	111 1	38
LOPEZ, G.G.			WELL #:		20	RRCID -> 213614		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH	12400	PERF. 8728	-	8746	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
LOPEZ, G. G.			WELL #:		18	RRCID -> 215447		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8684	-	8698	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-19) HILCORP ENERGY COMPANY LOPEZ, G.G.														//CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310				CNTY: BROOKS											
WELL #: 31														RRCID -> 217106				COMPL. DATE 01/26/2006				TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
LOPEZ, G.G.														WELL #: 21				RRCID -> 217896				COMPL. DATE 07/13/2005				TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908			
10	T. A.	65	-0-	65	65	6	1	59	2	Y		-0-						-0-											
11	T. A.	139	-0-	139	204	12	1	127	2	Y		-0-						-0-											
12	T. A.	271	-0-	271	475	23	1	248	2	Y		-0-						-0-											
01	824 X	349	-0-	-475	-0-	30	1	319	2	Y		-0-						-0-											
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	Y		-0-						-0-											
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y		-0-						-0-											
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. MCGILL BROS. NCT-1														509363 WELL #: 88				RRCID -> 190676				COMPL. DATE 08/16/2002				TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82						Y	NO RPT						57											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82						Y	NO RPT						57											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82						Y	NO RPT						57											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82						Y	NO RPT						57											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82						Y	NO RPT						57											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82						Y	NO RPT						57											
MCGILL BROS. NCT-1														WELL #: 89				RRCID -> 193068				COMPL. DATE 01/16/2003				TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-											
ENCINITAS (V-19-A) HILCORP ENERGY COMPANY MCGILL BROS. NCT-1														29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY 386310				CNTY: BROOKS											
WELL #: 101														RRCID -> 198272				COMPL. DATE 07/00/2003				TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042							
10	T. A.	29	-0-	29	29	2	1	27	2	Y		-0-						-0-											
11	T. A.	20	-0-	20	49	1	1	19	2	Y		-0-						-0-											
12	T. A.	16	-0-	16	65	1	1	15	2	Y		-0-						-0-											
01	71 X	6	-0-	-65	-0-	6	2			Y		-0-						-0-											
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y		-0-						-0-											
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y		-0-						-0-											
LOPEZ, G. G.														WELL #: 9C				RRCID -> 199619				COMPL. DATE 10/22/2003				TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-											
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-											
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-											
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-											

ENCINITAS (V-19-A)			//CONT.//		29010 840	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
LOPEZ, G.G.			WELL #:		14	RRCID -> 203225		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL	DEPTH	9456	PERF. 8917	- 8927		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOPEZ, G.G.			WELL #:		23	RRCID -> 216782		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 8681	- 8691		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			WELL #:		26	RRCID -> 235044		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL	DEPTH	9830	PERF. 8700	- 8754		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
ENCINITAS (V-21)			WELL #:		4	RRCID -> 215433		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL	DEPTH	12144	PERF. 9016	- 9023		
10	DLQ G-10	19	-0-	19 B	19	19	2					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	49	-0-	49 B	68	49	2					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	118	-0-	118 B	186	118	2					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4 B	190	4	2					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2 B	192	2	2					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				192												
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	B	192							Y	NO RPT			-0-
WADI OPERATING, LLC			WELL #:		K 1	RRCID -> 286571		COMPL. DATE 02/16/2019		TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 8896	- 8902		
10	1519 N	1409	-0-	-110 B	-0-	1395	2	14	9	Y	13	185	1			249
11	1740 N	1407	-0-	-333 B	-0-	1379	2	28	9	Y	25					274
12	1767 N	1549	-0-	-218 B	-0-	1525	2	24	9	Y	22					296
01	1515 N	1515	-0-	-0 B	-0-	1496	2	19	9	Y	17					313
02	1515 N	1515	-0-	-0 B	-0-	1498	2	17	9	Y	15					328
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	1772 N	1772	-0-	B	-0-	1750	2	22	9	Y	20					348
HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:		6	RRCID -> 164840		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL	DEPTH	9293	PERF. 9054	- 9210		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340)				29011 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GLORIA GARCIA LOPEZ				WELL #: 10	RRCID -> 261208	COMPL. DATE 04/13/2011	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 7352	- 7364				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

ENCINITAS, EAST (V-24)				29011 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LOPEZ, G. G.				WELL #: 10	RRCID -> 199603	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9368	- 9378				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

LOPEZ, G. G.				WELL #: 9T	RRCID -> 199621	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 9648	PERF. 9277	- 9451				
10	3131 X	3041	-0-	-90	-0-	253 1 96 9	2692 2	Y	87	85 1		54	
11	3030 X	2963	-0-	-67	-0-	252 1 89 9	2622 2	Y	81	102 1		33	
12	3069 X	2928	-0-	-141	-0-	240 1 94 9	2594 2	Y	85	70 1		48	
01	3038 X	2640	-0-	-398	-0-	218 1 94 9	2328 2	Y	85	90 1		43	
02	2772 X	2377	-0-	-395	-0-	188 1 96 9	2093 2	Y	87	89 1		41	
03	3069 X	2734	-0-	-335	-0-	203 1 119 9	2412 2	Y	108	111 1		38	

LOPEZ, G. G.				WELL #: 14	RRCID -> 203224	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 9456	PERF. 8917	- 9388				
10	620 N	513	-0-	-107	-0-	44 1	469 2	Y	-0-			-0-	
11	600 N	471	-0-	-129	-0-	41 1	430 2	Y	-0-			-0-	
12	558 N	452	-0-	-106	-0-	38 1	414 2	Y	-0-			-0-	
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	61 1	654 2	Y	-0-			-0-	
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	46 1	510 2	Y	-0-			-0-	
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	72 1	861 2	Y	-0-			-0-	

LOPEZ, G. G.				WELL #: 11L	RRCID -> 203540	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8946	- 9599				
10	3	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-	
11	T. A.	7	-0-	7	7	1 1	6 2	Y	-0-			-0-	
12	T. A.	7	-0-	7	14	1 1	6 2	Y	-0-			-0-	
01	15 X	1	-0-	-14	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-	
03	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	

LOPEZ, G. G. "A"				WELL #: 15	RRCID -> 204751	COMPL. DATE 09/27/2004	TOTAL DEPTH 9280	PERF. 9011	- 9042				
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11 1	122 2	Y	-0-			-0-	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11 1	115 2	Y	-0-			-0-	
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	112 2	Y	-0-			-0-	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	112 2	Y	-0-			-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	Y	-0-			-0-	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 2	Y	-0-			-0-	

ENCINITAS, EAST (V-24)														CNTY: BROOKS	
HILCORP ENERGY COMPANY															
LOPEZ, G G															
WELL #: 16															
RRCID -> 206433															
COMPL. DATE 10/23/2004															
TOTAL DEPTH 9800															
PERF. 8710 - 9364															
EOM BALANCE															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
10	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	115 96	1 9	1222	2	Y	87	85	1		54
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	116 89	1 9	1207	2	Y	81	102	1		33
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	113 94	1 9	1223	2	Y	85	70	1		48
01	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	111 94	1 9	1181	2	Y	85	90	1		43
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	106 96	1 9	1174	2	Y	87	89	1		41
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	104 119	1 9	1235	2	Y	108	111	1		38
LOPEZ, G G															
WELL #: 18															
RRCID -> 206667															
COMPL. DATE 11/13/2004															
TOTAL DEPTH 9300															
PERF. 8684 - 9064															
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	53	1	568	2	Y	-0-				-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	53	1	548	2	Y	-0-				-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	53	1	572	2	Y	-0-				-0-
01	620 N	569	-0-	-51	-0-	49	1	520	2	Y	-0-				-0-
02	560 N	538	-0-	-22	-0-	44	1	494	2	Y	-0-				-0-
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	48	1	568	2	Y	-0-				-0-
LOPEZ, G G															
WELL #: 17															
RRCID -> 207031															
COMPL. DATE 11/13/2004															
TOTAL DEPTH 9297															
PERF. 9014 - 9064															
10	2387 N	2338	-0-	-49	-0-	193 96	1 9	2049	2	Y	87	85	1		54
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	193 89	1 9	2009	2	Y	81	102	1		33
12	2387 N	2337	-0-	-50	-0-	190 94	1 9	2053	2	Y	85	70	1		48
01	2325 N	2269	-0-	-56	-0-	186 94	1 9	1989	2	Y	85	90	1		43
02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	171 96	1 9	1902	2	Y	87	89	1		41
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	181 119	1 9	2155	2	Y	108	111	1		38
LOPEZ, G. G.															
WELL #: 22															
RRCID -> 211252															
COMPL. DATE 05/23/2005															
TOTAL DEPTH 9750															
PERF. 9485 - 9694															
10	1037 N	1	-0-	-1036	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	15	1	157	2	Y	-0-				-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	72	1	781	2	Y	-0-				-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	443	2	Y	-0-				-0-
02	168 N	124	-0-	-44	-0-	10	1	114	2	Y	-0-				-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	-0-				-0-
LOPEZ, G. G.															
WELL #: 20															
RRCID -> 213556															
COMPL. DATE 09/11/2005															
TOTAL DEPTH 12400															
PERF. 8728 - 9100															
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427	2	Y	-0-				-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	2	Y	-0-				-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	41	1	448	2	Y	-0-				-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	2	Y	-0-				-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	38	1	419	2	Y	-0-				-0-
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	36	1	425	2	Y	-0-				-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LOPEZ, G.G.		WELL #: 31		RRCID -> 215936		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	21	1			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	83	1			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	70	1			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	90	1			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	89	1			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	111	1			38
LOPEZ, G.G.		WELL #: 23		RRCID -> 216781		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062								
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	44	1	481	2	Y	-0-					-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	46	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	Y	-0-					-0-
LOPEZ, G. G.		WELL #: 24		RRCID -> 223376		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055								
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	46	1	489	2	Y	174	170	1			108
						191	9									
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	394	2	Y	162	204	1			66
						178	9									
12	682 N	671	-0-	-11	-0-	41	1	443	2	Y	170	140	1			96
						187	9									
01	713 N	598	-0-	-115	-0-	35	1	375	2	Y	171	180	1			87
						188	9									
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	92	1	1023	2	Y	175	179	1			83
						193	9									
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	100	1	1188	2	Y	213	221	1			75
						234	9									
ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
FINALY RESOURCES LLC		268323														
ROCHE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 182469		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROCHE		WELL #: 7		RRCID -> 194590		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINO (6400)			29032 415			ASSOCIATED			49B			CNTY: SAN PATRICIO						
FINALY RESOURCES LLC			268323															
ROCHE RANCH ENCINO			WELL #: 1E			RRCID -> 180435			COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 6266 - 6676			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24
ENCINO (7100)			29032 830			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
TEXAS, LES & CO.			846666															
ROCHE, K.D. "E"			WELL #: 10			RRCID -> 134807			COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 7195 - 7200			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ESCOBAS			29273 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: ZAPATA						
PRESSLY OIL INTEREST, INC.			676076															
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 155480			COMPL. DATE 11/10/1992			TOTAL DEPTH 1070			PERF. 1023 - 1038			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
ESCOBAS (FALCON)			29273 100			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
TREVINO, ALBERT			WELL #: 6402			RRCID -> 173537			COMPL. DATE 06/14/1999			TOTAL DEPTH 2850			PERF. 2600 - 2612			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TREVINO, ALBERT			WELL #: 6403			RRCID -> 174003			COMPL. DATE 08/06/1999			TOTAL DEPTH 2850			PERF. 2614 - 2643			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)			29273 240			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
RASH			WELL #: 2			RRCID -> 229759			COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 5000			PERF. 4766 - 4802			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)			//CONT.//		29273 240	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
2 D OIL & GAS LLC					953828									
RAMIREZ LTD			WELL #:		1	RRCID -> 204279			COMPL. DATE 07/23/2004			TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)					29273 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
DE TREVINO, I. G.			WELL #:		1	RRCID -> 010273			COMPL. DATE 03/02/1958			TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TREVINO			WELL #:		C 1	RRCID -> 132890			COMPL. DATE 12/05/1989			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)					29273 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
HAYNES - EAST			WELL #:		2	RRCID -> 202883			COMPL. DATE 11/23/2003			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ESCOBAS (10,350)					29273 780	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC					100804									
GUTIERREZ, E.			WELL #:		A 1	RRCID -> 160510			COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298		
10	2728 X	950	-0-	-1778	-0-	950	2		N	-0-				-0-
11	2640 X	2492	-0-	-148	-0-	2492	2		N	-0-				-0-
12	3844 X	1277	-0-	-2567	-0-	1277	2		N	-0-				-0-
01	3844 X	2910	-0-	-934	-0-	2910	2		N	-0-				-0-
02	3472 X	2616	-0-	-856	-0-	2616	2		N	-0-				-0-
03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2		N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
TREVIN0, ALBERT			WELL #:		B 5	RRCID -> 163146			COMPL. DATE 05/05/1997			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ESCOBAS (10,350)		//CONT.//		29273 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
TREVINO, ALBERT B		WELL #:		2	RRCID -> 190868		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 10862		PERF.10294 - 10314				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	682 N	591	-0-	-91	-0-	30	1	561	2	N	-0-			-0-	
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	2	N	-0-			-0-	
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	49	1	719	2	N	-0-			-0-	
01	589 N	416	-0-	-173	-0-	22	1	394	2	N	-0-			-0-	
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	29	1	455	2	N	-0-			-0-	
03	682 N	490	-0-	-192	-0-	26	1	464	2	N	-0-			-0-	
ESCOBAS (10,650)				29273 810	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
GARCIA, CATARINO ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 155860		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10652 - 10700				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RANGEL				WELL #:	1401	RRCID -> 208489		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11877		PERF.11640 - 11680			
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-	
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-	
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-	
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-	
ESCOBAS (12,200)				29273 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
TREVINO, ALBERT		WELL #:		B 3	RRCID -> 136561		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 12687		PERF.11673 - 11682				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TREVINO, ALBERT				WELL #:	B 4 T	RRCID -> 138095		COMPL. DATE 04/06/1991		TOTAL DEPTH 13188		PERF.12390 - 12495			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TREVINO, ALBERT				WELL #:	6401	RRCID -> 145811		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 12996		PERF.12186 - 12300			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ESCOBAS, N. (14900)		29275 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
TREVINO, E.		WELL #: F 1		RRCID -> 124007		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14904 - 14924						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESCONDIDO, EAST (6500)		29294 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
PALOMAS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 285868		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6427 - 6540						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ESTES COVE (H-2)		29521 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925														
STATE TRACT 219		WELL #: 1		RRCID -> 046138		COMPL. DATE 11/28/1968		TOTAL DEPTH 11010		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EVE MAE (6300)		29682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
LODESTONE OPERATING, INC.		100710														
STATE OF TEXAS TR. 11		WELL #: 1		RRCID -> 010283		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
DE RUEDA, EULOGIO		WELL #: 2		RRCID -> 037087		COMPL. DATE 07/12/1965		TOTAL DEPTH 6342		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE
WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2004														

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE
WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2004														

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH
WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-			47
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-			47
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-			47
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-			47
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	N	-0-			47
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-			47

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS, LES & CO. 846666
EWING -F-
WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELENO
WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	7595 X	7237	-0-	-358	-0-	693	1	6544	2	N	-0-			-0-
11	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	713	1	6665	2	N	-0-			-0-
12	7626 X	7596	-0-	-30	-0-	704	1	6892	2	N	-0-			-0-
01	7626 X	7194	-0-	-432	-0-	692	1	6502	2	N	-0-			-0-
02	6888 X	6863	-0-	-25	-0-	711	1	6152	2	N	-0-			-0-
03	7626 X	7157	-0-	-469	-0-	681	1	6476	2	N	-0-			-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)										29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC										251741						
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.										WELL #: 1	RRCID -> 233229	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 10646	PERF. 9262	- 10040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND					EOM
										M	PROD					BALANCE
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2				N	-0-					-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARALSON BEEFMASTER, LTD										WELL #: 2	RRCID -> 238516	COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10196	- 10641	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GONART INVESTMENTS ET AL										WELL #: 2	RRCID -> 247368	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 10795	PERF. 8564	- 8760	
10	3813 X	2540	-0-	-1273	-0-	7 1	2533 2			N	-0-					-0-
11	2790 X	2318	-0-	-472	-0-	2318 2				N	-0-					-0-
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-
SAENZ										WELL #: 1	RRCID -> 248458	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10705	PERF. 9772	- 9880	
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2				N	-0-					-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
DERLY										WELL #: 1	RRCID -> 147576	COMPL. DATE 04/13/2004	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9463	- 9502	
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2				N	-0-					-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2				N	-0-					-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2				N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2				N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2				N	-0-					-0-
03	186 N	5	-0-	-181	-0-	5 2				N	-0-					-0-
DERLY										WELL #: 3	RRCID -> 150710	COMPL. DATE 08/11/1994	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 10064	- 10078	
10	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098 2				N	-0-					-0-
11	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1074 2				N	-0-					-0-
12	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149 2				N	-0-					-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2				N	-0-					-0-
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2				N	-0-					-0-
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2				N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DERLY			//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
			WELL #: 4		RRCID -> 152451		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9249 - 10236			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACOBA "A"			WELL #: 1		RRCID -> 156605		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9009 - 9643			
10	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
02	1148 N	1083	-0-	-65	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
03	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			N	-0-			-0-

JACOBA "A"			WELL #: 2		RRCID -> 158465		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8270 - 9618			
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 160318		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 10771		PERF. 8291 - 10308			
10	3751 X	3706	-0-	-45	-0-	1061	1	2645	2	N	-0-			-0-
11	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	1058	1	2644	2	N	-0-			-0-
12	3751 X	3616	-0-	-135	-0-	981	1	2635	2	N	-0-			-0-
01	3720 X	3333	-0-	-387	-0-	950	1	2383	2	N	-0-			-0-
02	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	993	1	2439	2	N	-0-			-0-
03	3751 X	3629	-0-	-122	-0-	993	1	2636	2	N	-0-			-0-

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U			WELL #: 1		RRCID -> 160320		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11114		PERF. 10394 - 10398			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANIER, S. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 161977		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8074 - 9646			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER, M. TRUST			WELL #: 3		RRCID -> 163971		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 10183		PERF. 8360 - 9940			
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	939	1	2342	2	N	-0-			-0-
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	942	1	2352	2	N	-0-			-0-
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	1019	1	2738	2	N	-0-			-0-
01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	1050	1	2634	2	N	-0-			-0-
02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	1007	1	2475	2	N	-0-			-0-
03	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	1007	1	2670	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MORALES ET AL													CNTY: ZAPATA															
//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
WELL #: 1													RRCID -> 191698				COMPL. DATE 10/28/2002				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE														
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			75														
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			75														
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			75														
01	4 N	3	-0-	-1	-0-		3	2		N	-0-			75														
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			75														
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-		2	1	25	2	N	-0-		75														
FLORES, RUBEN MINERAL													WELL #: 1				RRCID -> 193067				COMPL. DATE 01/27/2005				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
R M T													WELL #: 1				RRCID -> 193508				COMPL. DATE 02/01/2003				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980			
10	4464 X	4048	-0-	-416	-0-	243	1	3805	2	N	-0-			-0-														
11	4740 X	4013	-0-	-727	-0-	225	1	3788	2	N	-0-			-0-														
12	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	299	1	4669	2	N	-0-			-0-														
01	4898 X	4427	-0-	-471	-0-	247	1	4180	2	N	-0-			-0-														
02	4088 X	4046	-0-	-42	-0-	227	1	3819	2	N	-0-			-0-														
03	4898 X	4680	-0-	-218	-0-	267	1	4413	2	N	-0-			-0-														
NEW ZAPATA EAST G.U.													WELL #: 1				RRCID -> 194586				COMPL. DATE 07/29/2004				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866			
10	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	512	1	8021	2	N	-0-			-0-														
11	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	505	1	8516	2	N	-0-			-0-														
12	8587 X	8074	-0-	-513	-0-	487	1	7587	2	N	-0-			-0-														
01	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	498	1	8435	2	N	-0-			-0-														
02	8428 X	8026	-0-	-402	-0-	451	1	7575	2	N	-0-			-0-														
03	9331 X	8656	-0-	-675	-0-	494	1	8162	2	N	-0-			-0-														
R.M.T.													WELL #: 2				RRCID -> 195373				COMPL. DATE 05/16/2003				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226			
10	868 N	562	-0-	-306	-0-	34	1	528	2	N	-0-			-0-														
11	840 N	766	-0-	-74	-0-	43	1	723	2	N	-0-			-0-														
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	49	1	757	2	N	-0-			-0-														
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	733	2	N	-0-			-0-														
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	690	2	N	-0-			-0-														
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	N	-0-			-0-														
VILLARREAL													WELL #: 1				RRCID -> 196022				COMPL. DATE 06/19/2003				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014			
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	117	1	1833	2	N	-0-			-0-														
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	102	1	1718	2	N	-0-			-0-														
12	1674 N	1251	-0-	-423	-0-	75	1	1176	2	N	-0-			-0-														
01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	128	1	2174	2	N	-0-			-0-														
02	1512 N	626	-0-	-886	-0-	35	1	591	2	N	-0-			-0-														
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-														
R. M. T.													WELL #: 5				RRCID -> 198419				COMPL. DATE 12/15/2007				TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488			
10	930 N	785	-0-	-145	-0-	785	2			N	-0-			-0-														
11	930 N	709	-0-	-221	-0-	709	2			N	-0-			-0-														
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-														
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-														
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-														
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-			-0-														

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VELENO													//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310													NON-ASSOCIATED													CAPACITY													CNTY: ZAPATA												
													WELL #: 1													RRCID -> 198452													COMPL. DATE 04/21/2004													TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461												
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																											
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			59	1	553	2	N	-0-					36																																											
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			78	1	729	2	N	-0-					36																																											
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			59	1	576	2	N	-0-					36																																											
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			73	1	687	2	N	-0-					36																																											
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			79	1	682	2	N	-0-					36																																											
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			64	1	610	2	N	-0-					36																																											
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT													WELL #: 2													RRCID -> 200084													COMPL. DATE 01/14/2004													TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005												
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			128	1	1999	2	N	-0-					-0-																																											
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			117	1	1979	2	N	-0-					-0-																																											
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			124	1	1941	2	N	-0-					-0-																																											
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			100	1	1691	2	N	-0-					-0-																																											
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			109	1	1831	2	N	-0-					-0-																																											
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			121	1	1994	2	N	-0-					-0-																																											
MORALES													WELL #: 2													RRCID -> 200676													COMPL. DATE 02/17/2004													TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290												
10	715	X	715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43	1	672	2	N	-0-					1																																											
11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40	1	679	2	N	-0-					1																																											
12	730	X	730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			44	1	686	2	N	-0-					1																																											
01	749	X	749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42	1	707	2	N	-0-					1																																											
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			39	1	657	2	N	-0-					1																																											
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			46	1	767	2	N	-0-					1																																											
CUELLAR G.U.													WELL #: 1													RRCID -> 201075													COMPL. DATE 11/01/2003													TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994												
10	2697	N	2484	-0-	-213	-0-	-0-	-0-			2484	2			N	-0-					15																																											
11	2580	N	2448	-0-	-132	-0-	-0-	-0-			2448	2			N	-0-					15																																											
12	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			2537	2			N	-0-					15																																											
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2642	2			N	-0-					15																																											
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2386	2			N	-0-					15																																											
03	2542	N	2511	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			2511	2			N	-0-					15																																											
RMT													WELL #: 3													RRCID -> 201187													COMPL. DATE 03/20/2004													TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135												
10	2542	X	2375	-0-	-167	-0-	-0-	-0-			2375	2			N	-0-					-0-																																											
11	2460	X	2331	-0-	-129	-0-	-0-	-0-			2331	2			N	-0-					-0-																																											
12	2573	X	2469	-0-	-104	-0-	-0-	-0-			2469	2			N	-0-					-0-																																											
01	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	-0-	-0-			2448	2			N	-0-					-0-																																											
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2378	2			N	-0-					-0-																																											
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3511	2			N	-0-					-0-																																											
RMT													WELL #: 4													RRCID -> 201193													COMPL. DATE 03/02/2004													TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890												
10	3813	X	3463	-0-	-350	-0-	-0-	-0-			208	1	3255	2	N	-0-					-0-																																											
11	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	-0-	-0-			201	1	3390	2	N	-0-					-0-																																											
12	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	-0-	-0-			214	1	3330	2	N	-0-					-0-																																											
01	3689	X	3559	-0-	-130	-0-	-0-	-0-			199	1	3360	2	N	-0-					-0-																																											
02	3360	X	3098	-0-	-262	-0-	-0-	-0-			174	1	2924	2	N	-0-					-0-																																											
03	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	-0-	-0-			198	1	3275	2	N	-0-					-0-																																											
VASQUEZ													WELL #: 1													RRCID -> 201314													COMPL. DATE 04/09/2004													TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879												
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			110	1	790	2	N	-0-					-0-																																											
11	870	N	824	-0-	-46	-0-	-0-	-0-			106	1	718	2	N	-0-					-0-																																											
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			120	1	783	2	N	-0-					-0-																																											
01	899	N	854	-0-	-45	-0-	-0-	-0-			109	1	745	2	N	-0-					-0-																																											
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			118	1	719	2	N	-0-					-0-																																											
03	899	N	762	-0-	-137	-0-	-0-	-0-			107	1	655	2	N	-0-					-0-																																											

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DERLY			//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
			WELL #: 8			RRCID -> 201341			COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1133	-0-	-187	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
MOLLETES CREEK GU				WELL #: 2			RRCID -> 201673			COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MENDOZA				WELL #: 2			RRCID -> 201781			COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304			
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					8
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					8
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					8
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					8
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					8
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					8
GUTIERREZ				WELL #: 1			RRCID -> 201878			COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755			
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	180	1	910	2	N	-0-					-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	175	1	924	2	N	-0-					-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	203	1	1070	2	N	-0-					-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	183	1	959	2	N	-0-					-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	185	1	903	2	N	-0-					-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	200	1	1019	2	N	-0-					-0-
VELENO				WELL #: 4			RRCID -> 202118			COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848			
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
VELA ESTATE UNIT				WELL #: 20			RRCID -> 202188			COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846			
10	3751 X	3122	-0-	-629	-0-	168	1	2954	2	N	-0-					-0-
11	3630 X	3394	-0-	-236	-0-	168	1	3226	2	N	-0-					-0-
12	3751 X	3721	-0-	-30	-0-	181	1	3540	2	N	-0-					-0-
01	3751 X	947	-0-	-2804	-0-	126	1	821	2	N	-0-					-0-
02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	150	1	3265	2	N	-0-					-0-
03	3720 X	2767	-0-	-953	-0-	204	1	2563	2	N	-0-					-0-
JUAN DE DIOS				WELL #: 1			RRCID -> 202730			COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928			
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					29
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					29
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					29
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					29
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					29
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					29

EXSUN (LOBO CONS.)												CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
MENDOZA															

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VELENO													CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	312	1	2948	2	N	-0-					-0-
11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	309	1	2891	2	N	-0-					-0-
12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	306	1	2991	2	N	-0-					-0-
01	3255 X	3232	-0-	-23	-0-	311	1	2921	2	N	-0-					-0-
02	2996 X	2983	-0-	-13	-0-	309	1	2674	2	N	-0-					-0-
03	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	314	1	2981	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670																
10	806 N	473	-0-	-333	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	651 N	447	-0-	-204	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	812 N	396	-0-	-416	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 10048 - 10788																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552																
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	447	1	1529	2	N	-0-					2
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	477	1	1555	2	N	-0-					2
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					2
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					2
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					2
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					2

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598																
10	2635 N	1976	-0-	-659	-0-	1976	2			N	-0-					8
11	2400 N	2026	-0-	-374	-0-	2026	2			N	-0-					8
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					8
01	1984 N	1777	-0-	-207	-0-	1777	2			N	-0-					8
02	1904 N	1868	-0-	-36	-0-	1868	2			N	-0-					8
03	2139 N	1899	-0-	-240	-0-	1899	2			N	-0-					8

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458																
10	4278 X	2386	-0-	-1892	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	3018	-0-	-672	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	2898	-0-	-915	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	2529	-0-	-1191	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2178	-0-	-650	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2524	-0-	-607	-0-	2524	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672																
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	923	-0-	-85	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VELENO				//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310 WELL #:				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
								RRCID -> 207014				COMPL. DATE 09/01/2005				TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
10		527 N	460	-0-	-67	-0-			76 1			384 2	N	-0-						1			
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-			94 1			495 2	N	-0-						1			
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-			89 1			470 2	N	-0-						1			
01		668 N	668	-0-	-0-	-0-			107 1			561 2	N	-0-						1			
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-			92 1			450 2	N	-0-						1			
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-			93 1			474 2	N	-0-						1			

BHCH				WELL #:				1				RRCID -> 207973				COMPL. DATE 02/26/2008				TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992			
10		961 N	566	-0-	-395	-0-			566 2				N	-0-						-0-			
11		930 N	575	-0-	-355	-0-			575 2				N	-0-						-0-			
12		620 N	588	-0-	-32	-0-			588 2				N	-0-						-0-			
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-			598 2				N	-0-						-0-			
02		532 N	529	-0-	-3	-0-			529 2				N	-0-						-0-			
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-			654 2				N	-0-						-0-			

SINGER				WELL #:				1				RRCID -> 208253				COMPL. DATE 09/07/2007				TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824			
10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-			155 1			1463 2	N	-0-						-0-			
11		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-			149 1			1396 2	N	-0-						-0-			
12		1612 N	1604	-0-	-8	-0-			149 1			1455 2	N	-0-						-0-			
01		1612 N	1518	-0-	-94	-0-			146 1			1372 2	N	-0-						-0-			
02		1456 N	1407	-0-	-49	-0-			146 1			1261 2	N	-0-						-0-			
03		1612 N	1558	-0-	-54	-0-			148 1			1410 2	N	-0-						-0-			

SNAVELY				WELL #:				1				RRCID -> 208273				COMPL. DATE 12/04/2007				TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001			
10		713 N	669	-0-	-44	-0-			40 1			629 2	N	-0-						17			
11		720 N	658	-0-	-62	-0-			37 1			621 2	N	-0-						17			
12		713 N	591	-0-	-122	-0-			36 1			555 2	N	-0-						17			
01		682 N	648	-0-	-34	-0-			36 1			612 2	N	-0-						17			
02		616 N	587	-0-	-29	-0-			33 1			554 2	N	-0-						17			
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-			38 1			629 2	N	-0-						17			

SNAVELY				WELL #:				2				RRCID -> 208628				COMPL. DATE 12/07/2007				TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980			
10		2635 N	2597	-0-	-38	-0-			156 1			2441 2	N	-0-						5			
11		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-			146 1			2464 2	N	-0-						5			
12		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-			164 1			2552 2	N	-0-						5			
01		2604 N	2542	-0-	-62	-0-			142 1			2400 2	N	-0-						5			
02		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-			137 1			2304 2	N	-0-						5			
03		2666 N	2567	-0-	-99	-0-			146 1			2421 2	N	-0-						5			

MENDOZA				WELL #:				5				RRCID -> 208688				COMPL. DATE 02/19/2005				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948			
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-			158 2				N	-0-						-0-			
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-			131 2				N	-0-						-0-			
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 2				N	-0-						-0-			
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-						-0-			
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-							N	-0-						-0-			
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-			214 2				N	-0-						-0-			

ZAPATA HAWK				WELL #:				1				RRCID -> 208833				COMPL. DATE 08/30/2008				TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068			
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-			75 1			1170 2	N	-0-						4			
11		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-			70 1			1173 2	N	-0-						4			
12		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-			70 1			1084 2	N	-0-						4			
01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-			64 1			1079 2	N	-0-						4			
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-			61 1			1025 2	N	-0-						4			
03		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-			81 1			1337 2	N	-0-						4			

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ, ROMEO		WELL #:		1	RRCID -> 209359		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 11093		PERF. 9880 - 9921	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SINGER-ANDERS				WELL #:	2	RRCID -> 209791	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 10532	PERF. 8792 - 10212			
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-		-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

GUTIERREZ UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 210966	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8356 - 10226			
10	341	N	192	-0-	-149	-0-	192 2		N	-0-		-0-
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	209 2		N	-0-		-0-
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	168 2		N	-0-		-0-
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	135 2		N	-0-		-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154 2		N	-0-		-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 211111	COMPL. DATE 05/25/2006	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8340 - 9972			
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5 2		N	-0-		7
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		7
12	3100	N	4534	-0-	1434	-0-	4534 2		N	-0-		7
01	3100	N	9992	-0-	6892	-0-	8326 2		N	-0-		7
02	2800	N	8995	-0-	6195	-0-	14521 2		N	-0-		7
03	23181	X	8660	-0-	-14521	-0-	8660 2		N	-0-		7

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 211115	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 9837 - 10813			
10	3100	N	4286	-0-	1186	-0-	257 1	4029 2	N	-0-		-0-
11	3000	N	1883	-0-	-1117	-0-	621 1	1778 2	N	-0-		-0-
12	2569	X	1948	-0-	-621	-0-	117 1	1831 2	N	-0-		-0-
01	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	85 1	1432 2	N	-0-		-0-
02	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	102 1	1719 2	N	-0-		-0-
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	112 1	1853 2	N	-0-		-0-

DE DIOS, JUAN				WELL #:	4	RRCID -> 211414	COMPL. DATE 05/08/2005	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 8444 - 9866			
10	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	3092 2		N	-0-		-0-
11	3210	X	2910	-0-	-300	-0-	2910 2		N	-0-		-0-
12	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	3261 2		N	-0-		-0-
01	3317	X	2659	-0-	-658	-0-	2659 2		N	-0-		-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2		N	-0-		-0-
03	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	3183 2		N	-0-		-0-

VILLARREAL				WELL #:	3	RRCID -> 211538	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 8868 - 9186			
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VARAL RANCHES				//CONT.// //CONT.//	29801 253 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
				WELL #:	1	RRCID ->	212741	COMPL.	DATE	08/23/2005	TOTAL	DEPTH	10357	PERF.	10228 - 10254				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-			1387 2			Y	-0-					-0-	
11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-			1802 2			Y	-0-					-0-	
12		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-			1440 2			Y	-0-					-0-	
01		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-			1624 2			Y	-0-					-0-	
02		1288 N	1270	-0-	-18	-0-			1270 2			Y	-0-					-0-	
03		1426 N	1081	-0-	-345	-0-			1081 2			Y	-0-					-0-	
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	212803	COMPL.	DATE	08/19/2004	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	10600 - 10708				
10		1209 N	930	-0-	-279	-0-			929 2	1 9		N	1					6	
11		510 N	139	-0-	-371	-0-			139 2			N	-0-					6	
12		961 N	70	-0-	-891	-0-			70 2			N	-0-					6	
01		930 N	79	-0-	-851	-0-			79 2			N	-0-					6	
02		140 N	17	-0-	-123	-0-			17 2			N	-0-					6	
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-			72 2			N	-0-					6	
DE DIOS, JUAN				WELL #:	3	RRCID ->	212806	COMPL.	DATE	04/15/2005	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	8466 - 9950				
10		3348 X	2553	-0-	-795	-0-			2553 2			N	-0-					1	
11		3180 X	2807	-0-	-373	-0-			2807 2			N	-0-					1	
12		3286 X	2713	-0-	-573	-0-			2713 2			N	-0-					1	
01		3193 X	2153	-0-	-1040	-0-			2153 2			N	-0-					1	
02		2632 X	2503	-0-	-129	-0-			2503 2			N	-0-					1	
03		2914 X	2650	-0-	-264	-0-			2650 2			N	-0-					1	
SINGER				WELL #:	2	RRCID ->	213169	COMPL.	DATE	03/07/2005	TOTAL	DEPTH	11010	PERF.	9985 - 10021				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DE DIOS, JUAN				WELL #:	5	RRCID ->	213322	COMPL.	DATE	08/07/2005	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	8362 - 8472				
10		3100 N	7874	-0-	4774	8169			7874 2			N	-0-					4	
11		3000 N	7485	-0-	4485	12654			7485 2			N	-0-					4	
12		19548 X	6894	-0-	-12654	-0-			6894 2			N	-0-					4	
01		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-			4693 2			N	-0-					4	
02		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-			4221 2			N	-0-					4	
03		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-			4073 2			N	-0-					4	
RANCHITO "A" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	213500	COMPL.	DATE	05/16/2005	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	8455 - 9898				
10		1240 N	882	-0-	-358	-0-			882 2			N	-0-					5	
11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-			1192 2			N	-0-					5	
12		992 N	938	-0-	-54	-0-			938 2			N	-0-					5	
01		868 N	736	-0-	-132	-0-			736 2			N	-0-					5	
02		1120 N	1058	-0-	-62	-0-			1058 2			N	-0-					5	
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-			993 2			N	-0-					5	
DELOZEIS FAMILY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	213592	COMPL.	DATE	04/05/2005	TOTAL	DEPTH	13940	PERF.	13236 - 13259				
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-			39 1	649	2	N	-0-					-0-	
11		455 N	455	-0-	-0-	-0-			26 1	429	2	N	-0-					-0-	
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-			28 1	421	2	N	-0-					-0-	
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-			23 1	484	2	N	-0-					-0-	
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-			30 1	470	2	N	-0-					-0-	
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-			25 1	381	2	N	-0-					-0-	

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY GUTIERREZ			//CONT.// WELL #:			29801 253 386310 3	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
							RRCID ->	213612	COMPL.	DATE	06/07/2005	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	9294 -	9841				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		3255 X	3004	-0-		-251		-0-			496 1	2508 2	N		-0-					-0-	
11		3240 X	2694	-0-		-546		-0-			428 1	2266 2	N		-0-					-0-	
12		3348 X	2803	-0-		-545		-0-			447 1	2356 2	N		-0-					-0-	
01		3348 X	3333	-0-		-15		-0-			535 1	2798 2	N		-0-					-0-	
02		3006 X	3006	-0-		-0-		-0-			510 1	2496 2	N		-0-					-0-	
03		3154 X	3154	-0-		-0-		-0-			518 1	2636 2	N		-0-					-0-	
VELENO						WELL #:	7	RRCID ->	213649	COMPL.	DATE	06/11/2005	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	9063 -	10645			
10		314 N	314	-0-		-0-		-0-			30 1	284 2	N		-0-					-0-	
11		298 N	298	-0-		-0-		-0-			29 1	269 2	N		-0-					-0-	
12		316 N	316	-0-		-0-		-0-			29 1	287 2	N		-0-					-0-	
01		310 N	297	-0-		-13		-0-			29 1	268 2	N		-0-					-0-	
02		290 N	290	-0-		-0-		-0-			30 1	260 2	N		-0-					-0-	
03		310 N	261	-0-		-49		-0-			25 1	236 2	N		-0-					-0-	
RAMIREZ, M.						WELL #:	2	RRCID ->	213681	COMPL.	DATE	09/15/2005	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	7866 -	9506			
10		217 N	138	-0-		-79		-0-			14 1	124 2	N		-0-					-0-	
11		210 N	-0-	-0-		-210		-0-					N		-0-					-0-	
12		489 N	489	-0-		-0-		-0-			62 1	427 2	N		-0-					-0-	
01		380 N	380	-0-		-0-		-0-			41 1	339 2	N		-0-					-0-	
02		210 N	210	-0-		-0-		-0-			28 1	182 2	N		-0-					-0-	
03		496 N	259	-0-		-237		-0-			25 1	234 2	N		-0-					-0-	
RMT "C"						WELL #:	1	RRCID ->	214090	COMPL.	DATE	03/08/2006	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9149 -	10352			
10		3999 X	3596	-0-		-403		-0-			3596 2		N		-0-					-0-	
11		3930 X	3742	-0-		-188		-0-			3742 2		N		-0-					-0-	
12		4061 X	3809	-0-		-252		-0-			3809 2		N		-0-					-0-	
01		4061 X	3505	-0-		-556		-0-			3505 2		N		-0-					-0-	
02		3612 X	3135	-0-		-477		-0-			3135 2		N		-0-					-0-	
03		3875 X	3658	-0-		-217		-0-			3658 2		N		-0-					-0-	
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID ->	214176	COMPL.	DATE	08/27/2005	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9873 -	10303			
10		2294 N	2255	-0-		-39		-0-			135 1	2120 2	N		-0-					-0-	
11		2255 N	2255	-0-		-0-		-0-			126 1	2129 2	N		-0-					-0-	
12		2108 N	1872	-0-		-236		-0-			113 1	1759 2	N		-0-					-0-	
01		2621 N	2621	-0-		-0-		-0-			146 1	2475 2	N		-0-					-0-	
02		2100 N	2022	-0-		-78		-0-			114 1	1908 2	N		-0-					-0-	
03		2168 N	2168	-0-		-0-		-0-			124 1	2044 2	N		-0-					-0-	
VARAL RANCHES						WELL #:	2	RRCID ->	214196	COMPL.	DATE	11/03/2005	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	10304 -	10338			
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
DERLY RAMIREZ						WELL #:	1	RRCID ->	214699	COMPL.	DATE	08/20/2005	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.	7739 -	8235			
10		448 N	448	-0-		-0-		-0-			448 2		N		-0-					-0-	
11		546 N	546	-0-		-0-		-0-			546 2		N		-0-					-0-	
12		715 N	715	-0-		-0-		-0-			715 2		N		-0-					-0-	
01		876 N	876	-0-		-0-		-0-			876 2		N		-0-					-0-	
02		582 N	582	-0-		-0-		-0-			582 2		N		-0-					-0-	
03		527 N	383	-0-		-144		-0-			383 2		N		-0-					-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)			//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
VILLARREAL			WELL #:		4	RRCID -> 214730		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8931 - 10258							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		868 N	751	-0-	-117	-0-			751	2			N	-0-					-0-
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-			830	2			N	-0-					-0-
12		841 N	841	-0-	-0-	-0-			841	2			N	-0-					-0-
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-			790	2			N	-0-					-0-
02		784 N	758	-0-	-26	-0-			758	2			N	-0-					-0-
03		858 N	858	-0-	-0-	-0-			858	2			N	-0-					-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS			GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 215015		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10863		PERF. 8424 - 10430						
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-			297	1	1503	2	N	-0-					-0-
11		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-			473	1	2500	2	N	-0-					-0-
12		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-			437	1	2306	2	N	-0-					-0-
01		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-			338	1	1770	2	N	-0-					-0-
02		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-			357	1	1745	2	N	-0-					-0-
03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-			312	1	1586	2	N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE			GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 215820		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10968		PERF. 10088 - 10118						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

VARAL RANCHES			GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 215862		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9340 - 10322						
10	173	X	-0-	-0-	-173	-0-							Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-0-	-0-			9	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-			164	2			Y	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT			GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 215949		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7340 - 9938						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

VOLPE, ADAN			GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 216057		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 10506 - 10526						
10	930	N	746	-0-	-184	-0-			746	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	662	-0-	-298	-0-			662	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	829	-0-	-163	-0-			829	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	665	-0-	-79	-0-			665	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	564	-0-	-52	-0-			564	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	763	-0-	-74	-0-			763	2			Y	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT			GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 216297		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10852		PERF. 8725 - 9077						
10	1550	N	1401	-0-	-149	-0-			84	1	1317	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1433	-0-	-37	-0-			80	1	1353	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1415	-0-	-42	-0-			85	1	1330	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1323	-0-	-72	-0-			74	1	1249	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1210	-0-	-134	-0-			68	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-			81	1	1340	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)												CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
JUAN RAMIREZ GAS UNIT															
//CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	512	2	N	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	603	2	N	-0-			-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	632	2	N	-0-			-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	716	2	N	-0-			-0-
02	672 N	482	-0-	-190	-0-	-0-	82	1	400	2	N	-0-			-0-
03	744 N	511	-0-	-233	-0-	-0-	84	1	427	2	N	-0-			-0-
RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414															
10	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	-0-	1064	2		N	-0-				-0-
11	1260 N	1011	-0-	-249	-0-	-0-	1011	2		N	-0-				-0-
12	1178 N	936	-0-	-242	-0-	-0-	936	2		N	-0-				-0-
01	1054 N	861	-0-	-193	-0-	-0-	861	2		N	-0-				-0-
02	952 N	862	-0-	-90	-0-	-0-	862	2		N	-0-				-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-				-0-
VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228															
10	899 N	826	-0-	-73	-0-	-0-	826	2		N	-0-				3
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-				3
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-				3
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-				3
02	812 N	732	-0-	-80	-0-	-0-	732	2		N	-0-				3
03	868 N	709	-0-	-159	-0-	-0-	709	2		N	-0-				3
VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417															
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	5	1	18	2	N	-0-			2
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-			2
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-			2
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	2			N	-0-			2
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006															
10	1209 N	982	-0-	-227	-0-	-0-	98	1	884	2	N	-0-			35
11	1170 N	781	-0-	-389	-0-	-0-	83	1	698	2	N	-0-			35
12	1209 N	679	-0-	-530	-0-	-0-	86	1	593	2	N	-0-			35
01	992 N	894	-0-	-98	-0-	-0-	96	1	798	2	N	-0-			35
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	654	2	N	-0-			35
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	842	2	N	-0-			35
RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360															
10	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	3736	2	N	47			209
							52	9							
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	3306	2	N	-0-			209
12	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	2281	2	N	-0-			209
01	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	1998	2	N	38			247
							42	9							
02	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	1382	2	N	84	170	1	161
							92	9							
03	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	3907	2	N	57	135	1	83
							63	9							

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VILLARREAL												//CONT.// 29801 253 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
WELL #:												5			RRCID -> 216947			COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
10	2170 N	2012	-0-	-158	-0-				2012	2		N	-0-					-0-					
11	2220 N	2004	-0-	-216	-0-				2004	2		N	-0-					-0-					
12	2294 N	2063	-0-	-231	-0-				2063	2		N	-0-					-0-					
01	2015 N	1588	-0-	-427	-0-				1588	2		N	-0-					-0-					
02	1876 N	1747	-0-	-129	-0-				1747	2		N	-0-					-0-					
03	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-				2713	2		N	-0-					-0-					
RMT "C"				WELL #:		3			RRCID -> 216948			COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326								
10	2108 N	1824	-0-	-284	-0-				1824	2		N	-0-					30					
11	2040 N	1861	-0-	-179	-0-				1861	2		N	-0-					30					
12	1953 N	1894	-0-	-59	-0-				1894	2		N	-0-					30					
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-				2057	2		N	-0-					30					
02	1736 N	1560	-0-	-176	-0-				1560	2		N	-0-					30					
03	1891 N	1579	-0-	-312	-0-				1579	2		N	-0-					30					
LEO CUELLAR GAS UNIT				WELL #:		1			RRCID -> 216949			COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596								
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-				363	1	1838	2	N	-0-				1					
11	2130 N	2115	-0-	-15	-0-				336	1	1779	2	N	-0-				1					
12	2542 N	2401	-0-	-141	-0-				383	1	2018	2	N	-0-				1					
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-				374	1	1954	2	N	-0-				1					
02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-				409	1	2000	2	N	-0-				1					
03	2387 N	2034	-0-	-353	-0-				334	1	1700	2	N	-0-				1					
SINGER GAS UNIT				WELL #:		1			RRCID -> 218223			COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622								
10	5332 X	4972	-0-	-360	-0-				476	1	4496	2	N	-0-				-0-					
11	5160 X	4845	-0-	-315	-0-				468	1	4377	2	N	-0-				-0-					
12	5115 X	4896	-0-	-219	-0-				454	1	4442	2	N	-0-				-0-					
01	5115 X	4915	-0-	-200	-0-				473	1	4442	2	N	-0-				-0-					
02	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-				491	1	4248	2	N	-0-				-0-					
03	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-				541	1	5143	2	N	-0-				-0-					
LAS AVISPAS				WELL #:		1			RRCID -> 218285			COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502								
10	3286 X	2794	-0-	-492	-0-				2794	2		N	-0-					-0-					
11	3180 X	2463	-0-	-717	-0-				2463	2		N	-0-					-0-					
12	3286 X	1984	-0-	-1302	-0-				1984	2		N	-0-					-0-					
01	2976 X	2849	-0-	-127	-0-				2849	2		N	-0-					-0-					
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-				2987	2		N	-0-					-0-					
03	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-				3111	2		N	-0-					-0-					
VILLARREAL				WELL #:		7			RRCID -> 219679			COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256								
10	3565 X	3291	-0-	-274	-0-				3291	2		N	-0-					-0-					
11	3300 X	3182	-0-	-118	-0-				3182	2		N	-0-					-0-					
12	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-				3431	2		N	-0-					-0-					
01	3286 X	3259	-0-	-27	-0-				3259	2		N	-0-					-0-					
02	2968 X	2874	-0-	-94	-0-				2874	2		N	-0-					-0-					
03	3441 X	3294	-0-	-147	-0-				3294	2		N	-0-					-0-					
VOLPE, ADAN				WELL #:		2			RRCID -> 220755			COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590								
10	341 N	312	-0-	-29	-0-				312	2		Y	-0-					-0-					
11	330 N	311	-0-	-19	-0-				311	2		Y	-0-					-0-					
12	341 N	301	-0-	-40	-0-				301	2		Y	-0-					-0-					
01	310 N	306	-0-	-4	-0-				306	2		Y	-0-					-0-					
02	280 N	260	-0-	-20	-0-				260	2		Y	-0-					-0-					
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-				406	2		Y	-0-					-0-					

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VILLARREAL										//CONT.// 29801 253 386310				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
										WELL #:	6	RRCID ->	220941	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.	9010	-	10340			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
10		2201 X	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-	-0-								-0-				
11		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-	-0-								-0-				
12		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-	-0-								-0-				
01		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-	-0-								-0-				
02		2072 X	1841	-0-	-231	-0-	1841	2			N	-0-	-0-								-0-				
03		2294 X	2064	-0-	-230	-0-	2064	2			N	-0-	-0-								-0-				
GONZALEZ GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	221240	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	8508	-	9972							
10		1178 N	1030	-0-	-148	-0-	1030	2			N	-0-	-0-								8				
11		1050 N	917	-0-	-133	-0-	917	2			N	-0-	-0-								8				
12		1054 N	907	-0-	-147	-0-	907	2			N	-0-	-0-								8				
01		1023 N	694	-0-	-329	-0-	694	2			N	-0-	-0-								8				
02		868 N	456	-0-	-412	-0-	456	2			N	-0-	-0-								8				
03		899 N	479	-0-	-420	-0-	479	2			N	-0-	-0-								8				
HORACIO GONZALEZ						WELL #:	4	RRCID ->	221481	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL	DEPTH	9720	PERF.	7762	-	8963							
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	N	-0-	-0-								-0-				
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	N	-0-	-0-								-0-				
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	2	N	-0-	-0-								-0-				
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	18	1	150	2	N	-0-	-0-								-0-				
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	2	N	-0-	-0-								-0-				
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	N	-0-	-0-								-0-				
CUELLAR GU						WELL #:	2	RRCID ->	221490	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	7590	-	9917							
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-								-0-				
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-								-0-				
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-								-0-				
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	-0-								-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								-0-				
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-								-0-				
LEO CUELLAR GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	221536	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL	DEPTH	10567	PERF.	8503	-	9694							
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	408	2	N	-0-	-0-								1				
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	77	1	405	2	N	-0-	-0-								1				
12		589 N	427	-0-	-162	-0-	68	1	359	2	N	-0-	-0-								1				
01		496 N	492	-0-	-4	-0-	79	1	413	2	N	-0-	-0-								1				
02		448 N	384	-0-	-64	-0-	65	1	319	2	N	-0-	-0-								1				
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	144	1	735	2	N	-0-	-0-								1				
ALEJO BENAVIDES						WELL #:	2	RRCID ->	221624	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL	DEPTH	9840	PERF.	7881	-	8301							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								-0-				
SINGER B						WELL #:	2	RRCID ->	221630	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9046	-	10414							
10		124 N	91	-0-	-33	-0-	11	1	80	2	N	-0-	-0-								-0-				
11		150 N	124	-0-	-26	-0-	16	1	108	2	N	-0-	-0-								-0-				
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	40	1	263	2	N	-0-	-0-								-0-				
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	2	N	-0-	-0-								-0-				
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	36	1	220	2	N	-0-	-0-								-0-				
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	54	1	332	2	N	-0-	-0-								-0-				

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VILLARREAL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	29801 253 386310 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 221634		CAPACITY COMPL. DATE 05/27/2006				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	837	N	707	-0-		-130		-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-		-27		-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	744	N	734	-0-		-10		-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	713	N	699	-0-		-14		-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	672	N	626	-0-		-46		-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-		-26		-0-	718	2			N	-0-					-0-
GONZALEZ, HORACIO						WELL #:	5	RRCID -> 221767	COMPL. DATE 08/22/2006				TOTAL DEPTH 9590	PERF. 8382 - 9063					
10	186	N	172	-0-		-14		-0-	17	1	155	2	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-		-15		-0-	17	1	148	2	N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-		-24		-0-	21	1	141	2	N	-0-					-0-
01	186	N	133	-0-		-53		-0-	14	1	119	2	N	-0-					-0-
02	168	N	112	-0-		-56		-0-	15	1	97	2	N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-		-12		-0-	14	1	129	2	N	-0-					-0-
GONZALEZ, HORACIO						WELL #:	3	RRCID -> 222037	COMPL. DATE 07/01/2005				TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
ROMERO VASQUEZ						WELL #:	5	RRCID -> 222342	COMPL. DATE 08/08/2006				TOTAL DEPTH 11285	PERF. 7310 - 10396					
10	62	N	49	-0-		-13		-0-	5	1	44	2	N	-0-					5
11	60	N	40	-0-		-20		-0-	4	1	36	2	N	-0-					5
12	446	N	446	-0-		-0-		-0-	41	1	405	2	N	-0-					5
01	195	N	195	-0-		-0-		-0-	19	1	176	2	N	-0-					5
02	104	N	104	-0-		-0-		-0-	11	1	93	2	N	-0-					5
03	186	N	88	-0-		-98		-0-	8	1	80	2	N	-0-					5
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 222383	COMPL. DATE 08/08/2006				TOTAL DEPTH 11117	PERF. 9021 - 11248					
10	465	N	416	-0-		-49		-0-	40	1	376	2	N	-0-					9
11	480	N	402	-0-		-78		-0-	39	1	363	2	N	-0-					9
12	465	N	366	-0-		-99		-0-	34	1	332	2	N	-0-					9
01	403	N	329	-0-		-74		-0-	32	1	297	2	N	-0-					9
02	364	N	339	-0-		-25		-0-	35	1	304	2	N	-0-					9
03	372	N	357	-0-		-15		-0-	34	1	323	2	N	-0-					9
GUERRA-SAENZ						WELL #:	1	RRCID -> 222525	COMPL. DATE 07/19/2006				TOTAL DEPTH 9840	PERF. 8680 - 9082					
10	2294	N	2175	-0-		-119		-0-	218	1	1957	2	N	-0-					-0-
11	2107	N	2107	-0-		-0-		-0-	223	1	1884	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2096	-0-		-415		-0-	266	1	1830	2	N	-0-					-0-
01	2234	N	2234	-0-		-0-		-0-	241	1	1993	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3158	-0-		358		358	417	1	2741	2	N	-0-					-0-
03	2568	N	2210	-0-		-358		-0-	211	1	1999	2	N	-0-					-0-
ZAPATA TOWNSITE						WELL #:	2	RRCID -> 222647	COMPL. DATE 12/06/2006				TOTAL DEPTH 10881	PERF. 8946 - 9728					
10	6107	X	2952	-0-		-3155		-0-	487	1	2465	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	2680	-0-		-2840		-0-	426	1	2254	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	2497	-0-		-3207		-0-	398	1	2099	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	2567	-0-		-2889		-0-	412	1	2155	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	2532	-0-		-1276		-0-	430	1	2102	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2703	-0-		-242		-0-	444	1	2259	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY PEREZ A												CNTY: ZAPATA													
//CONT.// 29801 253 386310 WELL #: 2												NON-ASSOCIATED						CAPACITY							
RRCID -> 222796												COMPL. DATE 07/12/2006						TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	1156	N	1156	-0-		-0-	-0-		-0-		262	1	894	2	N	-0-					2				
11	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-		-0-		252	1	823	2	N	-0-					2				
12	813	N	813	-0-		-0-	-0-		-0-		813	2			N	-0-					2				
01	1147	N	838	-0-		-309	-0-		-0-		838	2			N	-0-					2				
02	1008	N	774	-0-		-234	-0-		-0-		774	2			N	-0-					2				
03	806	N	785	-0-		-21	-0-		-0-		785	2			N	-0-					2				
RUBEN FLORES MINERALS, LTD						WELL #:	2	RRCID -> 222809						COMPL. DATE 05/17/2006						TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998					
10	62	N	58	-0-		-4	-0-		-0-		58	2			Y	-0-					-0-				
11	60	N	60	-0-		-0-	-0-		-0-		60	2			Y	-0-					-0-				
12	62	N	53	-0-		-9	-0-		-0-		53	2			Y	-0-					-0-				
01	84	N	84	-0-		-0-	-0-		-0-		84	2			Y	-0-					-0-				
02	91	N	91	-0-		-0-	-0-		-0-		91	2			Y	-0-					-0-				
03	66	N	66	-0-		-0-	-0-		-0-		66	2			Y	-0-					-0-				
SINGER ANDERS GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID -> 222955						COMPL. DATE 09/22/2006						TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003					
10	2866	N	2866	-0-		-0-	-0-		-0-		350	1	2516	2	N	-0-					5				
11	2630	N	2630	-0-		-0-	-0-		-0-		340	1	2290	2	N	-0-					5				
12	2669	N	2669	-0-		-0-	-0-		-0-		356	1	2313	2	N	-0-					5				
01	2627	N	2627	-0-		-0-	-0-		-0-		335	1	2292	2	N	-0-					5				
02	2409	N	2409	-0-		-0-	-0-		-0-		339	1	2070	2	N	-0-					5				
03	2469	N	2469	-0-		-0-	-0-		-0-		347	1	2122	2	N	-0-					5				
VASQUEZ, ROMEO J.						WELL #:	6	RRCID -> 223022						COMPL. DATE 09/23/2006						TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249					
10	93	N	83	-0-		-10	-0-		-0-		83	2			N	-0-					-0-				
11	90	N	82	-0-		-8	-0-		-0-		82	2			N	-0-					-0-				
12	110	N	110	-0-		-0-	-0-		-0-		110	2			N	-0-					-0-				
01	93	N	87	-0-		-6	-0-		-0-		87	2			N	-0-					-0-				
02	84	N	46	-0-		-38	-0-		-0-		46	2			N	-0-					-0-				
03	93	N	89	-0-		-4	-0-		-0-		89	2			N	-0-					-0-				
SINGER B						WELL #:	3	RRCID -> 223357						COMPL. DATE 10/03/2006						TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296					
10	403	N	396	-0-		-7	-0-		-0-		48	1	348	2	N	-0-					-0-				
11	390	N	350	-0-		-40	-0-		-0-		45	1	305	2	N	-0-					-0-				
12	403	N	351	-0-		-52	-0-		-0-		47	1	304	2	N	-0-					-0-				
01	403	N	375	-0-		-28	-0-		-0-		48	1	327	2	N	-0-					-0-				
02	343	N	343	-0-		-0-	-0-		-0-		48	1	295	2	N	-0-					-0-				
03	360	N	360	-0-		-0-	-0-		-0-		51	1	309	2	N	-0-					-0-				
VASQUEZ, DELIA						WELL #:	3	RRCID -> 223371						COMPL. DATE 09/22/2006						TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082					
10	2200	N	2200	-0-		-0-	-0-		-0-		268	1	1932	2	N	-0-					-0-				
11	1465	N	1465	-0-		-0-	-0-		-0-		189	1	1276	2	N	-0-					-0-				
12	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-		-0-		207	1	1344	2	N	-0-					-0-				
01	1597	N	1597	-0-		-0-	-0-		-0-		203	1	1394	2	N	-0-					-0-				
02	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-		-0-		194	1	1187	2	N	-0-					-0-				
03	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-		-0-		246	1	1501	2	N	-0-					-0-				
VASQUEZ, DELIA						WELL #:	4	RRCID -> 223372						COMPL. DATE 10/27/2006						TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072					
10	173	N	173	-0-		-0-	-0-		-0-		21	1	152	2	N	-0-					-0-				
11	157	N	157	-0-		-0-	-0-		-0-		20	1	137	2	N	-0-					-0-				
12	163	N	163	-0-		-0-	-0-		-0-		22	1	141	2	N	-0-					-0-				
01	186	N	159	-0-		-27	-0-		-0-		20	1	139	2	N	-0-					-0-				
02	154	N	154	-0-		-0-	-0-		-0-		22	1	132	2	N	-0-					-0-				
03	155	N	150	-0-		-5	-0-		-0-		21	1	129	2	N	-0-					-0-				

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY J. VELA CUELLAR													CNTY: ZAPATA			
//CONT.//				29801 253	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
//CONT.//				386310												
WELL #:				3	RRCID -> 223495				COMPL. DATE 10/24/2006				TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	2934	2	N	-0-				9
11	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	2887	2	N	-0-				9
12	3379 X	3262	-0-	-117	-0-	-0-	302	1	2960	2	N	-0-				9
01	3379 X	3137	-0-	-242	-0-	-0-	302	1	2835	2	N	-0-				9
02	3052 X	2796	-0-	-256	-0-	-0-	290	1	2506	2	N	-0-				9
03	3317 X	3072	-0-	-245	-0-	-0-	292	1	2780	2	N	-0-				9

RMT				WELL #:	10	RRCID -> 223883	COMPL. DATE 11/02/2006				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542					
10	3813 X	3609	-0-	-204	-0-	-0-	3609	2			N	-0-				-0-
11	3600 X	3286	-0-	-314	-0-	-0-	3286	2			N	-0-				-0-
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-				-0-
01	3689 X	3040	-0-	-649	-0-	-0-	3040	2			N	-0-				-0-
02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-				-0-
03	3875 X	3640	-0-	-235	-0-	-0-	3640	2			N	-0-				-0-

VASQUEZ, ROMEO J.				WELL #:	7	RRCID -> 224079	COMPL. DATE 10/19/2006				TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374					
10	496 N	435	-0-	-61	-0-	-0-	42	1	393	2	N	-0-				5
11	480 N	396	-0-	-84	-0-	-0-	38	1	358	2	N	-0-				5
12	496 N	401	-0-	-95	-0-	-0-	37	1	364	2	N	-0-				5
01	434 N	373	-0-	-61	-0-	-0-	36	1	337	2	N	-0-				5
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	-0-	36	1	307	2	N	-0-				5
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	-0-	37	1	352	2	N	-0-				5

RAMIREZ, ABEL				WELL #:	3	RRCID -> 224609	COMPL. DATE 11/27/2006				TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11056 - 11108					
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	N	-0-				-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	719	2	N	-0-				-0-
*12	775 N	663	-0-	-112	-0-	-0-	38	1	625	2	N	-0-				-0-
*01	744 N	556	-0-	-188	-0-	-0-	31	1	525	2	N	-0-				-0-
*02	700 N	489	-0-	-211	-0-	-0-	25	1	464	2	N	-0-				-0-
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1116	2	N	-0-				-0-

VASQUEZ, DELIA				WELL #:	7	RRCID -> 224739	COMPL. DATE 11/14/2006				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMON "C"				WELL #:	1	RRCID -> 224746	COMPL. DATE 11/29/2006				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144					
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-				5
11	300 N	36	-0-	-264	-0-	-0-	8	1	28	2	N	-0-				5
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				5
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				5
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				5
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	-0-	63	2			N	-0-				5

VASQUEZ, DELIA				WELL #:	5	RRCID -> 224793	COMPL. DATE 12/09/2006				TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10019 - 10143					
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	452	2	N	-0-				-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	360	2	N	-0-				-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	375	2	N	-0-				-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	389	2	N	-0-				-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	351	2	N	-0-				-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	345	2	N	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VASQUEZ, ROMEO J.													CNTY: ZAPATA		
//CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	532	1	5021	2	N	-0-				-0-
11	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	525	1	4908	2	N	-0-				-0-
12	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	530	1	5190	2	N	-0-				-0-
01	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	546	1	5132	2	N	-0-				-0-
02	5068 X	5053	-0-	-15	-0-	524	1	4529	2	N	-0-				-0-
03	5735 X	5377	-0-	-358	-0-	512	1	4865	2	N	-0-				-0-
CUELLAR, J. VELA													WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528		
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	67	1	635	2	N	-0-				9
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	673	2	N	-0-				9
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	74	1	726	2	N	-0-				9
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	64	1	599	2	N	-0-				9
02	672 N	605	-0-	-67	-0-	63	1	542	2	N	-0-				9
03	744 N	671	-0-	-73	-0-	64	1	607	2	N	-0-				9
VASQUEZ, DELIA													WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10069 - 10120		
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	154	1	1106	2	N	-0-				-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	140	1	941	2	N	-0-				-0-
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	162	1	1056	2	N	-0-				-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	118	1	808	2	N	-0-				-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	96	1	588	2	N	-0-				-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	90	1	550	2	N	-0-				-0-
VILLARREAL													WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030		
10	3410 X	2748	-0-	-662	-0-	235	1	2513	2	N	-0-				-0-
11	3300 X	2636	-0-	-664	-0-	212	1	2424	2	N	-0-				-0-
12	3348 X	3007	-0-	-341	-0-	245	1	2762	2	N	-0-				-0-
01	3348 X	3161	-0-	-187	-0-	252	1	2909	2	N	-0-				-0-
02	2968 X	2966	-0-	-2	-0-	239	1	2727	2	N	-0-				-0-
03	3007 X	2761	-0-	-246	-0-	232	1	2529	2	N	-0-				-0-
RANCHITO "A" GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118		
10	651 N	327	-0-	-324	-0-	327	2			N	-0-				2
11	510 N	314	-0-	-196	-0-	314	2			N	-0-				2
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				2
01	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-				2
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-				2
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				2
BENAVIDES, ALEJO													WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962		
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	2	N	-0-				-0-
11	150 N	81	-0-	-69	-0-	9	1	72	2	N	-0-				-0-
12	155 N	70	-0-	-85	-0-	9	1	61	2	N	-0-				-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	7	1	57	2	N	-0-				-0-
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	6	1	41	2	N	-0-				-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-				-0-
VILLARREAL, JACOBA ESTATE													WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750		
10	1271 N	787	-0-	-484	-0-	787	2			N	-0-				-0-
11	1230 N	869	-0-	-361	-0-	869	2			N	-0-				-0-
12	992 N	869	-0-	-123	-0-	869	2			N	-0-				-0-
01	775 N	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-				-0-
02	812 N	649	-0-	-163	-0-	649	2			N	-0-				-0-
03	868 N	677	-0-	-191	-0-	677	2			N	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)				//CONT.//	29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
RUBEN FLORES MINERALS, LTD				WELL #:	3	RRCID ->	226746	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL	DEPTH	10700	PERF. 8948 - 10595
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
													EOM
													BALANCE
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-		-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-		-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-		-0-
01	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2			Y	-0-		-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-		-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-		-0-
RUBEN FLORES MINERALS LTD GU				WELL #:	1	RRCID ->	226782	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL	DEPTH	10810	PERF. 9046 - 9069
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-		-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-		-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-		-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-		-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-		-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-		-0-
ALEXANDER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	227381	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL	DEPTH	13050	PERF. 8526 - 11874
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SINGER B				WELL #:	4	RRCID ->	227535	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL	DEPTH	10870	PERF. 9064 - 10258
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	2	N	-0-		-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	37	1	248	2	N	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	47	1	309	2	N	-0-		-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	50	1	344	2	N	-0-		-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	63	1	384	2	N	-0-		-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	56	1	340	2	N	-0-		-0-
CUELLAR, J. VELA				WELL #:	6	RRCID ->	227944	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL	DEPTH	11202	PERF. 7192 - 11142
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ZAPATA TOWNSITE				WELL #:	3	RRCID ->	228391	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL	DEPTH	10846	PERF. 8748 - 9800
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	519	1	2626	2	N	-0-		-0-
11	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	474	1	2509	2	N	-0-		-0-
12	3224 X	2916	-0-	-308	-0-	465	1	2451	2	N	-0-		-0-
01	3224 X	3220	-0-	-4	-0-	517	1	2703	2	N	-0-		-0-
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	532	1	2600	2	N	-0-		-0-
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	567	1	2883	2	N	-0-		-0-
VASQUEZ, ROMEO J.				WELL #:	9	RRCID ->	228758	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL	DEPTH	11171	PERF. 8850 - 11138
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	170	1	1608	2	N	-0-		53
11	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	162	1	1512	2	N	-0-		53
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	175	1	1715	2	N	-0-		53
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	177	1	1659	2	N	-0-		53
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	172	1	1489	2	N	-0-		53
03	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	173	1	1648	2	N	-0-		53

EXSUN (LOBO CONS.)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 229890														
COMPL. DATE 05/12/2007														
TOTAL DEPTH 10928														
PERF. 8610 - 10774														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	216 1	1092 2			N	-0-			-0-
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	243 1	1286 2			N	-0-			-0-
12	1612 N	1388	-0-	-224	-0-	221 1	1167 2			N	-0-			-0-
01	1302 N	1108	-0-	-194	-0-	178 1	930 2			N	-0-			-0-
02	1428 N	1207	-0-	-221	-0-	205 1	1002 2			N	-0-			-0-
03	1395 N	974	-0-	-421	-0-	160 1	814 2			N	-0-			-0-
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 229901														
COMPL. DATE 06/15/2007														
TOTAL DEPTH 9693														
PERF. 8739 - 9520														
10	496 N	420	-0-	-76	-0-	420 2				N	-0-			-0-
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	422 2				N	-0-			-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2				N	-0-			-0-
01	434 N	356	-0-	-78	-0-	356 2				N	-0-			-0-
02	392 N	309	-0-	-83	-0-	309 2				N	-0-			-0-
03	465 N	351	-0-	-114	-0-	351 2				N	-0-			-0-
ALEXANDER "A"														
WELL #: 4														
RRCID -> 230050														
COMPL. DATE 11/11/2008														
TOTAL DEPTH 13230														
PERF. 10920 - 13110														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAS AVISPAS														
WELL #: 2														
RRCID -> 230286														
COMPL. DATE 08/14/2007														
TOTAL DEPTH 10900														
PERF. 9710 - 9760														
10	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089 2				N	-0-			-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2				N	-0-			-0-
12	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114 2				N	-0-			-0-
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2				N	-0-			-0-
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2				N	-0-			-0-
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2				N	-0-			-0-
VELA CUELLAR, J. GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 230337														
COMPL. DATE 07/21/2007														
TOTAL DEPTH 11000														
PERF. 7852 - 10588														
*04	570 N	444	-0-	-126	-0-	444 2				N	-0-			86
*05	589 N	474	-0-	-115	-0-	474 2				N	-0-			86
*06	510 N	429	-0-	-81	-0-	429 2				N	-0-			86
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2				N	-0-			86
*08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2				N	-0-			86
*09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	508 2	2 9			N	2			88
*10	527 N	350	-0-	-177	-0-	349 2	1 9			N	1			89
*11	600 N	387	-0-	-213	-0-	387 2				N	-0-			89
*12	527 N	308	-0-	-219	-0-	308 2				N	-0-			89
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2				N	-0-			89
*02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2				N	-0-			89
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2				N	-0-			89
DASQUEZ, ROMEO J.														
WELL #: 10														
RRCID -> 231004														
COMPL. DATE 07/07/2007														
TOTAL DEPTH 11230														
PERF. 8940 - 10080														
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	89 1	844 2			N	-0-			-0-
11	930 N	905	-0-	-25	-0-	87 1	818 2			N	-0-			-0-
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	86 1	843 2			N	-0-			-0-
01	930 N	880	-0-	-50	-0-	85 1	795 2			N	-0-			-0-
02	840 N	832	-0-	-8	-0-	86 1	746 2			N	-0-			-0-
03	930 N	920	-0-	-10	-0-	88 1	832 2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)				//CONT.//	29801 253	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
SNAVELY GAS UNIT 3				WELL #:	3	RRCID -> 231012				COMPL. DATE 07/13/2006				TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	150	1	2355	2	N	-0-					51	
11	2490 N	2448	-0-	-42	-0-	137	1	2311	2	N	-0-					51	
12	2511 N	2480	-0-	-31	-0-	149	1	2331	2	N	-0-					51	
01	2511 N	2265	-0-	-246	-0-	126	1	2139	2	N	-0-					51	
02	2296 N	2035	-0-	-261	-0-	114	1	1921	2	N	-0-					51	
03	2480 N	2439	-0-	-41	-0-	139	1	2300	2	N	-0-					51	
GARZA				WELL #:	1	RRCID -> 231255				COMPL. DATE 09/22/2007				TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726			
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-	
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
VASQUEZ-PENA-HAYNES				WELL #:	1	RRCID -> 232413				COMPL. DATE 07/26/2007				TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120			
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					20	
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					20	
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					20	
01	1612 N	1371	-0-	-241	-0-	1371	2			N	-0-					20	
02	1456 N	1260	-0-	-196	-0-	1260	2			N	-0-					20	
03	1643 N	1319	-0-	-324	-0-	1319	2			N	-0-					20	
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 232941				COMPL. DATE 10/23/2007				TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784			
10	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-					-0-	
11	360 N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					-0-	
12	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					-0-	
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-	
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					-0-	
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-	
LAS AVISPAS				WELL #:	3	RRCID -> 233175				COMPL. DATE 10/08/2008				TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730			
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-	
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-	
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-	
01	775 N	679	-0-	-96	-0-	679	2			N	-0-					-0-	
02	700 N	574	-0-	-126	-0-	574	2			N	-0-					-0-	
03	775 N	548	-0-	-227	-0-	548	2			N	-0-					-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		11	RRCID -> 233184		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 234480		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474	
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			-0-
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			-0-
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		2	RRCID -> 234836		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184	
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			29
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			29
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			29
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			29
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			29
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			29

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		12	RRCID -> 234902		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
*02	14B2 EXT	710	-0-	710	710	710	2			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	710					15

SALINAS G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 235325		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880	
10	2821 X	2588	-0-	-233	-0-	2588	2			-0-
11	2880 X	2423	-0-	-457	-0-	2423	2			-0-
12	2976 X	2428	-0-	-548	-0-	2428	2			-0-
01	2976 X	2556	-0-	-420	-0-	2556	2			-0-
02	2548 X	2261	-0-	-287	-0-	2261	2			-0-
03	2573 X	2217	-0-	-356	-0-	2217	2			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)			//CONT.//			29801 253	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
ALEXANDER "A"			WELL #:			5	RRCID -> 235989			COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VILLARREAL					WELL #:	6	RRCID -> 236530			COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633						
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-		197	1	2104	2	Y	-0-					-0-	
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-		179	1	2043	2	Y	-0-					-0-	
12	2263	N	2162	-0-	-101	-0-		176	1	1986	2	Y	-0-					-0-	
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-		198	1	2282	2	Y	-0-					-0-	
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-		169	1	1924	2	Y	-0-					-0-	
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-		188	1	2053	2	Y	-0-					-0-	
J. VELA CUELLAR G. U. B					WELL #:	1	RRCID -> 236906			COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554						
10	558	N	109	-0-	-449	-0-		109	2			N	-0-					3	
11	570	N	46	-0-	-524	-0-		46	2			N	-0-					3	
12	465	N	65	-0-	-400	-0-		65	2			N	-0-					3	
01	124	N	78	-0-	-46	-0-		78	2			N	-0-					3	
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-		136	2			N	-0-					3	
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-		362	2			N	-0-					3	
GARZA					WELL #:	2	RRCID -> 237130			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540						
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-		267	1	2108	2	N	-0-					-0-	
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-		258	1	1903	2	N	-0-					-0-	
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-		220	1	1868	2	N	-0-					-0-	
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-		140	1	1279	2	N	-0-					-0-	
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-		235	1	1955	2	N	-0-					-0-	
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-		245	1	2152	2	N	-0-					-0-	
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A					WELL #:	2	RRCID -> 237348			COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816						
10	403	N	202	-0-	-201	-0-		25	1	177	2	N	-0-					23	
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-		68	1	457	2	N	-0-					23	
12	403	N	320	-0-	-83	-0-		43	1	277	2	N	-0-					23	
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-		33	1	227	2	N	-0-					23	
02	364	N	360	-0-	-4	-0-		51	1	309	2	N	-0-					23	
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-		45	1	275	2	N	-0-					23	
IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)					WELL #:	1	RRCID -> 238074			COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JACOBA VILLARREAL ESTATE					WELL #:	2	RRCID -> 238134			COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VASQUEZ-PENA-HAYNES													CNTY: ZAPATA	
//CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1			15
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			15
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			15
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			15
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			15
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			15

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024														
10	4154 X	3932	-0-	-222	-0-	3932	2			Y	-0-			-0-
11	4290 X	3909	-0-	-381	-0-	3909	2			Y	-0-			-0-
12	4433 X	3972	-0-	-461	-0-	3972	2			Y	-0-			-0-
01	4433 X	4215	-0-	-218	-0-	4215	2			Y	-0-			-0-
02	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-			-0-
03	4030 X	3707	-0-	-323	-0-	3707	2			Y	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170														
10	7316 X	7103	-0-	-213	-0-	427	1	6676	2	N	-0-			5
11	7080 X	6445	-0-	-635	-0-	361	1	6084	2	N	-0-			5
12	7316 X	6852	-0-	-464	-0-	413	1	6439	2	N	-0-			5
01	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	412	1	6978	2	N	-0-			5
02	6608 X	6520	-0-	-88	-0-	366	1	6154	2	N	-0-			5
03	7099 X	6753	-0-	-346	-0-	385	1	6368	2	N	-0-			5

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900														
10	2790 X	2236	-0-	-554	-0-	2236	2			Y	-0-			-0-
11	2790 X	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			Y	-0-			-0-
12	2883 X	2550	-0-	-333	-0-	2550	2			Y	-0-			-0-
01	2883 X	2447	-0-	-436	-0-	2447	2			Y	-0-			-0-
02	2408 X	2260	-0-	-148	-0-	2260	2			Y	-0-			-0-
03	2666 X	2241	-0-	-425	-0-	2241	2			Y	-0-			-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953														
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	82	2	1	9	Y	1			1
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			1
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			1
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-			1
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-			1

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180														
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			3
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			3
12	1705 N	1512	-0-	-193	-0-	1512	2			N	-0-			3
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			3
02	1484 N	1369	-0-	-115	-0-	1369	2			N	-0-			3
03	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			N	-0-			3

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD														CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 29801 253				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 4				RRCID -> 242019				COMPL. DATE 03/09/2008				TOTAL DEPTH 11400				PERF.10297 - 10651	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			Y	-0-					19
11		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3017	2	25	9	Y	23	25	1			17
12		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					17
01		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					17
02		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					17
03		3069 X	2941	-0-	-128	-0-	2941	2			Y	-0-					17
ZAPATA TOWNSITE GU 5																	
WELL #: 2				RRCID -> 242040				COMPL. DATE 08/16/2008				TOTAL DEPTH 10875				PERF. 9030 - 11100	
10		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	296	1	4637	2	N	-0-					-0-
11		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	263	1	4433	2	N	-0-					-0-
12		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	291	1	4540	2	N	-0-					-0-
01		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	228	1	3853	2	N	-0-					-0-
02		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	243	1	4090	2	N	-0-					-0-
03		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	275	1	4539	2	N	-0-					-0-
SINGER B																	
WELL #: 5				RRCID -> 242570				COMPL. DATE 10/23/2008				TOTAL DEPTH 11012				PERF.10168 - 10192	
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
SNAVELY GAS UNIT 5																	
WELL #: 1				RRCID -> 242842				COMPL. DATE 11/04/2008				TOTAL DEPTH 11161				PERF. 9522 - 11114	
10		1581 N	1264	-0-	-317	-0-	76	1	1188	2	N	-0-					5
11		1380 N	1232	-0-	-148	-0-	69	1	1163	2	N	-0-					5
12		1395 N	1265	-0-	-130	-0-	76	1	1189	2	N	-0-					5
01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	73	1	1236	2	N	-0-					5
02		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	71	1	1187	2	N	-0-					5
03		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	75	1	1245	2	N	-0-					5
VOLPE, RAUL HEIRS																	
WELL #: 2				RRCID -> 243083				COMPL. DATE 08/11/2008				TOTAL DEPTH 11786				PERF.10217 - 11116	
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01		527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
CUELLAR, J. VELA																	
WELL #: 11				RRCID -> 243413				COMPL. DATE 01/14/2009				TOTAL DEPTH 11338				PERF. 7832 - 10190	
10		7378 X	6759	-0-	-619	-0-	825	1	5934	2	N	-0-					8
11		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	976	1	6586	2	N	-0-					8
12		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	1049	1	6824	2	N	-0-					8
01		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	998	1	6837	2	N	-0-					8
02		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	1030	1	6291	2	N	-0-					8
03		7874 X	7538	-0-	-336	-0-	1060	1	6478	2	N	-0-					8
VASQUEZ-PENA-HAYNES																	
WELL #: 4				RRCID -> 243450				COMPL. DATE 01/13/2009				TOTAL DEPTH 11488				PERF. 8868 - 9226	
10		1023 N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					3
11		870 N	751	-0-	-119	-0-	751	2			N	-0-					3
12		899 N	767	-0-	-132	-0-	767	2			N	-0-					3
01		775 N	580	-0-	-195	-0-	580	2			N	-0-					3
02		700 N	582	-0-	-118	-0-	582	2			N	-0-					3
03		775 N	573	-0-	-202	-0-	573	2			N	-0-					3

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD														CNTY: ZAPATA			
//CONT.//				29801 253				NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
//CONT.//				386310													
WELL #:				10				RRCID -> 244670				COMPL. DATE 10/05/2008				TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1488 N	1089	-0-	-399	-0-	1089	2										10
11	1350 N	1223	-0-	-127	-0-	1212	2	11	9								7
12	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	1178	2										7
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2										7
02	1148 N	1100	-0-	-48	-0-	1100	2										7
03	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2										7

VASQUEZ, ROMEO J. "B"				WELL #: 2				RRCID -> 244694				COMPL. DATE 11/08/2008				TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984	
10	3100 N	3341	-0-	241	1095	408	1	2933	2	N		-0-					22
11	3000 N	3331	-0-	331	1426	430	1	2901	2	N		-0-					22
12	4741 X	3315	-0-	-1426	-0-	437	1	2844	2	N		31					53
						34	9										
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	383	1	2623	2	N		-0-					53
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	332	1	2029	2	N		-0-					53
03	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	323	1	1976	2	N		-0-					53

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A				WELL #: 1				RRCID -> 245863				COMPL. DATE 09/15/2008				TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750	
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N		-0-					3
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N		-0-					3
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N		-0-					3
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N		-0-					3
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N		-0-					3
03	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N		-0-					3

VASQUEZ, ROMEO J. B				WELL #: 1				RRCID -> 246023				COMPL. DATE 08/02/2008				TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571	
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N		-0-					23
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N		-0-					23
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N		-0-					23
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N		-0-					23
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N		-0-					23
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N		-0-					23

SNAVELY GAS UNIT 6				WELL #: 1				RRCID -> 246027				COMPL. DATE 09/12/2008				TOTAL DEPTH 11061 PERF. 10158 - 10852	
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	69	1	1083	2	N		-0-					14
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	71	1	1197	2	N		-0-					14
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	80	1	1248	2	N		-0-					14
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	83	1	1406	2	N		-0-					14
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	72	1	1207	2	N		-0-					14
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	71	1	1177	2	N		-0-					14

SNAVELY GAS UNIT 3				WELL #: 4				RRCID -> 246029				COMPL. DATE 08/13/2008				TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916	
10	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	82	1	1281	2	N		-0-					5
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	77	1	1294	2	N		-0-					5
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	87	1	1362	2	N		-0-					5
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	79	1	1330	2	N		-0-					5
02	1288 N	1251	-0-	-37	-0-	70	1	1181	2	N		-0-					5
03	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	79	1	1300	2	N		-0-					5

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR, J.												//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WELL #: 10												RRCID -> 246210				COMPL. DATE 12/13/2008				TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944							
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	121	1	871	2	N	-0-					-0-										
11	1290	N	835	-0-	-455	-0-	108	1	727	2	N	-0-					-0-										
12	1085	N	389	-0-	-696	-0-	52	1	337	2	N	-0-					-0-										
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	147	1	1010	2	N	-0-					-0-										
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	113	1	690	2	N	-0-					-0-										
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	113	1	690	2	N	-0-					-0-										

VASQUEZ, DELIA												WELL #: 8				RRCID -> 247131				COMPL. DATE 08/31/2007				TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286			
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	40	1	286	2	N	-0-					-0-										
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	40	1	271	2	N	-0-					-0-										
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	2	N	-0-					-0-										
01	341	N	265	-0-	-76	-0-	34	1	231	2	N	-0-					-0-										
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	38	1	232	2	N	-0-					-0-										
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	42	1	257	2	N	-0-					-0-										

GARZA												WELL #: 3				RRCID -> 247229				COMPL. DATE 04/05/2009				TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										

VASQUEZ-PENA-HAYNES												WELL #: 3				RRCID -> 247243				COMPL. DATE 10/25/2007				TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720			
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	603	2	1	9	N	1					8										
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					8										
12	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	2			N	-0-					8										
01	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-					8										
02	588	N	485	-0-	-103	-0-	485	2			N	-0-					8										
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					8										

3J ZAPATA RANCHES												WELL #: 1ST				RRCID -> 247380				COMPL. DATE 02/16/2009				TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052			
10	899	N	623	-0-	-276	-0-	56	1	567	2	N	-0-					-0-										
11	720	N	565	-0-	-155	-0-	59	1	506	2	N	-0-					-0-										
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	74	1	610	2	N	-0-					-0-										
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	595	2	N	-0-					-0-										
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	72	1	511	2	N	-0-					-0-										
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	89	1	513	2	N	-0-					-0-										

VARAL RANCHES												WELL #: 4				RRCID -> 247400				COMPL. DATE 01/29/2009				TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095			
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-										
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-										
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-										
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-										
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-										
03	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-										

BRAVO G.U.												WELL #: 1				RRCID -> 248465				COMPL. DATE 05/01/2009				TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216			
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-										
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-										
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										

EXSUN (LOBO CONS.)			//CONT.// 29801 253			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
OLEGARIO VILLARREAL HEIRS			WELL #: 1			RRCID -> 248821			COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
VILLARREAL			WELL #: 5			RRCID -> 249995			COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208							
10	3441	X	2741	-0-	-700	-0-			234	1	2507	2	N	-0-				-0-	
11	3330	X	3116	-0-	-214	-0-			251	1	2865	2	N	-0-				-0-	
12	3441	X	3034	-0-	-407	-0-			247	1	2787	2	N	-0-				-0-	
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-			247	1	2848	2	N	-0-				-0-	
02	2912	X	2687	-0-	-225	-0-			217	1	2470	2	N	-0-				-0-	
03	3224	X	2840	-0-	-384	-0-			238	1	2602	2	N	-0-				-0-	
RAMIREZ			WELL #: 1			RRCID -> 250199			COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594							
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-			75	1	1180	2	N	-0-				-0-	
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-			47	1	796	2	N	-0-				-0-	
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-			61	1	959	2	N	-0-				-0-	
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-			61	1	1025	2	N	-0-				-0-	
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-			64	1	1079	2	N	-0-				-0-	
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-			56	1	933	2	N	-0-				-0-	
VOLPE, RAUL HEIRS			WELL #: 1			RRCID -> 251795			COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
VILLARREAL			WELL #: 9			RRCID -> 252092			COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392							
10	1457	N	1251	-0-	-206	-0-			107	1	1144	2	Y	-0-				-0-	
11	1440	N	1252	-0-	-188	-0-			101	1	1151	2	Y	-0-				-0-	
12	1426	N	1013	-0-	-413	-0-			83	1	930	2	Y	-0-				-0-	
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-			127	1	1467	2	Y	-0-				-0-	
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-			113	1	1290	2	Y	-0-				-0-	
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-			90	1	979	2	Y	-0-				-0-	
VILLARREAL GUTIERREZ GU			WELL #: 5			RRCID -> 252103			COMPL. DATE 06/21/2009			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986							
10	341	N	298	-0-	-43	-0-			18	1	280	2	Y	-0-				-0-	
11	300	N	285	-0-	-15	-0-			16	1	269	2	Y	-0-				-0-	
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-			19	1	303	2	Y	-0-				-0-	
01	310	N	292	-0-	-18	-0-			16	1	276	2	Y	-0-				-0-	
02	280	N	265	-0-	-15	-0-			15	1	250	2	Y	-0-				-0-	
03	310	N	297	-0-	-13	-0-			17	1	280	2	Y	-0-				-0-	
VILLARREAL			WELL #: 12			RRCID -> 252108			COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440							
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-			222	1	2373	2	N	-0-				15	
11	3000	N	3544	-0-	544	544			285	1	3259	2	N	-0-				15	
12	3100	N	3403	-0-	303	847			277	1	3126	2	N	-0-				15	
01	3100	N	3121	-0-	21	868			249	1	2872	2	N	-0-				15	
02	3651	X	2783	-0-	-868	-0-			225	1	2558	2	N	-0-				15	
03	3100	X	2839	-0-	-261	-0-			238	1	2601	2	N	-0-				15	

EXSUN (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VILLARREAL			//CONT.// 29801 253 //CONT.// 386310 WELL #: 7			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
						RRCID -> 252177			COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLARREAL						WELL #:	3	RRCID -> 252513	COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667							
10	4247	X	3540	-0-	-707	-0-	302	1	3238	2	N		-0-						-0-
11	4110	X	3963	-0-	-147	-0-	319	1	3644	2	N		-0-						-0-
12	4247	X	4062	-0-	-185	-0-	331	1	3731	2	N		-0-						-0-
01	4185	X	4088	-0-	-97	-0-	326	1	3762	2	N		-0-						-0-
02	3696	X	3554	-0-	-142	-0-	287	1	3267	2	N		-0-						-0-
03	4092	X	3885	-0-	-207	-0-	326	1	3559	2	N		-0-						-0-

VOLPE						WELL #:	1	RRCID -> 253254	COMPL. DATE 09/10/2009			TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU						WELL #:	3	RRCID -> 254146	COMPL. DATE 07/20/2009			TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065							
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	114	1	1790	2	Y		-0-						-0-
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	99	1	1673	2	Y		-0-						-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	108	1	1684	2	Y		-0-						-0-
01	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	96	1	1623	2	Y		-0-						-0-
02	1596	N	1532	-0-	-64	-0-	86	1	1446	2	Y		-0-						-0-
03	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	98	1	1626	2	Y		-0-						-0-

SALINAS G.U.						WELL #:	4	RRCID -> 254392	COMPL. DATE 12/13/2009			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185							
10	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2				Y	-0-						-0-
11	270	X	93	-0-	-177	-0-	93	2				Y	-0-						-0-
12	279	X	80	-0-	-199	-0-	80	2				Y	-0-						-0-
01	279	X	82	-0-	-197	-0-	82	2				Y	-0-						-0-
02	140	X	76	-0-	-64	-0-	76	2				Y	-0-						-0-
03	93	X	83	-0-	-10	-0-	83	2				Y	-0-						-0-

VILLARREAL						WELL #:	8	RRCID -> 254492	COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749							
10	5084	X	4652	-0-	-432	-0-	397	1	4255	2	Y		-0-						-0-
11	4920	X	4512	-0-	-408	-0-	363	1	4149	2	Y		-0-						-0-
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	406	1	4581	2	Y		-0-						-0-
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	375	1	4327	2	Y		-0-						-0-
02	4200	X	3927	-0-	-273	-0-	317	1	3610	2	Y		-0-						-0-
03	4991	X	4695	-0-	-296	-0-	394	1	4301	2	Y		-0-						-0-

DON HILARIO "A"						WELL #:	4	RRCID -> 254645	COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294							
10	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	146	1	1806	2	N		-0-						5
11	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	113	1	1457	2	N		-0-						5
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	142	1	1815	2	N		-0-						5
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	155	1	1848	2	N		-0-						5
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	125	1	1566	2	N		-0-						5
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	140	1	1814	2	N		-0-						5

EXSUN (LOBO CONS.)				//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
VILLARREAL				WELL #:		10	RRCID -> 255539		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9661	-	9794	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-		545 1	5835 2	Y	-0-						-0-
11	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-		488 1	5577 2	Y	-0-						-0-
12	6231 X	6076	-0-	-155	-0-		495 1	5581 2	Y	-0-						-0-
01	6231 X	6159	-0-	-72	-0-		491 1	5668 2	Y	-0-						-0-
02	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-		460 1	5246 2	Y	-0-						-0-
03	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-		529 1	5774 2	Y	-0-						-0-

VILLARREAL				WELL #:		11	RRCID -> 258371		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL	DEPTH 10042	PERF. 9583	-	9689	
10	19158 X	18387	-0-	-771	-0-		1571 1	16816 2	Y	-0-						-0-
11	18300 X	17286	-0-	-1014	-0-		1390 1	15896 2	Y	-0-						-0-
12	18755 X	18036	-0-	-719	-0-		1470 1	16566 2	Y	-0-						-0-
01	18507 X	18155	-0-	-352	-0-		1449 1	16706 2	Y	-0-						-0-
02	16813 X	16813	-0-	-0-	-0-		1357 1	15456 2	Y	-0-						-0-
03	18383 X	18175	-0-	-208	-0-		1525 1	16650 2	Y	-0-						-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 259316		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 6516	-	6608	
10	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL				WELL #:		15	RRCID -> 261691		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL	DEPTH 11200	PERF. 9770	-	10126	
10	744 N	554	-0-	-190	-0-		47 1	507 2	N	-0-						-0-
11	690 N	637	-0-	-53	-0-		51 1	586 2	N	-0-						-0-
12	682 N	674	-0-	-8	-0-		55 1	619 2	N	-0-						-0-
01	558 N	529	-0-	-29	-0-		42 1	487 2	N	-0-						-0-
02	588 N	496	-0-	-92	-0-		40 1	456 2	N	-0-						-0-
03	682 N	630	-0-	-52	-0-		53 1	577 2	N	-0-						-0-

VILLARREAL				WELL #:		14	RRCID -> 261878		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL	DEPTH 11200	PERF. 9656	-	9802	
10	3596 X	2935	-0-	-661	-0-		251 1	2684 2	N	-0-						-0-
11	3480 X	3308	-0-	-172	-0-		266 1	3042 2	N	-0-						-0-
12	3596 X	3371	-0-	-225	-0-		275 1	3096 2	N	-0-						-0-
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-		268 1	3095 2	N	-0-						-0-
02	3080 X	2967	-0-	-113	-0-		239 1	2728 2	N	-0-						-0-
03	3410 X	3227	-0-	-183	-0-		271 1	2956 2	N	-0-						-0-

VILLARREAL				WELL #:		13R	RRCID -> 266122		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL	DEPTH 10338	PERF. 9683	-	9896	
10	1054 N	886	-0-	-168	-0-		76 1	810 2	N	-0-						-0-
11	990 N	969	-0-	-21	-0-		78 1	891 2	N	-0-						-0-
12	1054 N	981	-0-	-73	-0-		80 1	901 2	N	-0-						-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-		78 1	898 2	N	-0-						-0-
02	896 N	852	-0-	-44	-0-		69 1	783 2	N	-0-						-0-
03	992 N	934	-0-	-58	-0-		78 1	856 2	N	-0-						-0-

VILLARREAL				WELL #:		2	RRCID -> 266552		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL	DEPTH 10360	PERF. 8320	-	9778	
10	3937 X	3290	-0-	-647	-0-		281 1	3009 2	N	-0-						10
11	3810 X	3607	-0-	-203	-0-		290 1	3317 2	N	-0-						10
12	3937 X	3688	-0-	-249	-0-		301 1	3387 2	N	-0-						10
01	3782 X	3633	-0-	-149	-0-		290 1	3343 2	N	-0-						10
02	3416 X	3281	-0-	-135	-0-		265 1	3016 2	N	-0-						10
03	3720 X	3508	-0-	-212	-0-		294 1	3214 2	N	-0-						10

EXSUN (LOBO CONS.)												CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.															
BIGLER-FLORES GU															
WELL #: 1															
RRCID -> 200026															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10800															
PERF. 8362 - 9938															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BIGLER-FLORES GU															
WELL #: 2															
RRCID -> 201533															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 11000															
PERF. 9666 - 10092															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RANCHITO TANK GU															
WELL #: 3															
RRCID -> 250836															
COMPL. DATE 05/12/2010															
TOTAL DEPTH 11990															
PERF. 8502 - 11177															
10	1891 N	1109	-0-	-782	-0-	1109	2			N	-0-				68
11	1680 N	882	-0-	-798	-0-	882	2			N	-0-				68
12	1240 N	883	-0-	-357	-0-	883	2			N	-0-				68
01	1116 N	256	-0-	-860	-0-	256	2			N	-0-				68
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-				68
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				68
MAGNUM PRODUCING, LP															
ALEXANDER "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 244496															
COMPL. DATE 04/23/2010															
TOTAL DEPTH 10134															
PERF. 7578 - 9530															
10	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	229	1	7639	2	N	-0-				181
11	6090 X	6051	-0-	-39	-0-	240	1	5811	2	N	-0-				181
12	6231 X	5299	-0-	-932	-0-	240	1	5059	2	N	-0-				181
01	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	261	1	7595	2	N	-0-				181
*02	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	244	1	7487	2	N	-0-				181
03	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT				181
ALEXANDER "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 248176															
COMPL. DATE 04/21/2010															
TOTAL DEPTH 10244															
PERF. 8183 - 10006															
10	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	68	1	2268	2	N	-0-				-0-
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	79	1	1922	2	N	-0-				-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	79	1	1669	2	N	-0-				-0-
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	69	1	2006	2	N	-0-				-0-
02	1876 N	1664	-0-	-212	-0-	53	1	1611	2	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MENDOZA "B"															
WELL #: 1															
RRCID -> 250087															
COMPL. DATE 06/22/2010															
TOTAL DEPTH 13289															
PERF. 11805 - 12012															
10	3131 X	2982	-0-	-149	-0-	288	1	2694	2	N	-0-				24
11	3150 X	3025	-0-	-125	-0-	264	1	2761	2	N	-0-				24
12	3255 X	2872	-0-	-383	-0-	271	1	2601	2	N	-0-				24
01	3224 X	2800	-0-	-424	-0-	271	1	2529	2	N	-0-				24
02	2828 X	2542	-0-	-286	-0-	263	1	2279	2	N	-0-				24
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT				24

EXSUN (LOBO CONS.)				//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MAGNUM PRODUCING, LP				//CONT.//		521516														
ALEXANDER "A"				WELL #:		3	RRCID -> 255119		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 13348		PERF. 12008 - 13198							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	431 N	431	-0-		-0-		-0-		42	1	389	2	N	-0-						-0-
11	376 N	376	-0-		-0-		-0-		33	1	343	2	N	-0-						-0-
12	393 N	393	-0-		-0-		-0-		37	1	356	2	N	-0-						-0-
01	384 N	384	-0-		-0-		-0-		37	1	347	2	N	-0-						-0-
*02	326 N	326	-0-		-0-		-0-		34	1	292	2	N	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
MERIT ENERGY COMPANY						561136														
NCOC FEE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 186651		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8596 - 10545							
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
NCOC FEE UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 190808		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 6604 - 7742							
10	3100 N	2906	-0-		-194		1978		144	1	2762	2	N	-0-						-0-
11	3000 N	1852	-0-		-1148		830		93	1	1759	2	N	-0-						-0-
12	7012 X	6182	-0-		-830		-0-		135	1	6047	2	N	-0-						-0-
01	6585 X	6585	-0-		-0-		-0-		207	1	6378	2	N	-0-						-0-
02	5280 X	5280	-0-		-0-		-0-		199	1	5081	2	N	-0-						-0-
03	5421 X	5421	-0-		-0-		-0-		223	1	5198	2	N	-0-						-0-
THE MEDUSA COMPANY						851528														
GUTIERREZ, HECTOR MARIO				WELL #:		1	RRCID -> 239738		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 8776 - 8790							
10	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
THREE C EXPLORATION, LLC						857512														
URIBE				WELL #:		2	RRCID -> 232152		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 7839		PERF. 7400 - 7618							
10	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						80
11	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						80
12	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						80
01	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						80
02	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						80
03	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						80
URIBE				WELL #:		3	RRCID -> 236358		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7532 - 7774							
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		87679						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		87679						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		87679						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		87679						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		87679						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		87679						N	NO RPT						-0-

EXSUN (LOBO CONS.)				//CONT.//		29801 253		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
THREE C EXPLORATION, LLC				//CONT.//		857512																
URIBE				WELL #:		5		RRCID -> 241976				COMPL. DATE 07/16/2008				TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716						
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
							STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B	DENY		NO	RPT		-0-	-0-	22648						N	NO	RPT				-0-	
11	14B	DENY		NO	RPT		-0-	-0-	22648						N	NO	RPT				-0-	
12	14B	DENY		NO	RPT		-0-	-0-	22648						N	NO	RPT				-0-	
01	14B	DENY		NO	RPT		-0-	-0-	22648						N	NO	RPT				-0-	
02	14B	DENY		NO	RPT		-0-	-0-	22648						N	NO	RPT				-0-	
03	14B	DENY		NO	RPT		-0-	-0-	22648						N	NO	RPT				-0-	
VANTAGE OPERATING, LLC						882608																
VELENO RANCH				WELL #:		2		RRCID -> 201874				COMPL. DATE 10/14/2006				TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428						
10		0	N	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11		0	N	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12		31	N	-0-		-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		0	N	NO	RPT		-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	
03		0	N	NO	RPT		-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	
VELENO RANCH				WELL #:		3		RRCID -> 202932				COMPL. DATE 05/10/2006				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754						
10		2066	N	2066		-0-	-0-	-0-		2066	2				N	-0-					-0-	
11		2130	N	1997		-0-	-133	-0-		1997	2				N	-0-					-0-	
12		2108	N	1964		-0-	-144	-0-		1964	2				N	-0-					-0-	
01		2077	N	1742		-0-	-335	-0-		1742	2				N	-0-					-0-	
02		1876	N	NO	RPT		-0-	-1876		-0-					N	NO	RPT				-0-	
03		0	N	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-	
VELENO RANCH				WELL #:		4		RRCID -> 203851				COMPL. DATE 02/01/2006				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775						
10		352	N	352		-0-	-0-	-0-		352	2				N	-0-					-0-	
11		360	N	342		-0-	-18	-0-		342	2				N	-0-					-0-	
12		372	N	338		-0-	-34	-0-		338	2				N	-0-					-0-	
01		341	N	300		-0-	-41	-0-		300	2				N	-0-					-0-	
02		308	N	NO	RPT		-0-	-308		-0-					N	NO	RPT				-0-	
03		0	N	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-	
VELENO RANCH				WELL #:		5		RRCID -> 205381				COMPL. DATE 08/10/2005				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831						
10		112	N	112		-0-	-0-	-0-		112	2				N	-0-					-0-	
11		199	N	199		-0-	-0-	-0-		199	2				N	-0-					-0-	
12		381	N	381		-0-	-0-	-0-		381	2				N	-0-					-0-	
01		563	N	563		-0-	-0-	-0-		563	2				N	-0-					-0-	
02		196	N	NO	RPT		-0-	-196		-0-					N	NO	RPT				-0-	
03		0	N	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-	
SWANTNER GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 207276				COMPL. DATE 02/08/2006				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010						
10		899	N	507		-0-	-392	-0-		507	2				N	-0-					-0-	
11		570	N	446		-0-	-124	-0-		446	2				N	-0-					-0-	
12		837	N	534		-0-	-303	-0-		534	2				N	-0-					-0-	
01		540	N	540		-0-	-0-	-0-		540	2				N	-0-					-0-	
02		420	N	NO	RPT		-0-	-420		-0-					N	NO	RPT				-0-	
03		0	N	NO	RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT				-0-	

EXSUN (LOBO CONS.) VANTAGE OPERATING, LLC VELENO RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:		29801 253 882608 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
							RRCID ->	212813	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8656	-	9722				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	3668	2				N	-0-							-0-	
11	3690	X	3280	-0-	-410	-0-	3280	2				N	-0-							-0-	
12	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	3582	2				N	-0-							-0-	
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2				N	-0-							-0-	
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-						N	NO RPT							-0-	
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-						N	NO RPT							-0-	

SWANTNER GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	213830	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL	DEPTH	10172	PERF.	9870	-	9898				
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2				N	-0-							-0-	
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2				N	-0-							-0-	
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2				N	-0-							-0-	
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2				N	-0-							-0-	
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-						N	NO RPT							-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	

VELENO RANCH				WELL #:		1ST	RRCID ->	224693	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL	DEPTH	10957	PERF.	8600	-	9154				
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2				N	-0-							-0-	
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2				N	-0-							-0-	
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2				N	-0-							-0-	
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2				N	-0-							-0-	
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-						N	NO RPT							-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	

EXSUN (QUEEN CITY II-A) MID RIVER MIDSTREAM LLC VILLARREAL, R.				29801 500 102578		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ZAPATA									
				WELL #:		2	RRCID ->	163455	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL	DEPTH	3250	PERF.	2874	-	2884				
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	

EXSUN (WILCOX 7900) MIDWEST OPERATING, LLC VILLARREAL, EDUARDO				29801 750 566530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA									
				WELL #:			RRCID ->	062047	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	N/A						
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							76	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							76	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							76	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							76	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							76	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							76	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014																					

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 796

FALCON (QUEEN CITY) SMITH PRODUCTION INC. FALCON				30079 400 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
WELL #:				1	RRCID -> 265120	COMPL.	DATE 06/18/2012	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9848	- 9973					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	7006 X	5040	-0-	-1966	-0-	335 52	1 9	4653	2	Y	47	133	1			59
11	6810 X	5712	-0-	-1098	-0-	214 48	1 9	5450	2	Y	44					103
12	7037 X	5837	-0-	-1200	-0-	180 114	1 9	5543	2	Y	104					207
01	7037 X	3508	-0-	-3529	-0-	597 109	1 9	2802	2	Y	99	136	1			170
02	5824 X	4734	-0-	-1090	-0-	987 56	1 9	3691	2	Y	51					221
03	5890 X	5172	-0-	-718	-0-	411 66	1 9	4695	2	Y	60					281
FALCON				WELL #:	2	RRCID -> 267444	COMPL.	DATE 01/18/2013	TOTAL	DEPTH 10150	PERF. 9851	- 10026				
10	992 N	506	-0-	-486	-0-	33 20	1 9	453	2	Y	18	50	1			54
11	960 N	676	-0-	-284	-0-	25 18	1 9	633	2	Y	16					70
12	837 N	514	-0-	-323	-0-	15 43	1 9	456	2	Y	39					109
01	496 N	319	-0-	-177	-0-	49 41	1 9	229	2	Y	37	51	1			95
02	644 N	603	-0-	-41	-0-	123 21	1 9	459	2	Y	19					114
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	51 24	1 9	579	2	Y	22					136
FALCON LAKE, E. HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN				30084 100 412178	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA						
WELL #:				2	RRCID -> 244851	COMPL.	DATE 09/10/2008	TOTAL	DEPTH 10911	PERF.10675	- 10780					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ERM				30084 200 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
WELL #:				1	RRCID -> 221572	COMPL.	DATE 09/22/2006	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.13085	- 13105					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUERRA				WELL #:	1	RRCID -> 225601	COMPL.	DATE 09/07/2006	TOTAL	DEPTH 13800	PERF.11561	- 12608				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	224	2	N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	N	-0-			-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	37	1	199	2	N	-0-			-0-
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	42	1	134	2	N	-0-			-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	75	1	483	2	N	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	79	1	167	2	N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VELA-LOPEN0 WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198														
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			5

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 16850 PERF.11030 - 11214														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-			8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-			8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-			8

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11430 - 11464														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-			4

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
WAGNER OIL COMPANY 891175													
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5735 X	5412	-0-	-323	-0-	603	1	4809	2	N	-0-		-0-
11	5550 X	4286	-0-	-1264	-0-	653	1	3633	2	N	-0-		-0-
12	5735 X	4647	-0-	-1088	-0-	745	1	3902	2	N	-0-		-0-
01	5425 X	4930	-0-	-495	-0-	856	1	4074	2	N	-0-		-0-
02	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	434	1	5061	2	N	-0-		-0-
03	5425 X	4651	-0-	-774	-0-	782	1	3869	2	N	-0-		-0-
GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152													
10	5828 X	1095	-0-	-4733	-0-	122	1	973	2	N	-0-		-0-
11	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-		-0-
12	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-		-0-
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-		-0-
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	353	1	4114	2	N	-0-		-0-
03	1085 X	369	-0-	-716	-0-	62	1	307	2	N	-0-		-0-
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268													
10	2449 N	2273	-0-	-176	-0-	253	1	2020	2	N	-0-		-0-
11	2190 N	1738	-0-	-452	-0-	265	1	1473	2	N	-0-		-0-
12	2046 N	1499	-0-	-547	-0-	240	1	1259	2	N	-0-		-0-
01	2263 N	890	-0-	-1373	-0-	155	1	735	2	N	-0-		-0-
02	1624 N	976	-0-	-648	-0-	77	1	899	2	N	-0-		-0-
03	1488 N	811	-0-	-677	-0-	136	1	675	2	N	-0-		-0-
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888													
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	182	1	1448	2	N	-0-		-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	193	1	1073	2	N	-0-		-0-
12	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	183	1	956	2	N	-0-		-0-
01	1178 N	887	-0-	-291	-0-	154	1	733	2	N	-0-		-0-
02	1064 N	916	-0-	-148	-0-	72	1	844	2	N	-0-		-0-
03	1147 N	869	-0-	-278	-0-	146	1	723	2	N	-0-		-0-
FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
VISION OIL AND GAS LLC 886198													
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531													
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		39
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		39
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		39
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		39
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		39
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		39
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		39

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300)													30084 759		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
MORALES													WELL #: 1		RRCID -> 209126		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13047 - 13	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE				
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE					
10		2728 X	2378	-0-	-350	-0-	311	1	2067	2	N	-0-						-0-				
11		2640 X	2177	-0-	-463	-0-	228	1	1949	2	N	-0-						-0-				
12		2728 X	2124	-0-	-604	-0-	334	1	1790	2	N	-0-						-0-				
01		2480 X	1797	-0-	-683	-0-	429	1	1368	2	N	-0-						-0-				
02		2156 X	1356	-0-	-800	-0-	183	1	1173	2	N	-0-						-0-				
03		2387 X	1693	-0-	-694	-0-	544	1	1149	2	N	-0-						-0-				
MORALES, ROSALVA DIANA													WELL #: 1		RRCID -> 216713		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11504 - 13586	
10		434 N	339	-0-	-95	-0-	44	1	295	2	N	-0-						-0-				
11		300 N	291	-0-	-9	-0-	31	1	260	2	N	-0-						-0-				
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	45	1	239	2	N	-0-						-0-				
01		341 N	281	-0-	-60	-0-	67	1	214	2	N	-0-						-0-				
02		280 N	213	-0-	-67	-0-	29	1	184	2	N	-0-						-0-				
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	107	1	225	2	N	-0-						-0-				
HINOJOSA													WELL #: 1		RRCID -> 216959		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 13979		PERF.12073 - 12488	
10		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	691	1	4587	2	N	-0-						-0-				
11		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	530	1	4520	2	N	-0-						-0-				
12		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	843	1	4520	2	N	-0-						-0-				
01		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	1352	1	4309	2	N	-0-						-0-				
02		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	546	1	3505	2	N	-0-						-0-				
03		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	2060	1	4349	2	N	-0-						-0-				
JURASSIC EXPLORATION, INC.													448231									
WORLEY, R.J. ET AL													WELL #: 1		RRCID -> 146099		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 18520		PERF.12294 - 12322	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400)													30086 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC.													040376									
ZAPATA SWD													WELL #: 1		RRCID -> 263430		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 4497		PERF. 4100 - 4130	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
EL GATO SWD INC.													247705									
ZAPATA SWD													WELL #: 2		RRCID -> 261581		COMPL. DATE 07/27/2022		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 2750 - 3446	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
LOW-END OIL LLC 510360														
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS														
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107														
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432														
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			43
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			43
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			43
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			43
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			43
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			43
RUSSEL N.L. WELL #: RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298														
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018														
FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107														
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107														
RUSSELL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540														
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			85
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			85
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			85
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			85
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			85
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			85

FALFURRIAS (NAOMI 7100)				30090 740		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JIM WELLS			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107													
RUSSELL, N.L.				WELL #: 5		RRCID -> 132954				COMPL. DATE 04/02/2004				TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)				30090 740		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085													
RUPP				WELL #: 3		RRCID -> 095075				COMPL. DATE 07/21/1981				TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2024																	
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107													
WRIGHT, W. P.				WELL #: 2		RRCID -> 162200				COMPL. DATE 11/15/2004				TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114			
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3				N	-0-					127
11	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3				N	-0-					127
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3				N	-0-					127
01	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	3				N	-0-					127
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3				N	-0-					127
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3				N	-0-					127
RUSSELL				WELL #: 8		RRCID -> 209933				COMPL. DATE 04/20/2005				TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WRIGHT				WELL #: 4		RRCID -> 225321				COMPL. DATE 11/28/2006				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134			
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	197	3	4	9	N	4						133
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	228	3	9	9	N	8						141
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	278	3	11	9	N	10						151
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	N	1						152
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7	9	N	6						158
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	349	3	3	9	N	3						161
WRIGHT				WELL #: 8		RRCID -> 254576				COMPL. DATE 01/20/2010				TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220			
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	276	3	9	9	N	8						163
11	240 N	110	-0-	-130	-0-	101	3	9	9	N	8						171
12	248 N	124	-0-	-124	-0-	110	3	14	9	N	13						184
01	248 N	107	-0-	-141	-0-	98	3	9	9	N	8						192
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	137	3	9	9	N	8						200
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	N	3						203

FALFURRIAS (7300)		30090 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107							
RUSSELL, N.L.		WELL #: 5 L		RRCID -> 133128		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
RUSSELL, N.L.									
		WELL #: 6		RRCID -> 144306		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
FALFURRIAS (8000)									
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		30090 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS	
SHARP, A. A.		681711							
		WELL #: 1		RRCID -> 222396		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2017									
FALFURRIAS (8100)									
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		30090 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
WRIGHT - COX		635107							
		WELL #: 1		RRCID -> 159937		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092	
10	124	N	124	-0-	-0-	124	3	N	-0-
11	120	N	102	-0-	-18	102	3	N	-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	124	3	N	-0-
01	124	N	99	-0-	-25	99	3	N	-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	138	3	N	-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	156	3	N	-0-
FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)									
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
LEYENDECKER, G. L.		075784							
		WELL #: 1R		RRCID -> 096891		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MUZZA, G. P.									
		WELL #: 2		RRCID -> 103359		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 38148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784														
HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751														
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908														
10	682 N	340	-0-	-342	-0-	34	1	306	2	N	-0-			-0-
11	510 N	348	-0-	-162	-0-	33	1	315	2	N	-0-			-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	63	1	525	2	N	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	N	-0-			-0-
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	70	1	953	2	N	-0-			-0-
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440														
10	25668 X	25540	-0-	-128	-0-	2526	1	23014	2	N	-0-			-0-
11	24563 X	24563	-0-	-0-	-0-	3586	1	20977	2	N	-0-			-0-
12	26443 X	21675	-0-	-4768	-0-	2996	1	18679	2	N	-0-			-0-
01	26443 X	7617	-0-	-18826	-0-	1807	1	5810	2	N	-0-			-0-
02	23884 X	-0-	-0-	-23884	-0-					N	-0-			-0-
03	25544 X	16802	-0-	-8742	-0-	828	1	15974	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				//CONT.// 075784														
ZACHRY, H. B. CO.				WELL #: 1		RRCID -> 139140		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 18130		PERF.14686 - 16316						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ZACHRY, H. B. COMPANY				WELL #: 5		RRCID -> 149444		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 17939		PERF.16900 - 17590						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEYENDECKER, G. L.				WELL #: 3		RRCID -> 150897		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15774		PERF.14005 - 14203						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEYENDECKER, G. L.				WELL #: 4		RRCID -> 163580		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13480 - 13542						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEYENDECKER G.L.				WELL #: 5		RRCID -> 174810		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 14446		PERF.13602 - 14161						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TREVINO, A.				WELL #: 1		RRCID -> 179016		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 14660		PERF.13628 - 14210						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MUZZA, G. P.				WELL #: 10		RRCID -> 181139		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 16650		PERF.16425 - 16521						
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-			4	1	24	2	N	-0-			-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-			47	1	807	2	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-			1	1	8	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360																
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-			89	1	813	2	N	-0-			-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-			148	1	870	2	N	-0-			-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-			100	1	625	2	N	-0-			-0-
01	899 N	595	-0-	-304	-0-			141	1	454	2	N	-0-			-0-
02	868 N	365	-0-	-503	-0-			5	1	360	2	N	-0-			-0-
*03	767 N	767	-0-	-0-	-0-			37	1	730	2	N	-0-			-0-
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145																
10	19189 X	13022	-0-	-6167	-0-			1288	1	11734	2	N	-0-			-0-
11	6780 X	151	-0-	-6629	-0-			14	1	137	2	N	-0-			-0-
12	19189 X	218	-0-	-18971	-0-			30	1	188	2	N	-0-			-0-
01	19189 X	4116	-0-	-15073	-0-			228	1	3888	2	N	-0-			-0-
02	17332 X	5608	-0-	-11724	-0-			379	1	5229	2	N	-0-			-0-
*03	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-			764	1	14750	2	N	-0-			-0-
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496																
10	217 N	189	-0-	-28	-0-			19	1	170	2	N	-0-			-0-
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-			201	1	1930	2	N	-0-			-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-			151	1	1255	2	N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-			23	1	385	2	N	-0-			-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-			55	1	762	2	N	-0-			-0-
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-			114	1	2201	2	N	-0-			-0-
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ZAPATA										
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																					
MUZZA, G. P. WELL #: 12											RRCID ->	218653	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL	DEPTH	14332	PERF.	13950 - 13960		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
ZACHRY, H. B. COMPANY											WELL #:	9	RRCID ->	221718	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL	DEPTH	17400	PERF.	16780 - 16885
10	31272	X	31272	-0-	-0-	-0-	3143	1	28129	2	N	-0-			-0-						
11	33060	X	30178	-0-	-2882	-0-	2853	1	27325	2	N	-0-			-0-						
12	34162	X	21929	-0-	-12233	-0-	2355	1	19574	2	N	-0-			-0-						
01	34162	X	23691	-0-	-10471	-0-	1313	1	22378	2	N	-0-			-0-						
02	28252	X	8320	-0-	-19932	-0-	562	1	7758	2	N	-0-			-0-						
03	31279	X	23578	-0-	-7701	-0-	1162	1	22416	2	N	-0-			-0-						
LEYENDECKER, G. L.											WELL #:	9	RRCID ->	224806	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL	DEPTH	16950	PERF.	15470 - 15574
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
HINOJOSA, G. G.											WELL #:	16	RRCID ->	232197	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL	DEPTH	17580	PERF.	16388 - 16474
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
LEYENDECKER, G. L.											WELL #:	10	RRCID ->	248291	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL	DEPTH	16168	PERF.	15680 - 16104
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	11	1	94	2	N	-0-			-0-						
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-			-0-						
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	2	N	-0-			-0-						
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-						
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-			-0-						
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-						
TREVINO, A.											WELL #:	3	RRCID ->	248529	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL	DEPTH	14590	PERF.	12346 - 12366
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
MUZZA, G. P.											WELL #:	13	RRCID ->	249324	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL	DEPTH	16264	PERF.	15386 - 15634
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.//										30148 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CENTRAL GULF PETROLEUM INC										100403											
DEGARZA										WELL #:	1	RRCID ->	241978	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.13684	-	13926
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	480	-0-	480	480	480	1			N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	415	-0-	415	895	415	1			N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	385	-0-	385	1280	385	1			N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1280					N	NO RPT					-0-					
DEGARZA										WELL #:	3	RRCID ->	247852	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL	DEPTH	15400	PERF.13764	-	13818
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
LOS MESQUITES										WELL #:	1	RRCID ->	242843	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL	DEPTH	15890	PERF.14155	-	15704
10	3937 X	2543	-0-	-1394	-0-	130	1	2413	2	N	-0-					-0-					
11	3540 X	2120	-0-	-1420	-0-	115	1	2005	2	N	-0-					-0-					
12	3100 X	1920	-0-	-1180	-0-	124	1	1796	2	N	-0-					-0-					
01	2728 X	2215	-0-	-513	-0-	116	1	2099	2	N	-0-					-0-					
02	2296 X	1755	-0-	-541	-0-	105	1	1650	2	N	-0-					-0-					
03	2542 X	2026	-0-	-516	-0-	108	1	1918	2	N	-0-					-0-					
LOS MESQUITES										WELL #:	2	RRCID ->	246147	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.13385	-	14193
10	11687 X	11129	-0-	-558	-0-	568	1	10561	2	N	-0-					-0-					
11	11310 X	10395	-0-	-915	-0-	563	1	9832	2	N	-0-					-0-					
12	11222 X	8639	-0-	-2583	-0-	556	1	8083	2	N	-0-					-0-					
01	11129 X	10751	-0-	-378	-0-	561	1	10190	2	N	-0-					-0-					
02	10052 X	8665	-0-	-1387	-0-	517	1	8148	2	N	-0-					-0-					
03	11129 X	10433	-0-	-696	-0-	555	1	9878	2	N	-0-					-0-					
FANDANGO (WILCOX Q)										30148 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.										075784											
HINOJOSA, G. G.										WELL #:	14	RRCID ->	158365	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL	DEPTH	17375	PERF.10710	-	10740
10	434 N	337	-0-	-97	-0-	34	1	303	2	N	-0-					-0-					
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	30	1	283	2	N	-0-					-0-					
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	35	1	286	2	N	-0-					-0-					
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-					
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	17	1	231	2	N	-0-					-0-					
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-					
MUZZA, G. P.										WELL #:	9	RRCID ->	242270	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL	DEPTH	14035	PERF.12490	-	12504
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	N	-0-					-0-					
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	620	2	N	-0-					-0-					
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	N	-0-					-0-					
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-					
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	11	1	154	2	N	-0-					-0-					
03	186 N	27	-0-	-159	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-					

FANDANGO (WILCOX Q)															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.															
LEYENDECKER, G. L.															
//CONT.// 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
//CONT.// 075784															
WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	2	N	-0-	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	N	-0-	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	45	1	372	2	N	-0-	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	479	2	N	-0-	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-	-0-			-0-
CENTRAL GULF PETROLEUM INC															
RANCHO BLANCO CORPATON/STATE															
100403															
WELL #: 2 RRCID -> 298701 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 17630 PERF.12352 - 12365															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
FARMERS LIFE (1780)															
REMORA OPERATING, LLC															
FARMERS LIFE GAS UNIT 1															
30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL															
701613															
WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782															
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
FARMERS LIFE (2050)															
REMORA OPERATING, LLC															
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD															
30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL															
701613															
WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110															
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
FARMERS LIFE (2400)															
REMORA OPERATING, LLC															
FARMERS LIFE UNIT 1															
30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL															
701613															
WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-

FAUSTO (LOBO)				30405 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652														
SANTOS				WELL #:		1		RRCID -> 113819		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8584 - 8904				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		868 N	400	-0-	-468	-0-	-0-	400	2			N	-0-					36
11		630 N	430	-0-	-200	-0-	-0-	430	2			N	-0-					36
12		837 N	449	-0-	-388	-0-	-0-	449	2			N	-0-					36
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					36
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-					N	NO RPT					36
M.M.A. CATTLE CO.				WELL #:		4		RRCID -> 121563		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8838 - 8868				
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					2
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					2
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					2
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					2
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT					2
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 151638		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8682 - 8928				
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SANTOS				WELL #:		2 T		RRCID -> 151653		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 10644		PERF. 8916 - 9096				
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAUSTO				WELL #:		3		RRCID -> 155501		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8560 - 8692				
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAUSTO				WELL #:		5		RRCID -> 176793		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8660 - 9092				
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					1
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					1
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					1
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					1
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT					1
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 189806		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9119 - 9168				
10		310 N	265	-0-	-45	-0-	-0-	265	2			N	-0-					1
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					1
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					1
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					1
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652													
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	DLQ G-10	862	-0-	862	862	862	2		Y	-0-			2
11	DLQ G-10	926	-0-	926	1788	926	2		Y	-0-			2
12	DLQ G-10	862	-0-	862	2650	862	2		Y	-0-			2
01	DLQ G-10	834	-0-	834	3484	834	2		Y	-0-			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3484				Y	NO RPT			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3484				Y	NO RPT			2
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002													
10	3410 X	3187	-0-	-223	-0-	3187	2		N	-0-			68
11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		N	-0-			68
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		N	-0-			68
01	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		N	-0-			68
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-				N	NO RPT			68
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				N	NO RPT			68
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054													
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476													
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050													
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAUSTO (LOBO)														
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656														
MAYERS														
WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860														
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MAYERS GAS UNIT 4														
WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136														
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		6
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		6
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
FAUSTO (NAVARRO)														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC														
FAUSTO														
WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10262														
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
M.M.A. CATTLE CO.														
WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296														
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-		4
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-		4
12		558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-		4
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-		4
02		644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT		4
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		4
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC														
SANTOS														
WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)			30555 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC			101441					
COLLINS			WELL #: 3	RRCID -> 182266	COMPL. DATE 04/06/2000	TOTAL DEPTH 9173	PERF. 8893	- 9068
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COLLINS			WELL #: 4	RRCID -> 183259	COMPL. DATE 03/04/2018	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 5340	- 5580
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)			30555 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL		
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC			101441					
COLLINS			WELL #: 1	RRCID -> 177664	COMPL. DATE 01/13/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8220	- 8232
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

COLLINS			WELL #: 5	RRCID -> 178094	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8201	- 8216
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

COLLINS			WELL #: 2	RRCID -> 178095	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8224	- 8234
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

COLLINS			WELL #: 3	RRCID -> 183993	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 9173	PERF. 8190	- 8200
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243	Y	NO RPT	-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) EOG RESOURCES, INC. CALLAGHAN RANCH				30950 475 253162 WELL #: 13	NON-ASSOCIATED RRCID -> 062185	CAPACITY COMPL. DATE 10/15/2004			CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. GARCIA, ANTONIA				31133 555 848007 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 270557	ONE WELL COMPL. DATE 07/20/2013			CNTY: DUVAL TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-) TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. ALMA 1560				31135 333 848007 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 279933	ONE WELL COMPL. DATE 01/19/2015			CNTY: DUVAL TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FITZSIMMONS, SE (1500) PROGAS OPERATING, INC GARZA				31138 900 681142 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 282280	ONE WELL COMPL. DATE 02/01/2017			CNTY: DUVAL TOTAL DEPTH 4750 PERF. 1494 - 1499								
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FIVE GATES (COLE SANDS) SCORE ENERGY COMPANY BAZAN ET AL				31139 250 758477 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 098025	ONE WELL COMPL. DATE 12/22/1981			CNTY: DUVAL TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470								
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
PLUGGED AND ABANDONED				11/26/2007													

FIVE GATES (4878)			31139 660			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL						
BRIDWELL OIL CO.			092480															
KEETCH			WELL #: 1			RRCID -> 286767			COMPL. DATE 06/19/2019			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	4650 X	2072	-0-	-2578	-0-			2065 3	7	9	N	6						48
11	4500 X	2320	-0-	-2180	-0-			2314 3	6	9	N	5						53
12	4650 X	1405	-0-	-3245	-0-			1398 3	7	9	N	6						59
01	4340 X	1764	-0-	-2576	-0-			1755 3	9	9	N	8						67
02	3612 X	1081	-0-	-2531	-0-			1077 3	4	9	N	4						71
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-						N	-0-						71
BARTON-SCHUBERT			WELL #: 1			RRCID -> 291884			COMPL. DATE 01/28/2022			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4432 - 4436						
10	1612 X	15	-0-	-1597	-0-			15 2			N	-0-						23
11	1260 X	69	-0-	-1191	-0-			69 2			N	-0-						23
12	496 X	74	-0-	-422	-0-			73 2	1	9	N	1						24
01	341 X	238	-0-	-103	-0-			238 2			N	-0-						24
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-						24
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						24
FLORES (FRIO 4750)			31533 110			ASSOCIATED			49B			CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC			273611															
DE FLORES, M. S.			WELL #: 4			RRCID -> 289137			COMPL. DATE 02/10/2020			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
FLORES (RINCON B)			31533 390			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
BLOOMBERG			WELL #: 15			RRCID -> 169435			COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388						
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-			116 1	355	3	Y	-0-						480
11	480 N	175	-0-	-305	-0-			175 2			Y	-0-	480	7				-0-
12	496 N	310	-0-	-186	-0-			310 2			Y	-0-						-0-
*01	465 N	239	-0-	-226	-0-			239 2			Y	-0-						-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-			229 2			Y	-0-						-0-
03	310 N	225	-0-	-85	-0-			225 2			Y	-0-						-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D.			WELL #: 45			RRCID -> 214786			COMPL. DATE 10/29/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D.			WELL #: 42			RRCID -> 215184			COMPL. DATE 10/15/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

FLORES (RINCON B)		//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		46	RRCID -> 217121		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					61
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
01	2	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
02	2	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
03	2	-0-	-0-	-2	-0-					-0-

RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393								
SLICK ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID -> 101237		COMPL. DATE 02/21/1982		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		31533 495			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
BOBCAT OPERATING		077686								
BENTSEN		WELL #:			RRCID -> 137369		COMPL. DATE 11/01/1990		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					78
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014										78

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BLOOMBERG, S. D.		WELL #:		9	RRCID -> 123652		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		4	RRCID -> 272728		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					268
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662								
GARCIA, I. Y.		WELL #:		16	RRCID -> 190378		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG J)										31533 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.										758492									
CANTU UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 182092		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 6232		PERF. 5558 - 5578	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
FLORES (VICKSBURG, LOWER)										31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC										254264									
YTURRIA, FRANK										WELL #: 1		RRCID -> 210392		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9285 - 9354	
10	837 N	310	-0-	-527	-0-	3	1	307	2	Y		-0-						-0-	
11	750 N	290	-0-	-460	-0-	3	1	287	2	Y		-0-						-0-	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y		20		20	1			-0-	
						22	9												
01	310 N	205	-0-	-105	-0-	2	1	203	2	Y		-0-						-0-	
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	7	1	700	2	Y		17		17	1			-0-	
						19	9												
03	3100 N	4065	-0-	965	965	41	1	4024	2	Y		-0-						-0-	
VANDERPOOL										WELL #: 1		RRCID -> 229611		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9414 - 9659	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				Y	-0-						-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				Y	-0-						-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2				Y	-0-						-0-	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2				Y	-0-						-0-	
02	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2				Y	-0-						-0-	
03	DLQ G-10	10	-0-	10	20	10	1				Y	-0-						-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC										263648									
MORSE										WELL #: 5ST		RRCID -> 205374		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9761 - 9852	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
FLETCHER OPERATING, LLC										273611									
ACEVEDO										WELL #: 3		RRCID -> 267733		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 7970 - 9174	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
DE FLORES, M. S.										WELL #: 7		RRCID -> 268968		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 7952 - 9466	
10	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	449	1	5685	3	N		-0-						21	
11	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	357	1	5654	3	N		-0-						21	
12	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	198	1	4427	3	N		-0-						21	
01	4061 X	3405	-0-	-656	-0-	95	1	3310	3	N		-0-						21	
02	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	338	1	7190	3	N		-0-						21	
03	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	510	1	5310	3	N		-0-						21	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SAMANO EAST GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 242186		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8500 - 8566			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 3			N	-0-	134 1			560
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	527 7			33
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757 2			N	-0-				33
*01	186 N	168	-0-	-18	-0-		168 2			N	-0-				33
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 2			N	-0-				33
SLICK STATE B															
		WELL #:		10		RRCID -> 253641		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6725 - 8928			
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-		32 1	96 3		Y	-0-				88
11	120 N	84	-0-	-36	-0-		84 2			Y	-0-	88 7			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SLICK STATE B															
		WELL #:		14		RRCID -> 270468		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 6887		PERF. 5676 - 5724			
10	8618 X	7751	-0-	-867	-0-		1908 1	5843 3		Y	-0-				567
11	8340 X	4715	-0-	-3625	-0-		4715 2			Y	-0-	78 1	477 7		12
12	8339 X	7090	-0-	-1249	-0-		7090 2			Y	-0-				12
*01	7967 X	6324	-0-	-1643	-0-		6324 2			Y	-0-	3 1			9
*02	DLQ G-10	5340	-0-	5340	-0-		5340 2			Y	-0-				9
03	DLQ G-10	5751	-0-	5751	-0-		11091 5745 2	6 9		Y	5	8 1			6
SLICK STATE															
		WELL #:		2		RRCID -> 293786		COMPL. DATE 09/07/2022		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 5578 - 5624			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MERIT ENERGY COMPANY															
ZAMORA STATE				561136											
		WELL #:		2		RRCID -> 120245		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9801 - 10490			
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-		53 1	400 2		N	2	5 1			23
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-		53 1	420 2		N	1	1 1			23
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-		53 1	429 2		N	1	1 1			23
01	465 N	390	-0-	-75	-0-		44 1	344 2		N	2	2 1			23
02	448 N	390	-0-	-58	-0-		44 1	343 2		N	3	1 1			25
03	496 N	460	-0-	-36	-0-		54 1	404 2		N	2	3 1			24

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 818

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
ZAMORA-STATE			WELL #:		3	RRCID -> 123615		COMPL. DATE 01/10/1987		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9730 - 10179			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2263 X	1663	-0-	-600	-0-		192 11 9	1460 2	N		10	13 1			99
11	2190 X	352	-0-	-1838	-0-		38 13 9	301 2	N		12	10 1			101
12	2263 X	339	-0-	-1924	-0-		35 14 9	290 2	N		13	9 1			105
01	2263 X	319	-0-	-1944	-0-		35 12 9	272 2	N		11	15 1			101
02	2044 X	299	-0-	-1745	-0-		33 12 9	254 2	N		11	5 1			107
03	1674 X	482	-0-	-1192	-0-		55 14 9	413 2	N		13	15 1			105
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 125199		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9779 - 9870			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 127202		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 8930 - 9092			
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		133 11 9	1008 2	N		10	13 1			8
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-		71 14 9	563 2	N		13	10 1			11
12	651 N	526	-0-	-125	-0-		56 13 9	457 2	N		12	9 1			14
01	651 N	606	-0-	-45	-0-		68 12 9	526 2	N		11	15 1			10
02	588 N	270	-0-	-318	-0-		30 10 9	230 2	N		9	4 1			15
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-		87 13 9	654 2	N		12	13 1			14
ZAMORA STATE			WELL #:		5	RRCID -> 150396		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 8982 - 9108			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				10
ZAMORA STATE			WELL #:		9	RRCID -> 220495		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8806 - 10078			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				80

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
ZAMORA STATE			WELL #:		7	RRCID -> 221635		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL	DEPTH 10680	PERF. 8969	- 9113				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10	
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		4	RRCID -> 222722		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL	DEPTH 10384	PERF. 8782	- 9246				
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	223	1	1695	2	N	14	14	1			206	
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	15	9	1833	2	N	13	11	1			208	
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	232	1	1967	2	N	14	10	1	1	8	212	
01	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	241	1	2083	2	N	17	16	1	2	8	208	
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	268	1	1799	2	N	15	5	1	4	8	213	
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	231	1	2022	2	N	15	16	1	7	8	211	
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 223276		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9702	- 10207				
10	4340 X	2710	-0-	-1630	-0-	289	1	2194	2	N	206	269	1			466	
11	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	227	9	2186	2	N	258	207	1			517	
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	277	1	2280	2	N	284	192	1	44	8	581	
01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	279	1	2042	2	N	300	321	1	93	8	528	
02	2576 X	2530	-0-	-46	-0-	330	9	1928	2	N	262	99	1	188	8	564	
03	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	397	9	2144	2	N	247	313	1	364	8	539	
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		5	RRCID -> 224080		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 7188	- 8978				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
ZAMORA STATE			WELL #:		8	RRCID -> 224086		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9712	- 10186				
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	2	8	9	N	7	31	1			28	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	5	1			24	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	6	1			18	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	5	1	1	1	8	21	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	10	2	1	2	8	27	
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	9	98	2	N	13	9	1	7	8	30	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)				//CONT.//	31533 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
ZAMORA STATE				WELL #:	10	RRCID -> 225003				COMPL. DATE 12/12/2007				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
ZAMORA STATE				WELL #:	13	RRCID -> 225904				COMPL. DATE 05/27/2008				TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598			
10	2108 N	2015	-0-	-93	-0-	234	1	1781	2	N		-0-					126
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	226	1	1781	2	N		-0-					126
12	2046 N	2031	-0-	-15	-0-	222	1	1809	2	N		-0-					126
01	2015 N	1999	-0-	-16	-0-	228	1	1771	2	N		-0-					126
02	1876 N	1782	-0-	-94	-0-	203	1	1579	2	N		-0-					126
03	2046 N	1987	-0-	-59	-0-	234	1	1753	2	N		-0-					126
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST				WELL #:	6	RRCID -> 227373				COMPL. DATE 09/21/2007				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506			
10	3751 X	3614	-0-	-137	-0-	414	1	3142	2	N		53	17	1			153
						58	9										
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	411	1	3242	2	N		21	13	1			161
						23	9										
12	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	417	1	3400	2	N		18	12	1		2 8	165
						20	9										
01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	428	1	3331	2	N		21	20	1		5 8	161
						23	9										
02	3444 X	3179	-0-	-265	-0-	359	1	2799	2	N		19	6	1		9 8	165
						21	9										
03	3844 X	2798	-0-	-1046	-0-	324	1	2434	2	N		36	20	1		18 8	163
						40	9										
ZAMORA STATE				WELL #:	11ST	RRCID -> 232975				COMPL. DATE 11/25/2008				TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316			
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	146	1	1110	2	N		-0-					187
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	126	1	993	2	N		-0-					187
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	120	1	983	2	N		-0-					187
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	84	1	656	2	N		2	1	1		1 8	187
						2	9										
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	93	1	724	2	N		2	2	8			187
						2	9										
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	165	1	1241	2	N		5	1	1		4 8	187
						6	9										
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST				WELL #:	7	RRCID -> 234053				COMPL. DATE 10/06/2007				TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

FLORES (VICKSBURG, LOWER)														CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY															
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST															
WELL #: 8															
RRCID -> 237506															
COMPL. DATE 03/29/2008															
TOTAL DEPTH 9700															
PERF. 7958 - 8955															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	356 1	2704 2	N			12	7 1			26
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	13 9									
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	176 1	1389 2	N			9	10 1			25
01	589 N	489	-0-	-100	-0-	10 9									
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	123 1	1000 2	N			4	7 1			22
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	4 9									
						55 1	431 2	N			3	5 1			20
						3 9									
						116 1	901 2	N			6	1 1	1 8		24
						7 9									
						77 1	576 2	N			8	6 1	2 8		24
						9 9									
SMITH PRODUCTION INC.															
GARCIA, I. Y.															
WELL #: 7															
RRCID -> 110956															
COMPL. DATE 03/31/1984															
TOTAL DEPTH 10750															
PERF. 9238 - 9674															
10	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8145 2	107 9	Y			97	94 1			118
11	7980 X	7701	-0-	-279	-0-	7639 2	62 9	Y			56	46 1			128
12	8246 X	8150	-0-	-96	-0-	8026 2	124 9	Y			113	96 1			145
01	8246 X	7817	-0-	-429	-0-	243 1	7463 2	Y			101	102 1			144
						111 9									
02	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7448 2	99 9	Y			90	100 1			134
03	8246 X	5345	-0-	-2901	-0-	5258 2	87 9	Y			79	101 1			112
GARCIA, I. Y.															
WELL #: 8															
RRCID -> 115351															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 11300															
PERF. 9086 - 10873															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
GARCIA, I. Y.															
WELL #: 9															
RRCID -> 117565															
COMPL. DATE 03/27/2003															
TOTAL DEPTH 11618															
PERF. 9864 - 10066															
10	744 X	410	-0-	-334	-0-	410 2		Y			-0-				10
11	570 X	352	-0-	-218	-0-	352 2		Y			-0-				10
12	589 X	333	-0-	-256	-0-	333 2		Y			-0-				10
01	589 X	303	-0-	-286	-0-	10 1	293 2	Y			-0-				10
02	420 X	273	-0-	-147	-0-	273 2		Y			-0-				10
03	403 X	335	-0-	-68	-0-	335 2		Y			-0-				10
YTURRIA L&L CO. -C-															
WELL #: 2															
RRCID -> 118205															
COMPL. DATE 10/10/2003															
TOTAL DEPTH 11967															
PERF. 9095 - 11772															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
YTURRIA L&C -B-		WELL #:		1	RRCID ->	121430	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9624 - 11786				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	49 1	1006 2	Y		4	13 1				1
						4 9									
11	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	37 1	1161 2	Y		4					5
						4 9									
12	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	76 1	1092 2	Y		6					11
						7 9									
01	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	83 1	1196 2	Y		6	13 1				4
						7 9									
02	1120 X	1091	-0-	-29	-0-	57 1	1028 2	Y		5					9
						6 9									
03	1240 X	1134	-0-	-106	-0-	61 1	1067 2	Y		5	13 1				1
						6 9									

YTURRIA L&C "B"		WELL #:		2	RRCID ->	123136	COMPL. DATE	09/25/1986	TOTAL DEPTH	11886	PERF.10340 - 10407				
10	1116 X	740	-0-	-376	-0-	35 1	705 2	Y		-0-					-0-
11	990 X	867	-0-	-123	-0-	27 1	840 2	Y		-0-					-0-
12	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	66 1	942 2	Y		-0-					-0-
01	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	67 1	963 2	Y		-0-					-0-
02	849 X	849	-0-	-0-	-0-	44 1	805 2	Y		-0-					-0-
03	1023 X	818	-0-	-205	-0-	44 1	774 2	Y		-0-					-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #:		3	RRCID ->	124488	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11822	PERF. 9664 - 9795				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #:		4	RRCID ->	124489	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12321	PERF. 9359 - 11349				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		14	RRCID ->	125755	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	11633	PERF.10461 - 11494				
10	3100 X	2053	-0-	-1047	-0-	2053 2		Y		-0-					-0-
11	3120 X	1264	-0-	-1856	-0-	1264 2		Y		-0-					-0-
12	3224 X	2270	-0-	-954	-0-	2270 2		Y		-0-					-0-
01	3224 X	1955	-0-	-1269	-0-	62 1	1893 2	Y		-0-					-0-
02	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		Y		-0-					-0-
03	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		Y		-0-					-0-

GARCIA, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	126437	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	11580	PERF. 8990 - 9006				
10	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2		Y		-0-					-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132 2		Y		-0-					-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		Y		-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	4 1	135 2	Y		-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y		-0-					-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y		-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)										//CONT.//		31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.										//CONT.//		789662										
YTURRIA, L&L CO. -C-										WELL #:		5		RRCID -> 126955		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9744 - 10760		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	-0-			1129	2			Y	-0-					-0-
11		1090	N	1090	-0-		-0-	-0-	-0-			1090	2			Y	-0-					-0-
12		1178	N	1071	-0-		-107	-0-	-0-			1071	2			Y	-0-					-0-
01		1116	N	1052	-0-		-64	-0-	-0-			151	1	901	2	Y	-0-					-0-
02		1008	N	954	-0-		-54	-0-	-0-			121	1	833	2	Y	-0-					-0-
03		1085	N	1049	-0-		-36	-0-	-0-			182	1	867	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&C -B-										WELL #:		4		RRCID -> 128064		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11987		PERF.10050 - 11871		
10		2265	N	2265	-0-		-0-	-0-	-0-			106	1	2159	2	Y	-0-					-0-
11		2388	N	2388	-0-		-0-	-0-	-0-			74	1	2314	2	Y	-0-					-0-
12		2512	N	2512	-0-		-0-	-0-	-0-			163	1	2349	2	Y	-0-					-0-
01		2404	N	2404	-0-		-0-	-0-	-0-			156	1	2248	2	Y	-0-					-0-
02		2240	N	2135	-0-		-105	-0-	-0-			112	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03		2511	N	2338	-0-		-173	-0-	-0-			126	1	2212	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A.										WELL #:		2		RRCID -> 128987		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 11224		PERF. 7352 - 7523		
10		1271	N	1009	-0-		-262	-0-	-0-			1009	2			Y	-0-					-0-
11		1230	N	1089	-0-		-141	-0-	-0-			1089	2			Y	-0-					-0-
12		1271	N	1136	-0-		-135	-0-	-0-			1136	2			Y	-0-					-0-
01		1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	-0-			33	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02		1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	-0-			1138	2			Y	-0-					-0-
03		1147	N	1036	-0-		-111	-0-	-0-			1036	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A.										WELL #:		3		RRCID -> 130353		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9474 - 9484		
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.										WELL #:		22		RRCID -> 146488		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9166 - 9452		
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C-										WELL #:		6		RRCID -> 147242		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8670 - 8792		
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025																						

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662											
VAN SCHERPE, PETER			WELL #:		5	RRCID -> 147367			COMPL. DATE 11/23/1993			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

YTURRIA L&L -C-					WELL #:		1	RRCID -> 153956			COMPL. DATE 09/08/1984			TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 157152			COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018		
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-		638	2			Y	-0-			-0-
11	570	N	527	-0-	-43	-0-		527	2			Y	-0-			-0-
12	682	N	582	-0-	-100	-0-		582	2			Y	-0-			-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-		22	1	673	2	Y	-0-			-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-		565	2			Y	-0-			-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-		635	2			Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.					WELL #:		20	RRCID -> 159139			COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	69	-0-	-0-	69	-0-		2	1	67	2	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	49	-0-	49	-0-		118	2			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		118				Y	-0-			-0-

YTURRIA L & C "B"					WELL #:		5	RRCID -> 161481			COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.					WELL #:		13	RRCID -> 163560			COMPL. DATE 04/19/2013			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.					WELL #:		10	RRCID -> 165294			COMPL. DATE 09/29/1997			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662													
GARCIA, I. Y.		WELL #:		15		RRCID -> 168958		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 6004 - 6019					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 6566 - 6578					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #:		18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 10166		PERF. 5794 - 8708					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
YTURRIA L & L -C-		WELL #:		7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730		PERF. 7080 - 7192					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #:		23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12141		PERF. 9715 - 11670			
10	1612 X	1162	-0-	-450	-0-	1162	2				Y	-0-					-0-
11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2				Y	-0-					-0-
12	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2				Y	-0-					-0-
01	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	68	1	2095	2		Y	-0-					-0-
02	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2				Y	-0-					-0-
03	2077 X	1754	-0-	-323	-0-	1754	2				Y	-0-					-0-
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 12062		PERF. 9700 - 10948					
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2				Y	-0-					-0-
11	660 N	539	-0-	-121	-0-	539	2				Y	-0-					-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2				Y	-0-					-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	32	1	967	2		Y	-0-					-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2				Y	-0-					-0-
03	992 N	848	-0-	-144	-0-	848	2				Y	-0-					-0-
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12040		PERF. 9793 - 11616					
10	2201 X	1681	-0-	-520	-0-	1681	2				Y	-0-					-0-
11	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2				Y	-0-					-0-
12	2201 X	1897	-0-	-304	-0-	1897	2				Y	-0-					-0-
01	2201 X	2057	-0-	-144	-0-	296	1	1761	2		Y	-0-					-0-
02	2212 X	1715	-0-	-497	-0-	217	1	1498	2		Y	-0-					-0-
03	2449 X	1755	-0-	-694	-0-	304	1	1451	2		Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662													
YTURRIA L&C -B-			WELL #:		6	RRCID ->	182339	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	8986 - 11536				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
YTURRIA L & C -B-			WELL #:		7	RRCID ->	183250	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	10018 - 10771				
10	2139 X	1274	-0-	-865	-0-	59	1	1201	2	Y	13	39	1	52				
						14	9											
11	2010 X	2002	-0-	-8	-0-	62	1	1926	2	Y	13			65				
						14	9											
12	1798 X	1420	-0-	-378	-0-	91	1	1310	2	Y	17			82				
						19	9											
01	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	122	1	1755	2	Y	19	39	1	62				
						21	9											
02	1876 X	1465	-0-	-411	-0-	76	1	1372	2	Y	15			77				
						17	9											
03	2077 X	1764	-0-	-313	-0-	94	1	1652	2	Y	16	39	1	54				
						18	9											
GARCIA, I. Y.			WELL #:		27	RRCID ->	183420	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL	DEPTH	11579	PERF.	7805 - 7825				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
GARCIA, I. Y.			WELL #:		24	RRCID ->	183421	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL	DEPTH	9861	PERF.	6661 - 6742				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	183424	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.	9234 - 11495				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		SMITH PRODUCTION INC.		GARCIA, J. A.		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
						//CONT.// 789662		WELL #: 6		RRCID -> 183835		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10801 - 10990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
10	868 N	839	-0-	-29	-0-	819	2	20	9	Y	18	17	1	23			
11	1080 N	564	-0-	-516	-0-	553	2	11	9	Y	10	8	1	25			
12	1023 N	696	-0-	-327	-0-	674	2	22	9	Y	20	17	1	28			
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	Y	18	18	1	28			
						20	9										
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	532	2	18	9	Y	16	18	1	26			
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	910	2	15	9	Y	14	18	1	22			
YTURRIA L&C -B-				WELL #: 8	RRCID -> 183837	COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 11943		PERF. 9556 - 11886							
10	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	255	1	5215	2	Y	43	130	1	28			
						47	9										
11	5400 X	5247	-0-	-153	-0-	161	1	5039	2	Y	43			71			
						47	9										
12	5580 X	5330	-0-	-250	-0-	343	1	4924	2	Y	57			128			
						63	9										
01	5580 X	5350	-0-	-230	-0-	344	1	4938	2	Y	62	129	1	61			
						68	9										
02	5040 X	4797	-0-	-243	-0-	248	1	4494	2	Y	50			111			
						55	9										
03	5518 X	5324	-0-	-194	-0-	285	1	4982	2	Y	52	131	1	32			
						57	9										
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 184828	COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9767 - 11341							
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			82			
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			82			
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			82			
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	60	1	357	2	Y	-0-			82			
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	Y	-0-			82			
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	86	1	412	2	Y	-0-			82			
GARCIA, I. Y.				WELL #: 29	RRCID -> 185099	COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11285		PERF. 9614 - 10320							
10	3100 N	3981	-0-	881	881	3933	2	48	9	Y	44	43	1	58			
11	3000 N	2712	-0-	-288	593	2684	2	28	9	Y	25	21	1	62			
12	3100 N	3043	-0-	-57	536	2987	2	56	9	Y	51	44	1	69			
01	3084 X	2548	-0-	-536	-0-	79	1	2418	2	Y	46	46	1	69			
						51	9										
02	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2205	2	45	9	Y	41	46	1	64			
03	2325 X	2260	-0-	-65	-0-	2220	2	40	9	Y	36	46	1	54			
GARCIA, I. Y.				WELL #: 26	RRCID -> 185212	COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 11465		PERF. 8912 - 9801							
10	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1656	2	20	9	Y	18	17	1	37			
11	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2316	2	11	9	Y	10	8	1	39			
12	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2053	2	20	9	Y	18	17	1	40			
01	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	60	1	1831	2	Y	-0-			40			
02	2184 X	1620	-0-	-564	-0-	1620	2			Y	-0-			40			
03	2418 X	2193	-0-	-225	-0-	2193	2			Y	-0-			40			
GARCIA, J. A.				WELL #: 4	RRCID -> 185389	COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9250 - 10173							
10	2232 X	1817	-0-	-415	-0-	1817	2			Y	-0-			-0-			
11	2220 X	1702	-0-	-518	-0-	1702	2			Y	-0-			-0-			
12	2294 X	1740	-0-	-554	-0-	1740	2			Y	-0-			-0-			
01	2294 X	1414	-0-	-880	-0-	45	1	1369	2	Y	-0-			-0-			
02	1708 X	1265	-0-	-443	-0-	1265	2			Y	-0-			-0-			
03	1829 X	1473	-0-	-356	-0-	1473	2			Y	-0-			-0-			

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
YTURRIA L&C -B-		WELL #:		9	RRCID -> 186123		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 11200 - 11723	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		30	RRCID -> 186377		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 10008 - 10669	
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2		Y	-0-		-0-
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	2		Y	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123 2	Y	-0-		-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2		Y	-0-		-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		25	RRCID -> 186854		COMPL. DATE 01/04/2017		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 6832 - 6860	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		28	RRCID -> 187657		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 11860		PERF. 9276 - 9492	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARCIA, J. A.		WELL #:		7	RRCID -> 187849		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9140 - 9960	
10	3007 X	2462	-0-	-545	-0-	2414	2	48 9	Y	44	43 1	69
11	2970 X	2353	-0-	-617	-0-	2325	2	28 9	Y	25	21 1	73
12	3069 X	2494	-0-	-575	-0-	2438	2	56 9	Y	51	44 1	80
01	3069 X	2421	-0-	-648	-0-	75	1	2295 2	Y	46	46 1	80
						51	9					
02	2408 X	2140	-0-	-268	-0-	2095	2	45 9	Y	41	46 1	75
03	2480 X	2462	-0-	-18	-0-	2422	2	40 9	Y	36	46 1	65

GARCIA, J. A.		WELL #:		8	RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9024 - 9134	
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		Y	-0-		-0-
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2		Y	-0-		-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-		-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146 2	Y	-0-		-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2		Y	-0-		-0-
03	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2		Y	-0-		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)														
SMITH PRODUCTION INC.														
YTURRIA L & L -C-														
WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14074 X	9990	-0-	-4084	-0-	9922	2	68	9	Y	62	60	1	52
11	13620 X	8781	-0-	-4839	-0-	8741	2	40	9	Y	36	30	1	58
12	11780 X	6646	-0-	-5134	-0-	6567	2	79	9	Y	72	61	1	69
01	11284 X	3820	-0-	-7464	-0-	539	1	3211	2	Y	64	65	1	68
						70	9							
02	10192 X	3296	-0-	-6896	-0-	409	1	2824	2	Y	57	64	1	61
						63	9							
03	9982 X	3444	-0-	-6538	-0-	588	1	2801	2	Y	50	64	1	47
						55	9							
GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716														
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 10034 - 10180														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528														
10	496 N	328	-0-	-168	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
11	540 N	314	-0-	-226	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	11	1	329	2	Y	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026														
10	2790 X	1372	-0-	-1418	-0-	1372	2			Y	-0-			3
11	2670 X	1135	-0-	-1535	-0-	1135	2			Y	-0-			3
12	2077 X	991	-0-	-1086	-0-	991	2			Y	-0-			3
01	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	39	1	1192	2	Y	-0-			3
02	1064 N	383	-0-	-681	-0-	383	2			Y	-0-			3
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-			3
YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 11339 - 11410														
10	1054 N	783	-0-	-271	-0-	782	2	1	9	Y	1	1	1	23
11	990 N	576	-0-	-414	-0-	575	2	1	9	Y	1			24
12	868 N	658	-0-	-210	-0-	657	2	1	9	Y	1	1	1	24
01	775 N	490	-0-	-285	-0-	70	1	419	2	Y	1	1	1	24
						1	9							
02	532 N	518	-0-	-14	-0-	65	1	452	2	Y	1	1	1	24
						1	9							
03	651 N	595	-0-	-56	-0-	103	1	491	2	Y	1	1	1	24
						1	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
GARCIA, J. A.		WELL #: 10		RRCID -> 189881		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2		Y	-0-			11
11	390 N	241	-0-	-149	-0-	241	2		Y	-0-			11
12	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	2		Y	-0-			11
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	6	1	175	2	Y	-0-		11
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			11
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		Y	-0-			11

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190898		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191637		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814					
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		Y	-0-			-0-
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		Y	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		Y	-0-			-0-
01	806 N	769	-0-	-37	-0-	24	1	745	2	Y	-0-		-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		Y	-0-			-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 34		RRCID -> 192244		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164					
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	-0-		-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
03	310 N	129	-0-	-181	-0-	129	2		Y	-0-			-0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 10		RRCID -> 193648		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 11		RRCID -> 193722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344					
10	1147 X	690	-0-	-457	-0-	690	2		Y	-0-			-0-
11	1080 X	653	-0-	-427	-0-	653	2		Y	-0-			-0-
12	1054 X	645	-0-	-409	-0-	645	2		Y	-0-			-0-
01	1054 X	582	-0-	-472	-0-	18	1	564	2	Y	-0-		-0-
02	756 X	630	-0-	-126	-0-	630	2		Y	-0-			-0-
03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-			-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 9		RRCID -> 195417		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//	31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//	789662							
VAN SCHERPE, PETER			WELL #:	6	RRCID -> 195891	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11260	- 11554
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VAN SCHERPE, PETER			WELL #:	7	RRCID -> 198149	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10010	- 10216
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VAN SCHERPE, PETER			WELL #:	8	RRCID -> 199222	COMPL. DATE	01/10/2017	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 8055	- 8120
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VAN SCHERPE, PETER			WELL #:	9	RRCID -> 201085	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12192	PERF.11595	- 11938
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GARCIA, I. Y.			WELL #:	31	RRCID -> 201141	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 6056	- 6098
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GARCIA, I. Y.			WELL #:	35	RRCID -> 201536	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9893	PERF. 7165	- 7242
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GARCIA-YTURRIA -A- GU			WELL #:	1	RRCID -> 203555	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 6958	- 7004
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #:		36	RRCID -> 208621		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 7116 - 7140							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GARCIA, I. Y.		WELL #:		37	RRCID -> 208622		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6780 - 9850							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	1562	-0-	1562	1562	1562	1562	2			Y	-0-					-0-	
01	T. A.	440	-0-	440	2002	14	1	426	2		Y	-0-					-0-	
02	T. A.	430	-0-	430	2432	430	2				Y	-0-					-0-	
03	T. A.	1251	-0-	1251	3683	1251	2				Y	-0-					-0-	
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		3J	RRCID -> 242206		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 6614 - 6640							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
GARCIA, I. Y.		WELL #:		38	RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11687		PERF. 9694 - 11350							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 246258		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 11938		PERF. 9628 - 9860							
10	1953 X	1625	-0-	-328	-0-	1527	2	98	9	Y	89	85	1				58	
11	1890 X	1540	-0-	-350	-0-	1484	2	56	9	Y	51	42	1				67	
12	1953 X	1286	-0-	-667	-0-	1174	2	112	9	Y	102	87	1				82	
01	1891 X	1065	-0-	-826	-0-	139	1	826	2	Y	91	92	1				81	
						100	9											
02	1456 X	1343	-0-	-113	-0-	159	1	1095	2	Y	81	91	1				71	
						89	9											
03	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	275	1	1308	2	Y	72	92	1				51	
						79	9											
GARCIA, I.Y.		WELL #:		39	RRCID -> 247170		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 9960 - 20078							
10	1302 X	1089	-0-	-213	-0-	1089	2				Y	-0-					-0-	
11	1740 X	997	-0-	-743	-0-	997	2				Y	-0-					-0-	
12	1798 X	1068	-0-	-730	-0-	1068	2				Y	-0-					-0-	
01	1798 X	1060	-0-	-738	-0-	33	1	1027	2	Y	-0-						-0-	
02	1064 X	898	-0-	-166	-0-	898	2				Y	-0-					-0-	
03	1085 X	959	-0-	-126	-0-	959	2				Y	-0-					-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
GARCIA, I. Y.		WELL #:		40	RRCID -> 248319		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL	DEPTH	9797	PERF. 9430 - 9558
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
YTURRIA L & C -B-		WELL #:		11	RRCID -> 248431		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL	DEPTH	10558	PERF. 9898 - 10216
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		10	RRCID -> 254266		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL	DEPTH	11925	PERF. 11680 - 11699
10	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	Y	206	183 1 192
						227	9					
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	59	1	1254	2	Y	-0-	192
12	1147 X	863	-0-	-284	-0-	53	1	810	2	Y	-0-	192
01	1147 X	715	-0-	-432	-0-	46	1	669	2	Y	-0-	192
02	1232 X	1057	-0-	-175	-0-	48	1	1009	2	Y	-0-	192
03	1364 X	992	-0-	-372	-0-	52	1	940	2	Y	-0-	192
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #:		11	RRCID -> 255304		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL	DEPTH	10635	PERF. 7585 - 7617
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #:		41	RRCID -> 255735		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL	DEPTH	11678	PERF. 6676 - 6799
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #:		42	RRCID -> 282661		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL	DEPTH	7000	PERF. 5547 - 5568
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)															CAPACITY										CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.															NON-ASSOCIATED														
GARCIA, I. Y.															WELL #: 43										RRCID -> 288417				
															COMPL. DATE 10/02/2019										TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6648 - 6654				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-													
FLORES (5600)															CAPACITY										CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY															NON-ASSOCIATED														
BLOOMBERG, SAMUEL D.															WELL #: 18										RRCID -> 199815				
															COMPL. DATE 11/04/2021										TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192				
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
RESOURCE EXPL & PROD, INC.															CAPACITY										CNTY: STARR				
SLICK ESTATE															WELL #: 1 U										RRCID -> 100204				
															COMPL. DATE 02/22/1982										TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22													
FLORES (6050)															ONE WELL										CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY															NON-ASSOCIATED														
BLOOMBERG, SAMUEL D.															WELL #: 1										RRCID -> 194615				
															COMPL. DATE 08/12/2010										TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142				
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	641	3	Y	-0-				117													
11	690 N	281	-0-	-409	-0-	-0-	281	2			Y	-0-	117	7		-0-													
12	589 N	454	-0-	-135	-0-	-0-	454	2			Y	-0-				-0-													
*01	837 N	355	-0-	-482	-0-	-0-	355	2			Y	-0-				-0-													
*02	DLQ G-10	302	-0-	302	-0-	-0-	302	2			Y	-0-				-0-													
03	DLQ G-10	314	-0-	314	-0-	-0-	616	2			Y	-0-				-0-													
BLOOMBERG, SAMUEL D.															CAPACITY										CNTY: STARR				
															WELL #: 34										RRCID -> 265852				
															COMPL. DATE 09/27/2011										TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-													
FLORES, W. (PERDIDO)															CAPACITY										CNTY: ZAPATA				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,															NON-ASSOCIATED														
DIAMANTINA 40															WELL #: 1										RRCID -> 170184				
															COMPL. DATE 09/18/1998										TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041				
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-			46													
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-			46													
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-			46													
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2				N	-0-			46													
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	-0-	23	2				N	-0-			46													
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	-0-	7	2				N	-0-			46													

FLORES, W. (PERDIDO)			//CONT.//		31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
FLORES, M.			WELL #:		2		RRCID -> 103040		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 8329 - 8430		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLORES, M.			WELL #:		3		RRCID -> 105944		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 8638 - 8693		
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-			-0-
*12	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
R.M.T.			WELL #:		2		RRCID -> 151335		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8616 - 8858		
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	N	-0-			-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	17	1	263	2	N	-0-			-0-
*12	310	N	269	-0-	-41	-0-	16	1	253	2	N	-0-			-0-
*01	279	N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	N	-0-			-0-
*02	252	N	251	-0-	-1	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	2	N	-0-			-0-
RAMIREZ, ABEL			WELL #:		2		RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8030 - 8400		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAMIREZ, ABEL			WELL #:		3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8718		PERF. 8306 - 8528		
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
R.M.T.			WELL #:		6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8592 - 8642		
10	930	N	790	-0-	-140	-0-	48	1	742	2	N	-0-			-0-
11	960	N	847	-0-	-113	-0-	52	1	795	2	N	-0-			-0-
*12	930	N	761	-0-	-169	-0-	44	1	717	2	N	-0-			-0-
*01	775	N	719	-0-	-56	-0-	40	1	679	2	N	-0-			-0-
*02	784	N	701	-0-	-83	-0-	36	1	665	2	N	-0-			-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	N	-0-			-0-
RAMIREZ, ABEL			WELL #:		4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8205 - 8324		
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	77	1	1195	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3205	-0-	205	205	196	1	3009	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3327	-0-	227	432	192	1	3135	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3184	-0-	84	516	177	1	3007	2	N	-0-			-0-
*02	2432	X	1916	-0-	-516	-0-	98	1	1818	2	N	-0-			-0-
03	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	56	1	1068	2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO)				//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
RMT				WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8560 - 8637					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMIREZ MINERAL TRUST A				WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 8787 - 8820					
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
*12	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
FLORES, M.				WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8423 - 8475					
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
RAMIREZ, ABEL				WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8608		PERF. 8344 - 8354					
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-					-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
FLORES, M.				WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8470 - 8512					
10	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
FLORES, M.				WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8706 - 8814					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RMT				WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 8898 - 9048					
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	14	1	218	2	N	-0-					-0-
*12	248	N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	2	N	-0-					-0-
*02	224	N	218	-0-	-6	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//		31545 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		7	RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8216 -	8322	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		8	RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8520 -	8538	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ABEL RAMIREZ		WELL #:		10	RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8199 -	8526	
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-		-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	N	-0-		-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-		-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-		-0-
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	N	-0-		-0-
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		9	RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8200 -	8330	
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	N	-0-		-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	52	1	806	2	N	-0-		-0-
*12	868 N	816	-0-	-52	-0-	47	1	769	2	N	-0-		-0-
*01	868 N	821	-0-	-47	-0-	46	1	775	2	N	-0-		-0-
*02	812 N	785	-0-	-27	-0-	40	1	745	2	N	-0-		-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	44	1	840	2	N	-0-		-0-
M. FLORES		WELL #:		14	RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH	13203	PERF. 8698 -	11420	
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	2	N	-0-		-0-
11	240 N	132	-0-	-108	-0-	8	1	124	2	N	-0-		-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	2	N	-0-		-0-
*01	248 N	131	-0-	-117	-0-	7	1	124	2	N	-0-		-0-
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-		-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-		-0-
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		2	RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8442 -	8490	
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	N	-0-		-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-		-0-
12	341 N	154	-0-	-187	-0-	9	1	145	2	N	-0-		-0-
*01	341 N	197	-0-	-144	-0-	11	1	186	2	N	-0-		-0-
*02	308 N	269	-0-	-39	-0-	14	1	255	2	N	-0-		-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-		-0-
FLORES, ROSA G.		WELL #:		1	RRCID -> 225796		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH	8770	PERF. 8256 -	8306	
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	129	1	1994	2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1948	-0-	-62	-0-	119	1	1829	2	N	-0-		-0-
*12	2170 N	2031	-0-	-139	-0-	117	1	1914	2	N	-0-		-0-
*01	2108 N	1919	-0-	-189	-0-	107	1	1812	2	N	-0-		-0-
*02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	94	1	1743	2	N	-0-		-0-
03	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	100	1	1899	2	N	-0-		-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//		31545 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		12	RRCID -> 233352		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8362 - 8530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*01	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-			-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)				31545 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 121969		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 6918 - 7070			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

SAMANO		WELL #:		53	RRCID -> 243101		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7910 - 8030			
10	400 N	250	-0-	-150	280	250	3			Y	-0-			1181
11	572 N	292	-0-	-280	-0-	292	3			Y	-0-			1181
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			1181
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3			Y	-0-			1181
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-			1181
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-			1181

RICHMOND		WELL #:		14	RRCID -> 243663		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8960 - 10014			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

SAMANO		WELL #:		54	RRCID -> 245378		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 7630 - 8146			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95

RICHMOND		WELL #:		15	RRCID -> 247406		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 9610 - 9740			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR										
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611										
SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	400 N	165	-0-	-235	286	165	3		Y	1221
11	464 N	178	-0-	-286	-0-	178	3		Y	1221
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	1221
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	1221
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	1221
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	1221

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320										
10	345 N	113	-0-	-232	-0-	113	3		Y	332
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	332
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	332
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3		Y	332
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	332
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	73	3		Y	332

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480										
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980										
10	1581 N	1064	-0-	-517	-0-	262	1	802	3	164
11	1290 N	202	-0-	-1088	-0-	202	2		Y	-0-
12	1116 N	446	-0-	-670	-0-	446	2		Y	-0-
*01	1054 N	292	-0-	-762	-0-	292	2		Y	-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	1

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508										
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	459	1	1407	3	212
						29	9			
11	2010 N	846	-0-	-1164	-0-	845	2	1	9	27
12	1891 N	1120	-0-	-771	-0-	1119	2	1	9	28
*01	1891 N	678	-0-	-1213	-0-	674	2	4	9	28
02	DLQ G-10	415	-0-	415	415	414	2	1	9	29
03	DLQ G-10	576	-0-	576	991	575	2	1	9	27

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6014 X	5499	-0-	-515	-0-	1353 1	4146 3		Y	-0-				5
11	5820 X	1882	-0-	-3938	-0-	1882 2			Y	-0-	1 1	4 7		-0-
12	5797 X	3979	-0-	-1818	-0-	3979 2			Y	-0-				-0-
*01	5704 X	4784	-0-	-920	-0-	4784 2			Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	3922	-0-	3922	3922	3922 2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	4569	-0-	4569	8491	4567 2	2 9		Y	2				2
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620														
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	209 1	641 3		Y	-0-				254
11	870 N	227	-0-	-643	-0-	227 2			Y	-0-	254 7			-0-
12	930 N	188	-0-	-742	-0-	187 2	1 9		Y	1				1
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-				1
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				Y	-0-	1 1			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				-0-
SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				29
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351														
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	238 1	730 3		Y	-0-	1 1			85
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2			Y	-0-	78 7			7
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2			Y	-0-	6 1			1
*01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2			Y	-0-				1
*02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1969 2	2 9		Y	2				3
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1866 2	3 9		Y	3				6
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30 7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				538
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	538 7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510														
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				Y	-0-				107
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-				Y	-0-	107 7			-0-
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				Y	-0-				-0-
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-				-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255 X	2702	-0-	-553	-0-	665	1	2037	3	Y	-0-		11
11	3150 X	882	-0-	-2268	-0-	882	2			Y	-0-	1 1	-0-
12	3162 X	1187	-0-	-1975	-0-	1187	2			Y	-0-	10 7	-0-
*01	3069 X	1433	-0-	-1636	-0-	1433	2			Y	-0-		-0-
02	2240 X	1472	-0-	-768	-0-	1471	2	1	9	Y	-0-		1
03	2480 X	1517	-0-	-963	-0-	1516	2	1	9	Y	1		2
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575													
10	8060 X	6935	-0-	-1125	-0-	1707	1	5228	3	Y	-0-		301
11	7800 X	4366	-0-	-3434	-0-	4327	2	39	9	Y	35	3 1	52
12	7781 X	6575	-0-	-1206	-0-	6568	2	7	9	Y	6	281 7	58
*01	7161 X	6009	-0-	-1152	-0-	5987	2	22	9	Y	20	18 1	60
*02	6076 X	5140	-0-	-936	-0-	5095	2	45	9	Y	41		101
03	6727 X	5523	-0-	-1204	-0-	5476	2	47	9	Y	43	15 1	129
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910													
10	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	1043	1	3193	3	Y	-0-		243
11	4020 X	2732	-0-	-1288	-0-	2718	2	14	9	Y	13	1 1	17
12	4030 X	3349	-0-	-681	-0-	3348	2	1	9	Y	1	238 7	18
*01	4247 X	2210	-0-	-2037	-0-	2210	2			Y	-0-		18
*02	3724 X	3373	-0-	-351	-0-	3373	2			Y	-0-		18
03	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4806	2	1	9	Y	1		19
KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770													
10	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	931	1	2852	3	N	52	108 1	192
						57	9						
11	2760 X	1028	-0-	-1732	-0-	1003	2	25	9	N	23	167 7	48
12	2852 X	1264	-0-	-1588	-0-	1176	2	88	9	N	80		128
*01	2852 X	2043	-0-	-809	-0-	1964	2	79	9	N	72		200
*02	2576 X	2346	-0-	-230	-0-	2315	2	31	9	N	28	170 1	58
03	2852 X	2453	-0-	-399	-0-	2423	2	30	9	N	27		85
BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890													
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	234	1	717	3	Y	-0-		5
11	840 N	590	-0-	-250	-0-	587	2	3	9	Y	3	2 1	6
12	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2			Y	-0-		6
*01	961 N	877	-0-	-84	-0-	877	2			Y	-0-		6
02	DLQ G-10	1027	-0-	1027	1027	1027	2			Y	-0-		6
03	DLQ G-10	1233	-0-	1233	2260	1233	2			Y	-0-		6

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180												
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	1459 3	Y	-0-	470
11	1620 N	923	-0-	-697	-0-	-0-	923	2		Y	-0-	102
12	1674 N	1332	-0-	-342	-0-	-0-	1332	2		Y	-0-	102
*01	1674 N	1243	-0-	-431	-0-	-0-	1243	2		Y	-0-	99
02	DLQ G-10	1263	-0-	1263	-0-	-0-	1263	2		Y	-0-	99
03	DLQ G-10	1370	-0-	1370	-0-	-0-	2633	1370	2	Y	-0-	99
BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	407	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796												
10	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	528	1	1617 3	Y	-0-	204
11	2160 X	1014	-0-	-1146	-0-	-0-	1014	2		Y	-0-	9
12	2449 X	1423	-0-	-1026	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-	1
*01	2449 X	1323	-0-	-1126	-0-	-0-	1323	2		Y	-0-	1
*02	DLQ G-10	1286	-0-	1286	-0-	-0-	1286	2	1 9	Y	1	2
03	DLQ G-10	1362	-0-	1362	-0-	-0-	2648	1361	2	1 9	Y	3
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224												
10	2666 X	2294	-0-	-372	-0-	-0-	558	1	1710 3	Y	24	1002
11	2580 X	1300	-0-	-1280	-0-	-0-	1300	2		Y	-0-	24
12	2666 X	1906	-0-	-760	-0-	-0-	1903	2	3 9	Y	3	27
*01	2666 X	1878	-0-	-788	-0-	-0-	1848	2	30 9	Y	27	32
*02	DLQ G-10	1899	-0-	1899	-0-	-0-	1882	2	17 9	Y	15	34
03	DLQ G-10	2399	-0-	2399	-0-	-0-	4298	2384	2	15 9	Y	22

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	1245	1	3813	3	Y	-0-				323
11	3900 X	235	-0-	-3665	-0-	235	2			Y	-0-	323	7		-0-
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-				-0-
01	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822															
10	1116 N	939	-0-	-177	-0-	231	1	708	3	Y	-0-	1	1		111
11	960 N	400	-0-	-560	-0-	400	2			Y	-0-	100	7		11
12	837 N	294	-0-	-543	-0-	294	2			Y	-0-	9	1		2
*01	930 N	261	-0-	-669	-0-	261	2			Y	-0-				2
02	DLQ G-10	256	-0-	256	256	256	2			Y	-0-				2
03	DLQ G-10	381	-0-	381	637	381	2			Y	-0-				2
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 8824															
10	1488 N	1317	-0-	-171	-0-	324	1	993	3	Y	-0-	4	1		385
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-	355	7		30
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-	25	1		5
*01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-				5
02	DLQ G-10	2224	-0-	2224	2224	2224	2			Y	-0-				5
03	DLQ G-10	1854	-0-	1854	4078	1852	2	2	9	Y	-0-	2			7
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802															
10	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	379	1	1162	3	Y	-0-				186
11	1500 N	898	-0-	-602	-0-	898	2			Y	-0-	174	7		12
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-				12
*01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-				12
*02	DLQ G-10	1452	-0-	1452	1452	1451	2	1	9	Y	-0-	1			13
03	DLQ G-10	1500	-0-	1500	2952	1499	2	1	9	Y	-0-	1			14
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554															
10	310 N	219	-0-	-91	-0-	54	1	165	3	Y	-0-	1	1		50
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-	44	7		6
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-	5	1		1
*01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-				1
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-				1
03	DLQ G-10	57	-0-	57	85	57	2			Y	-0-				1
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764															
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	533	1	1631	3	Y	-0-	3	1		390
11	2100 N	873	-0-	-1227	-0-	873	2			Y	-0-	369	7		21
12	2139 N	1510	-0-	-629	-0-	1510	2			Y	-0-	18	1		3
*01	2170 N	1512	-0-	-658	-0-	1512	2			Y	-0-				3
02	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	1454	2	11	9	Y	-0-	10			13
03	DLQ G-10	1702	-0-	1702	3167	1656	2	46	9	Y	-0-	42			55
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			575
11	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	2			Y	-0-	507	7	68
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			68
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			68
02	DLQ G-10	186	-0-	186	186	186	2			Y	-0-			68
03	DLQ G-10	52	-0-	52	238	52	2			Y	-0-			68
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363														
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	90	1	276	3	Y	110	166	1	-0-
						121	9							
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	252	2	76	9	Y	69			69
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	73	66	1	76
*01	496 N	35	-0-	-461	-0-	35	2			Y	-0-			76
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326														
10	620 N	405	-0-	-215	-0-	100	1	305	3	Y	-0-			143
11	570 N	328	-0-	-242	-0-	327	2			Y	1	134	7	10
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			10
*01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-			10
02	DLQ G-10	520	-0-	520	520	519	2	1	9	Y	1			11
03	DLQ G-10	1132	-0-	1132	1652	1129	2	3	9	Y	3			14
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038														
10	797 X	797	-0-	-0-	-0-	196	1	601	3	Y	-0-			-0-
11	840 X	371	-0-	-469	-0-	371	2			Y	-0-			-0-
12	868 X	85	-0-	-783	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
*01	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	387	-0-	387	387	386	2	1	9	Y	1			1
03	DLQ G-10	252	-0-	252	639	249	2	3	9	Y	3			4
SLICK STATE WELL #: RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	76	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2022														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	190	7			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088																	
10	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	320	1	981	3	Y	-0-					583
11	1230	N	87	-0-	-1143	-0-	87	2			Y	-0-	583	7			-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980																	
10	372	N	73	-0-	-299	-0-	18	1	55	3	Y	-0-					54
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	3	1	51	7	-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	650	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264																	
10	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	369	1	1132	3	Y	-0-					76
11	3000	N	3633	-0-	633	-0-	3633	2			Y	-0-	76	7			-0-
12	1240	N	178	-0-	-1062	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*01	1488	N	495	-0-	-993	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	352	-0-	352	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	451	-0-	451	-0-	803	451	2		Y	-0-					-0-
SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326																	
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	951	1	2911	3	Y	30	13	1			227
							33	9									
11	3660	X	2356	-0-	-1304	-0-	2352	2	4	9	Y	4	35	1	186	7	10
12	4061	X	2982	-0-	-1079	-0-	2960	2	22	9	Y	20					30
*01	4061	X	3011	-0-	-1050	-0-	2988	2	23	9	Y	21	3	1			48
*02	DLQ	G-10	3393	-0-	3393	-0-	3393	2	17	9	Y	15					63
03	DLQ	G-10	3529	-0-	3529	-0-	6922	3520	2	9	9	Y	8	54	1		17

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	873	1	2672	3	Y	-0-				95
11	2760 X	1873	-0-	-887	-0-	1872	2	1	9	Y	1	95	7		1
12	3937 X	1816	-0-	-2121	-0-	1813	2	3	9	Y	3				4
*01	3937 X	2442	-0-	-1495	-0-	2423	2	19	9	Y	17	15	1		6
*02	DLQ G-10	2192	-0-	2192	2192	2167	2	25	9	Y	23				29
03	DLQ G-10	2480	-0-	2480	4672	2468	2	12	9	Y	11	28	1		12
SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612															
10	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	420	1	1285	3	N	17				505
						19	9								
11	1710 N	962	-0-	-748	-0-	940	2	22	9	N	20	15	1	438 7	72
12	1767 N	1462	-0-	-305	-0-	1452	2	10	9	N	9				81
*01	1736 N	1399	-0-	-337	-0-	1363	2	36	9	N	33	6	1		108
*02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1178	2	24	9	N	22				130
03	1457 N	1347	-0-	-110	-0-	1340	2	7	9	N	6	4	1		132
SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920															
10	1240 N	526	-0-	-714	-0-	129	1	397	3	Y	-0-				158
11	450 N	103	-0-	-347	-0-	103	2			Y	-0-	158	7		-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-				-0-
*01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1880	2	32	9	Y	29	19	1		10
*02	DLQ G-10	1650	-0-	1650	1650	1615	2	35	9	Y	32				42
03	DLQ G-10	1464	-0-	1464	3114	1422	2	42	9	Y	38	41	1		39
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235															
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	391	1	1199	3	Y	45	8	1		128
						50	9								
11	1560 N	782	-0-	-778	-0-	780	2	2	9	Y	2	9	1	56 7	65
12	1643 N	1185	-0-	-458	-0-	1185	2			Y	-0-				65
*01	1643 N	1129	-0-	-514	-0-	1127	2	2	9	Y	2	3	1		64
02	DLQ G-10	956	-0-	956	956	955	2	1	9	Y	1	50	1		15
03	DLQ G-10	1064	-0-	1064	2020	1064	2			Y	-0-	1	1		14
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636															
10	2108 X	1536	-0-	-572	-0-	378	1	1158	3	Y	-0-				97
11	2040 X	1127	-0-	-913	-0-	1127	2			Y	-0-	97	7		-0-
12	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-				-0-
*01	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1780	2	2	9	Y	2	1	1		1
*02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1656	2	2	9	Y	2				3
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1828	2	13	9	Y	12	6	1		9

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				470
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	443	7		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627																
10	1023 N	983	-0-	-40	-0-	242	1	741	3		Y	-0-				173
11	900 N	467	-0-	-433	-0-	467	2				Y	-0-	173	7		-0-
12	961 N	793	-0-	-168	-0-	793	2				Y	-0-				-0-
*01	992 N	820	-0-	-172	-0-	820	2				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	700	-0-	700	-0-	700	2				Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	827	-0-	827	-0-	1527	2				Y	-0-				-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356																
10	2852 X	2634	-0-	-218	-0-	637	1	1951	3		Y	42	28	1		164
						46	9									
11	2760 X	1960	-0-	-800	-0-	1960	2				Y	-0-	12	1	121	31
12	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2955	2	7	9		Y	6				37
*01	2852 X	2706	-0-	-146	-0-	2660	2	46	9		Y	42	18	1		61
02	DLQ G-10	2443	-0-	2443	-0-	2443	2	22	9		Y	20	54	1		27
03	DLQ G-10	2608	-0-	2608	-0-	5051	2	12	9		Y	11	21	1		17
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				944
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1	941	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033																
10	2511 X	2224	-0-	-287	-0-	547	1	1677	3		Y	-0-	3	1		18
11	2430 X	1398	-0-	-1032	-0-	1397	2	1	9		Y	1				19
12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2				Y	-0-	16	1		3
*01	2511 X	1841	-0-	-670	-0-	1841	2				Y	-0-				3
02	DLQ G-10	426	-0-	426	-0-	426	2				Y	-0-				3
03	DLQ G-10	349	-0-	349	-0-	775	2				Y	-0-				3

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	583	1	1784	3	Y	-0-				19
11	2310 N	1109	-0-	-1201	-0-	1108	2		1 9	Y	1	19	7		1
12	2356 N	1597	-0-	-759	-0-	1594	2		3 9	Y	3				4
*01	2356 N	1516	-0-	-840	-0-	1499	2		17 9	Y	15	14	1		5
*02	DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	1362	2		9 9	Y	8				13
03	DLQ G-10	1348	-0-	1348	2719	1342	2		6 9	Y	5	14	1		4
SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940															
10	868 N	697	-0-	-171	-0-	172	1	525	3	Y	-0-	1	1		67
11	750 N	234	-0-	-516	-0-	234	2			Y	-0-	63	7		4
12	744 N	396	-0-	-348	-0-	396	2			Y	-0-				1
*01	682 N	366	-0-	-316	-0-	366	2			Y	-0-	3	1		1
02	DLQ G-10	224	-0-	224	224	224	2			Y	-0-				1
03	DLQ G-10	98	-0-	98	322	98	2			Y	-0-				1
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260															
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	258	1	790	3	Y	-0-				2021
11	960 N	513	-0-	-447	-0-	499	2		14 9	Y	13	14	1	1954 7	66
12	868 N	764	-0-	-104	-0-	763	2		1 9	Y	1				67
*01	1054 N	584	-0-	-470	-0-	584	2			Y	-0-	2	1		65
02	DLQ G-10	521	-0-	521	521	517	2		4 9	Y	4				69
03	DLQ G-10	416	-0-	416	937	412	2		4 9	Y	4				73
SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754															
10	558 N	383	-0-	-175	-0-	94	1	289	3	Y	-0-				58
11	330 N	177	-0-	-153	-0-	177	2			Y	-0-	58	7		-0-
12	589 N	201	-0-	-388	-0-	201	2			Y	-0-				-0-
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	310	-0-	310	510	310	2			Y	-0-				-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202															
10	5177 X	4873	-0-	-304	-0-	1199	1	3674	3	Y	-0-				280
11	5010 X	3102	-0-	-1908	-0-	3077	2		25 9	Y	23	278	7		25
12	5115 X	4597	-0-	-518	-0-	4571	2		26 9	Y	24				49
*01	5115 X	4228	-0-	-887	-0-	4138	2		90 9	Y	82	4	1		127
*02	DLQ G-10	3752	-0-	3752	3752	3727	2		25 9	Y	23	114	1		36
03	DLQ G-10	3824	-0-	3824	7576	3740	2		84 9	Y	76	4	1		108

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
11		194	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-	250	7	-0-
12		194	-0-	-0-	-194	-0-					N	-0-			-0-
01		194	-0-	-0-	-194	-0-					N	-0-			-0-
02		194	-0-	-0-	-194	-0-					N	-0-			-0-
03		194	-0-	-0-	-194	-0-					N	-0-			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494															
10	4464	X	4057	-0-	-407	-0-	999	1	3058	3	Y	-0-			245
11	4320	X	2570	-0-	-1750	-0-	2570	2			Y	-0-	3	1	12
12	4247	X	3855	-0-	-392	-0-	3855	2			Y	-0-		230	7
*01	4185	X	3759	-0-	-426	-0-	3758	2	1	9	Y	1	1	1	12
*02	DLQ	G-10	3402	-0-	3402	3402	3401	2	1	9	Y	1	9	1	4
03	DLQ	G-10	3656	-0-	3656	7058	3656	2			Y	-0-	1	1	3
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482															
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	196	1	602	3	Y	45	20	1	149
							50	9							
11	840	N	382	-0-	-458	-0-	371	2	11	9	Y	10	41	1	16
12	806	N	493	-0-	-313	-0-	450	2	43	9	Y	39		102	7
*01	837	N	483	-0-	-354	-0-	439	2	44	9	Y	40	12	1	55
02	DLQ	G-10	460	-0-	460	460	439	2	21	9	Y	19			83
03	DLQ	G-10	578	-0-	578	1038	571	2	7	9	Y	6	89	1	102
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434															
10	2480	X	2418	-0-	-62	-0-	566	1	1734	3	Y	107	72	1	1153
							118	9							
11	2400	X	1405	-0-	-995	-0-	1404	2	1	9	Y	1	27	1	69
12	2418	X	2168	-0-	-250	-0-	2156	2	12	9	Y	11		1058	7
*01	2418	X	2317	-0-	-101	-0-	2234	2	83	9	Y	75	30	1	80
*02	DLQ	G-10	2058	-0-	2058	2058	2024	2	34	9	Y	31	114	1	125
03	DLQ	G-10	2217	-0-	2217	4275	2198	2	19	9	Y	17	32	1	42
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486															
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	208	1	639	3	Y	-0-	3	1	55
11	3000	N	19880	-0-	16880	16880	19880	2			Y	-0-	33	7	22
12	3100	N	730	-0-	-2370	14510	730	2			Y	-0-	18	1	4
*01	3100	N	624	-0-	-2476	12034	624	2			Y	-0-			4
*02	DLQ	G-10	486	-0-	486	12520	486	2			Y	-0-			4
03	DLQ	G-10	476	-0-	476	12996	473	2	3	9	Y	3			7
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	172 7	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588												
10	258	N	258	-0-	-0-	64	1	194 3	Y	-0-		96
11	330	N	59	-0-	-271	59	2		Y	-0-	6 1 89 7	1
12	248	N	106	-0-	-142	106	2		Y	-0-		1
*01	248	N	104	-0-	-144	104	2		Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	2		Y	-0-		1
03	DLQ	G-10	106	-0-	106	206	2		Y	-0-	1 1	-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10786 - 10840												
10	891	N	891	-0-	-0-	219	1	672 3	Y	-0-		106
11	780	N	582	-0-	-198	582	2		Y	-0-	3 1 94 7	9
12	899	N	744	-0-	-155	744	2		Y	-0-		9
*01	899	N	721	-0-	-178	721	2		Y	-0-		9
02	DLQ	G-10	605	-0-	605	605	2		Y	-0-	7 1	2
03	DLQ	G-10	650	-0-	650	1255	2		Y	-0-		2
KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174												
10	3069	X	2863	-0-	-206	2852	3	11 9	N	10	65 1	169
11	2970	X	1613	-0-	-1357	1609	2	4 9	N	4	154 7	19
12	3007	X	2696	-0-	-311	2696	2		N	-0-		19
*01	2852	X	2372	-0-	-480	2372	2		N	-0-		19
*02	2183	N	2183	-0-	-0-	2152	2	31 9	N	28	14 1	33
03	2697	N	2365	-0-	-332	2335	2	30 9	N	27		60
SLICK STATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002												
10	1519	X	1086	-0-	-433	267	1	819 3	Y	-0-		222
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-	8 1 213 7	1
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		1
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134												
10	660	N	660	-0-	-0-	162	1	495 3	Y	3	1 1	153
11	660	N	388	-0-	-272	388	2		Y	-0-	6 1 146 7	1
12	682	N	652	-0-	-30	650	2	2 9	Y	2		3
*01	651	N	515	-0-	-136	513	2	2 9	Y	2		5
02	DLQ	G-10	462	-0-	462	461	2	1 9	Y	1		6
03	DLQ	G-10	514	-0-	514	976	2		Y	-0-	5 1	1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	66 1	202 3	Y	-0-	1 1				30
11	270 N	122	-0-	-148	-0-	121 2	1 9	Y	-1	26 7				5
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	179 2		Y	-0-	4 1				1
*01	279 N	143	-0-	-136	-0-	143 2		Y	-0-					1
02	DLQ G-10	293	-0-	293	293	293 2		Y	-0-					1
03	DLQ G-10	408	-0-	408	701	408 2		Y	-0-					1
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964														
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	230 1	438 2	N	-0-					107
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	175 1	425 2	N	-0-					107
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	202 1	443 2	N	-0-					107
01	682 N	447	-0-	-235	-0-	129 1	318 2	N	-0-					107
02	560 N	449	-0-	-111	-0-	147 1	302 2	N	-0-					107
03	651 N	430	-0-	-221	-0-	430 2		N	-0-					107
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378														
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	190 1	1446 2	N	11	16 1				54
11	840 N	524	-0-	-316	-0-	55 1	436 2	N	30	10 1				74
12	868 N	381	-0-	-487	-0-	41 1	337 2	N	3	7 1	2 8			68
01	868 N	700	-0-	-168	-0-	78 1	609 2	N	12	7 1	2 8			71
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	156 1	1216 2	N	17	3 1	6 8			79
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	201 1	1505 2	N	32	16 1	15 8			80
ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
SMITH PRODUCTION INC. 789662														
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)				31582 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES								
AMERRIL ENERGY LLC				019786															
WEBB, B. G.				WELL #:	1	RRCID -> 213166		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10258 - 10278							
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41		
PLUGGED AND ABANDONED					03/08/2023	- WELL PLUGGED 03/08/23													

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)						31583 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC						019786						
EAST FLOUR BLUFF STATE D						WELL #:	19D	RRCID -> 165716	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2466 - 2471
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1657		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1657		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1657		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1657		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1657		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1657		Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)						31583 650	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC						019786							
EAST FLOUR BLUFF STATE D						WELL #:	20	RRCID -> 150680	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH	6827	PERF. 6596	- 6624
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480)					31583 751	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC					019786						
EAST FLOUR BLUFF STATE D					WELL #:	19 F	RRCID -> 220396	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2298	- 2302
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FLOOR BLUFF, EAST (8100)					31583 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUCES		
AMERRIL ENERGY LLC					019786							
EAST FLOOR BLUFF STATE D					WELL #: 17	RRCID -> 216533	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 10601	PERF. 8698	-	8700	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			17	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			17	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			17	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			17	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			17	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			17	
PLUGGED AND ABANDONED					02/22/2023	- WELL PLUGGED 02/22/23						

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)				31584 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC				019786												
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.				WELL #: D 13	RRCID -> 139108	COMPL. DATE 08/27/2007	TOTAL DEPTH 11309	PERF. 9235 - 9240								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2023																
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851																
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2023 - WELL PLUGGED 03/07/23																
FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)				31591 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731												
SULLIVAN, D. J.				WELL #: 12 L	RRCID -> 099361	COMPL. DATE 02/13/1982	TOTAL DEPTH 9503	PERF. 9290 - 9402								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968																
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 8864																
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 854

FLOWELLA (FRI0-VX SHALLOW)				//CONT.//	31591 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC				//CONT.//	008731													
SULLIVAN				WELL #:	21	RRCID -> 243745		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH		9575	PERF. 9344	-	9404			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	798						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	798						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	798						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	798						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	798						N	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	798						N	NO RPT						-0-

SULLIVAN				WELL #:	22	RRCID -> 244630		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH		9602	PERF. 9232	-	9466			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						3

SULLIVAN				WELL #:	23	RRCID -> 247056		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH		9600	PERF. 9208	-	9386			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10

RUPP DEEP 'D'				WELL #:	1	RRCID -> 292070		COMPL. DATE 11/26/2021		TOTAL DEPTH		11900	PERF. 8304	-	9276			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RUMBLE ENERGY LLC					102969													
SULLIVAN, D. J.				WELL #:	11	RRCID -> 186306		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH		13723	PERF. 9146	-	9170			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SULLIVAN				WELL #:	16	RRCID -> 294117		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH		11652	PERF. 9032	-	9038			
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-						N	109	188	1				59
11	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-			159 25 9	2722	2	N	23						82
12	2418 X	1460	-0-	-958	-0-			12 1 40 9	1408	2	N	36	42	1				76
01	2418 X	1327	-0-	-1091	-0-			2 1 153 9	1172	2	N	139	180	1				35
02	2716 X	688	-0-	-2028	-0-			352 1 134 9	202	2	N	122	157	1				-0-
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-						N	NO RPT						-0-

FLOWELLA (FRIO 8750)			31591 242	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS		
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC			567496					
RUPP			WELL #: 6	RRCID -> 200903	COMPL. DATE 06/10/2003	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8810 - 8823	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
FLOWELLA (NOLLE SAND)			31591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS		
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC			567496					
NOLL SAND GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 172132	COMPL. DATE 11/07/1998	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7646 - 7660	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)			31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS		
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731					
WRIGHT, W. P.			WELL #: 1	RRCID -> 088119	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10361 - 10397	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	14
SULLIVAN			WELL #: 15	RRCID -> 213629	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12104	PERF.10286 - 10520	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WRIGHT			WELL #: 2	RRCID -> 216384	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 11906	PERF.10410 - 10430	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	3
RUPP DEEP "D"			WELL #: 2	RRCID -> 217027	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10308 - 10390	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731															
SULLIVAN		WELL #: 17		RRCID -> 288402		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RUMBLE ENERGY LLC		102969															
SULLIVAN		WELL #: 18		RRCID -> 241261		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714									
10	3100 N	3370	-0-	270	270	473 6	1 9	2891	2	N	5					64	
11	2726 N	2456	-0-	-270	-0-	135 1	2321 2			N	-0-					64	
12	2511 N	217	-0-	-2294	-0-	2 1	215 2			N	-0-					64	
01	2573 X	353	-0-	-2220	-0-	272 2	81 9			N	74					138	
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					138	
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					138	
SULLIVAN		WELL #: 19ST		RRCID -> 245715		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487									
10	465 X	39	-0-	-426	-0-	2 1	13 2			N	22					84	
11	450 X	37	-0-	-413	-0-	24 9				N	2					86	
12	279 X	27	-0-	-252	-0-	2 1	33 2			N	-0-					86	
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	2 9				N	48					134	
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-	27 2				N	59	168 1	3 8			22	
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22	
SULLIVAN		WELL #: 20ST		RRCID -> 260339		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 10824									
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	50 2			N	11					102	
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	12 9				N	21					123	
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	34 1	596 2			N	-0-					123	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23 9				N	113	1 8				235	
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-	56 2	124 9			N	2	171 1	2 8			64	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64	
EOG RESOURCES, INC.		253162															
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 15		RRCID -> 079123		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2025																	
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		567496															
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149578		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1095					Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1095					Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1095					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1095					Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1095					Y	-0-					-0-	

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)				//CONT.//	31591 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS				
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				//CONT.//	567496													
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151053	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10154	-	10276				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
GARCIA-RUPP GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	154581	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10510	-	10560				
10	3000	N	120	-0-	-2880	30593	120	3		Y	-0-	104 7		-0-				
11	3000	N	965	-0-	-2035	28558	965	3		Y	-0-			-0-				
12	3100	N	1581	-0-	-1519	27039	1581	3		Y	-0-			-0-				
01	3100	N	1778	-0-	-1322	25717	1778	3		Y	-0-			-0-				
02	2800	N	1634	-0-	-1166	24551	1634	3		Y	-0-			-0-				
03	3100	N	1627	-0-	-1473	23078	1620	3	7 9	Y	6			6				
RUPP GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	170547	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.10406	-	10564				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
RUPP				WELL #:	5	RRCID ->	197680	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL	DEPTH 11344	PERF.10418	-	10866				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1294				Y	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1294				Y	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1294				Y	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1294				Y	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1294				Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1294				Y	NO RPT			-0-				
GARCIA GAS UNIT 2				WELL #:	2T	RRCID ->	199694	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL	DEPTH 11380	PERF.10842	-	10858				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
GARCIA GAS UNIT 2				WELL #:	2C	RRCID ->	199695	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL	DEPTH 11380	PERF.10234	-	10370				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

FLOWELLA (VICKSBURG 3)														31591 465		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS					
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC														567496											
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2														WELL #: 1		RRCID -> 205251		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9164 - 9260			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			155 7		-0-					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			155 7		-0-					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
FLOWELLA (VICKSBURG 4)														31591 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
EOG RESOURCES, INC.														253162											
KING RANCH LAGUNA LARGA														WELL #: 30		RRCID -> 098494		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 9202 - 9218			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED														04/02/2025											
KING RANCH LAGUNA LARGA														WELL #: 15		RRCID -> 151882		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9278 - 9424			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED														03/19/2025											
FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)														31597 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC														567496											
RUPP-NICHOLS GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 173025		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9863 - 11270			
10	3000	N	97	-0-	-2903	15511	97	3						Y	-0-	80	7			-0-					
11	DELQ	PR	770	-0-	770	16281	770	3						Y	-0-					-0-					
12	3100	N	1146	-0-	-1954	14327	1146	3						Y	-0-					-0-					
01	3100	N	1305	-0-	-1795	12532	1305	3						Y	-0-					-0-					
02	2800	N	1146	-0-	-1654	10878	1146	3						Y	-0-					-0-					
03	3100	N	1203	-0-	-1897	8981	1201	3	2	9	Y	2								-0-					
SCHNITZ GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 173034		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10034 - 11380			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	35	7			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
FORTY-NINE														32281 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.														460054											
KILLAM "49"														WELL #: 22		RRCID -> 166747		COMPL. DATE 09/26/2023		TOTAL DEPTH 1760		PERF. 420 - 1640			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

FOUR SEVENS (8100 YEGUA)			32374 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL										
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.			743197																
GARCIA, CESAR			WELL #: 1		RRCID -> 120453		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 8089 - 8120								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FOX-HERD (ANDERSON)			32407 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO										
BLUE WING ENERGY, INC.			076791																
WENDLAND, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 257670		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9623 - 9626								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)			32947 599		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL										
KILLAM OIL CO., LTD.			460054																
KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #: 3		RRCID -> 181350		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 5503 - 5505								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #: 7		RRCID -> 184145		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 5831		PERF. 5458 - 5496								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #: 5		RRCID -> 188388		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5431 - 5434								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FROST (FLORES K1)			33104 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR										
SMITH PRODUCTION INC.			789662																
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 10		RRCID -> 181354		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 5811		PERF. 4210 - 4216								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

FROST (FLORES K1)		//CONT.//		33104 112	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662							
GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 13	RRCID -> 181935	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	4572 - 4592
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FROST (FLORES, UPPER)				33104 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:		7	RRCID -> 185098	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	4180 - 4186
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST (FRIO-A)				33104 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:		6	RRCID -> 186180	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	3786 - 3794
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST (FRIO 14)				33104 218	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
FINA CONOCO FEE		WELL #:		9	RRCID -> 171650	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3988 - 4498
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST (FRIO 4280)				33104 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 247779	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	4021 - 4031
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST (K-3)			33104 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			789662					
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 11	RRCID -> 178375	COMPL. DATE 02/27/1994	TOTAL DEPTH 6104	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FROST (RINCON 2A, SEG. II)			33104 502	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
COX & COX PRODUCTION CO.			183232					
ALVAREZ, MCKIM			WELL #:	RRCID -> 120934	COMPL. DATE 04/29/1986	TOTAL DEPTH 5677	PERF. 5645 - 5650	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014								
SMITH PRODUCTION INC.			789662					
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 9	RRCID -> 145014	COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL DEPTH 5894	PERF. 4192 - 4610	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 16-C	RRCID -> 180035	COMPL. DATE 11/03/2000	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5604 - 5617	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
FROST (RINCON 4990)			33104 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			789662					
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 12	RRCID -> 159299	COMPL. DATE 06/19/2013	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4104 - 4202	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
FROST (VICKSBURG 9400)			33104 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			789662					
REILLY HEIRS			WELL #: 24	RRCID -> 077212	COMPL. DATE 05/19/1978	TOTAL DEPTH 10382	PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FROST (5740 VICKSBURG)				33104 685	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.				789662													
GARCIA L&L CO.				WELL #: C 6	RRCID -> 146624	COMPL. DATE 08/26/1993	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 5742 -	5749								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FROST (6870 VICKSBURG)				33104 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.				789662													
DE GARCIA, B. G.				WELL #: 44	RRCID -> 176554	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 8172	PERF. 6872 -	6881								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
FROST (9500 EOCENE)				33104 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.				789662													
FROST NATIONAL BANK -A-				WELL #: 10	RRCID -> 222341	COMPL. DATE 09/10/2006	TOTAL DEPTH 9792	PERF. 9514 -	9626								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FROST, NORTH (ASHBY)				33110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
FINA CONOCO FEE				WELL #: 12 U	RRCID -> 135059	COMPL. DATE 05/25/1990	TOTAL DEPTH 8603	PERF. 6888 -	7022								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
FULTON BEACH (B-3-8)				33297 550	ASSOCIATED	49B				CNTY: ARANSAS							
WALLIS ENERGY, INC.				893997													
FULTON BEACH/C SAND/UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 224998	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH 8996	PERF. 6944 -	6956								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600						N	-0-					203
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600						N	-0-					203
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600						N	-0-					203
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600						N	-0-					203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600						N	-0-					203
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600						N	NO RPT					203
SPENCER KENT CRANE				WELL #: 1A	RRCID -> 248558	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7010 -	7018								
10	506 R	506	-0-	-0-	-0-	500	1	6	9	N	5						466
11	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1000	1	11	9	N	10						476
12	303 R	303	-0-	-0-	-0-	300	1	3	9	N	3						479
01	403 R	403	-0-	-0-	-0-	400	1	3	9	N	3						482
*02	507 R	507	-0-	-0-	-0-	500	1	7	9	N	6						488
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT					488

FULTON BEACH, WEST (A-1)										33305 013	ASSOCIATED	49B	CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC										872138						
COPANO BAY STATE										WELL #: 73	RRCID -> 152413	COMPL. DATE 11/01/1994	TOTAL DEPTH 7694	PERF. 6059 - 6068		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COPANO BAY STATE										WELL #: 13 L	RRCID -> 157451	COMPL. DATE 12/12/1995	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6042 - 6052		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COPANO BAY STATE										WELL #: 62	RRCID -> 159878	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6068 - 6078		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FULTON BEACH, WEST (A-2)										33305 026	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC										872138						
COPANO BAY STATE										WELL #: 16	RRCID -> 227982	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 6162 - 6168		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON BEACH, WEST (A-3)										33305 052	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS			
MYSTERY OIL & GAS, INC.										598303						
STATE TRACT 44										WELL #: 11/12/1997	RRCID -> 070090	COMPL. DATE 02/05/1977	TOTAL DEPTH 8001	PERF. N/A		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
FULTON BEACH, WEST (A-4)										33305 104	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC										872138						
COPANO BAY STATE										WELL #: 70	RRCID -> 049584	COMPL. DATE 01/28/1971	TOTAL DEPTH 7377	PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (B)				33305 156	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC				872138								
COPANO BAY STATE				WELL #:	13 U	RRCID -> 059289	COMPL. DATE 08/13/1974	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
FULTON BEACH, WEST (C)				33305 182	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC				872138								
COPANO BAY STATE				WELL #:	13L	RRCID -> 137250	COMPL. DATE 11/08/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6354 - 6358	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
FULTON BEACH, WEST (LWR G)				33305 890	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC				872138								
COPANO BAY STATE				WELL #:	79	RRCID -> 249194	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7030 - 7040	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD)				33519 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC				863725								
STATE TRACT 773 L (NW/4)				WELL #:	1	RRCID -> 111650	COMPL. DATE 05/12/1984	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9508 - 9526	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
G.O.M. 882-S (MARG TEX 2)				33526 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC				863725								
ST TR 748-L GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 211203	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH	13936	PERF.	12006 - 12043	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) TR OFFSHORE, LLC S. T. 773-L SW/4				33533 200 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES					
				WELL #:	1 U	RRCID ->	136449	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL	DEPTH	9965	PERF.	9054	-	9064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) TR OFFSHORE, LLC S. T. 773-L SW/4				33533 500 863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES					
				WELL #:	1 L	RRCID ->	136450	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL	DEPTH	9965	PERF.	9832	-	9852	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
STATE TRACT 904 GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	197955	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	10706	-	10844	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	590	556	1			156
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	530	549	1			137
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	405	424	1			118
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					118
02	DLQ G-10	2109	-0-	2109	2109	70	1	1749	2	Y	264	287	1				95
						290	9										
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2109						Y	NO RPT					95
G O M-ST-904 (FRIO 8200) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 904 GAS UNIT				33533 666 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES					
				WELL #:	3	RRCID ->	136359	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL	DEPTH	8143	PERF.	8356	-	8368	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
G.O.M. ST-904 (8800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 773-L (NW/4)				33533 700 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES					
				WELL #:	2	RRCID ->	115727	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL	DEPTH	9225	PERF.	9000	-	9020	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (9370) TR OFFSHORE, LLC				33533 850 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES						
STATE TRACT 773L (NW/4)				WELL #:	3	RRCID ->	114988	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9368 - 9383				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 904 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	225090	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9392 - 9412				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	20	19	1			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	18	18	1			5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13	14	1			4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	DLQ G-10	294	-0-	294	294		11	1	273	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	294						Y	NO RPT					3
G.O.M. ST 904 (12500 SD) TR OFFSHORE, LLC				33533 887 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES						
STATE TRACT 904 GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	190784	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	12500 - 12520				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	60	56	1			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	53	55	1			14
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	40	42	1			12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
02	DLQ G-10	100	-0-	100	100		3	1	68	2	Y	26	29	1			9
							29	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	100						Y	NO RPT					9
G.O.M. ST-904 (12950 SD) TR OFFSHORE, LLC				33533 924 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES						
STATE TRACT 904 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	187348	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	11896 - 13050				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) TR OFFSHORE, LLC				33533 930 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES						
STATE TRACT 904 GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	190449	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL DEPTH	14572	PERF.	13506 - 14350				
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	99	93	1			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	88	91	1			23
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	68	71	1			20
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
02	DLQ G-10	1285	-0-	1285	1285		48	1	1189	2	Y	44	48	1			16
							48	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1285						Y	NO RPT					16

GAINES (7700)			33720 900	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
BAYLOR OPERATING, LLC			058832					
MORGAN			WELL #: 1	RRCID -> 218611	COMPL. DATE 09/17/2005	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7704 - 7727	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	121
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	121
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	121
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	121
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	121
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	121
GARCIA (FROST -A-)			33954 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR		
12TH MAN ENERGY, LLC			953784					
GARCIA, T.			WELL #: 3U	RRCID -> 253361	COMPL. DATE 05/30/2002	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3268 - 3274	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
GARCIA (GARCIA VII)			33954 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			789662					
FROST NATIONAL BANK -B-			WELL #: 35	RRCID -> 189727	COMPL. DATE 05/11/2011	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3770 - 3888	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GARCIA (SOLIS)			33954 620	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			789662					
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 15	RRCID -> 242336	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 7892	PERF. 4196 - 4204	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
FROST NATIONAL BANK -B-			WELL #: 40	RRCID -> 276013	COMPL. DATE 01/04/2015	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4069 - 4077	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GARCIA (VELA -A-)			33954 740		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.			789662														
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 25		RRCID -> 277366		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3250 - 3254						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376														
GUZMAN			WELL #: 1A		RRCID -> 282121		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3021 - 3025						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

12TH MAN ENERGY, LLC			953784														
GARCIA, T.			WELL #: 3L		RRCID -> 253363		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3120 - 3146						
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL)			33954 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR						
12TH MAN ENERGY, LLC			953784														
GARCIA, T.			WELL #: 2		RRCID -> 251346		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2876 - 2882						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL A)			33954 803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR						
12TH MAN ENERGY, LLC			953784														
GARCIA, T			WELL #: 3C		RRCID -> 122573		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2846 - 2852						
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (2ND RINCON)				33954 815	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
FROST NATIONAL BANK -A-				WELL #: 5	RRCID -> 180420	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 6766	PERF. 5032	-	5042				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARCIA (2000)				33954 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARCIA L&L CO.				WELL #: A 16	RRCID -> 222336	COMPL. DATE 08/23/2006	TOTAL DEPTH 4132	PERF. 2050	-	2060				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARCIA RANCH (L-40, WEST)				33970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
KALER ENERGY CORP.				450261										
GARCIA ET AL				WELL #:	RRCID -> 191722	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 12630	PERF. 11074	-	12574				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2020										
GARCIA'S RIDGE (QUEEN CITY)				33972 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
SEMMESE				WELL #: 1ST	RRCID -> 232653	COMPL. DATE 11/04/2018	TOTAL DEPTH 11032	PERF. 10327	-	10772				
10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	155 42	1 9	2721	3	N	38			114
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	150 50	1 9	2613	3	N	45			159
12	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	155 53	1 9	2703	3	N	48			207
01	2914 X	2842	-0-	-72	-0-	155 55	1 9	2632	3	N	50	191	1	66
02	2632 X	2537	-0-	-95	-0-	140 46	1 9	2351	3	N	42			108
03	2914 X	2745	-0-	-169	-0-	155 53	1 9	2537	3	N	48			156
SHEERIN UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 286019	COMPL. DATE 09/19/2018	TOTAL DEPTH 8834	PERF. 8400	-	13960			
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	31 123	1 9	1623	3	N	112	185	1	186
11	1680 N	1288	-0-	-392	-0-	30 129	1 9	1129	3	N	117			303
12	1829 N	1280	-0-	-549	-0-	31 110	1 9	1139	3	N	100	185	1	218
01	1767 N	1336	-0-	-431	-0-	31 138	1 9	1167	3	N	125	176	1	167
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	28 92	1 9	1167	3	N	84			251
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	31 138	1 9	1183	3	N	125	173	1	203

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY VILLA												CNTY: STARR			
//CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 450175															
WELL #: 1 RRCID -> 286037 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11999 PERF. 11176 - 11206															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	248 3	1 9	13965	3	N	3				148
11	13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	240 1	1 12931	3	N		-0-				148
12	14462 X	14462	-0-	-0-	-0-	248 1	1 14214	3	N		-0-				148
01	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	248 1	1 13097	3	N		-0-				148
02	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	224 1	1 11735	3	N		77	153	1		72
						85 9									
03	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	248 8	1 9	12827	3	N	7				79
WAGNER OIL COMPANY BARRERA GAS UNIT												891175			
WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536															
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	112 1	1 235	3	N		-0-				19
11	300 N	151	-0-	-149	-0-	38 1	1 113	3	N		-0-				19
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	97 1	1 308	3	N		-0-				19
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	69 1	1 279	3	N		-0-				19
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	46 1	1 176	3	N		-0-				19
03	372 N	157	-0-	-215	-0-	37 1	1 120	3	N		-0-				19
STARR PRODUCE CO.												WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482			
10	6231 X	6098	-0-	-133	-0-	524 130	1 9	5444	3	N	118	115	1		82
11	6030 X	5880	-0-	-150	-0-	547 125	1 9	5208	3	N	114				196
12	6231 X	6189	-0-	-42	-0-	553 143	1 9	5493	3	N	130	171	1		155
01	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	586 157	1 9	5591	3	N	143	62	1		236
02	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	554 127	1 9	5035	3	N	115	183	1		168
03	6200 X	6182	-0-	-18	-0-	546 140	1 9	5496	3	N	127	127	1		168
FLORES GAS UNIT												WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598			
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	405 1	1 636	3	N		-0-				53
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	393 1	1 696	3	N		-0-				53
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	411 1	1 610	3	N		-0-				53
01	1054 N	938	-0-	-116	-0-	404 1	1 534	3	N		-0-				53
02	1008 N	851	-0-	-157	-0-	333 1	1 518	3	N		-0-				53
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	447 43	1 9	581	3	N	39				92
SHEERIN GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652			
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	128 40	1 9	1334	3	N	36	76	1		39
11	1470 N	1295	-0-	-175	-0-	123 6	1 9	1166	3	N	5				44
12	1488 N	1297	-0-	-191	-0-	117 18	1 9	1162	3	N	16				60
01	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	134 33	1 9	1275	3	N	30				90
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	120 29	1 9	1091	3	N	26				116
03	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	115 25	1 9	1154	3	N	23	74	1		65

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)													CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY															
SEMMESE															
WELL #: 1													RRCID -> 224232		
COMPL. DATE 09/24/2006													TOTAL DEPTH 8262		
PERF. 7942 - 7977															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE			
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	113 1	1824 3	N	57			171			
11	1920 N	1906	-0-	-14	-0-	63 9	1742 3	N	47	168 1		50			
12	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	52 9	1764 3	N	56			106			
01	2015 N	1962	-0-	-53	-0-	110 1	1781 3	N	61			167			
02	1792 N	1593	-0-	-199	-0-	62 9	1465 3	N	44	181 1		30			
03	1922 N	1653	-0-	-269	-0-	114 1	1502 3	N	62			92			
						67 9									
						80 1									
						48 9									
						83 1									
						68 9									
STARRPRO MINERALS B													WELL #: 6		
RRCID -> 224233													COMPL. DATE 01/05/2007		
TOTAL DEPTH 8762													PERF. 8225 - 8544		
10	2139 X	1973	-0-	-166	-0-	113 1	1818 3	N	38			142			
11	2070 X	1508	-0-	-562	-0-	42 9	1389 3	N	27	140 1		29			
12	2108 X	1860	-0-	-248	-0-	89 1	1709 3	N	41			70			
01	1984 X	1807	-0-	-177	-0-	30 9	1655 3	N	42			112			
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	106 1	1455 3	N	37			149			
03	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	45 9	1664 3	N	34	96 1		87			
						106 1									
						46 9									
						80 1									
						41 9									
						92 1									
						37 9									
SEMMESE													WELL #: 2		
RRCID -> 224234													COMPL. DATE 01/04/2007		
TOTAL DEPTH 8250													PERF. 7800 - 8063		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
GARCIA, M. S.T.													WELL #: 1		
RRCID -> 228295													COMPL. DATE 09/26/2006		
TOTAL DEPTH 13000													PERF. 10825 - 10830		
10	2821 X	2476	-0-	-345	-0-	794 1	1663 3	N	17			64			
11	2730 X	2337	-0-	-393	-0-	19 9	1738 3	N	11			75			
12	2697 X	2424	-0-	-273	-0-	587 1	1815 3	N	34			109			
01	2635 X	2329	-0-	-306	-0-	12 9	1835 3	N	38			147			
02	2324 X	1990	-0-	-334	-0-	572 1	1550 3	N	35	20 1		162			
03	2480 X	2354	-0-	-126	-0-	37 9	1758 3	N	44	166 1		40			
						452 1									
						42 9									
						401 1									
						39 9									
						548 1									
						48 9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)													CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY														
SHEERIN "B"														
//CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 891175														
WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2170 N	1536	-0-	-634	-0-	89 19	1 9	1428	3	N	17			111
11	1680 N	1277	-0-	-403	-0-	76 22	1 9	1179	3	N	20	73 1		58
12	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	71 4	1 9	1133	3	N	4			62
01	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	87 26	1 9	1360	3	N	24			86
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	93 45	1 9	1704	3	N	41			127
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	84 23	1 9	1512	3	N	21	118 1		30
STARRPRO MINERALS B														
WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508														
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	105 40	1 9	1693	3	N	36			75
11	1770 N	1663	-0-	-107	-0-	99 26	1 9	1538	3	N	24			99
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	101 62	1 9	1622	3	N	56	85 1		70
01	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	105 67	1 9	1649	3	N	61			131
02	1540 N	1358	-0-	-182	-0-	69 21	1 9	1268	3	N	19	120 1		30
03	1798 N	1612	-0-	-186	-0-	82 41	1 9	1489	3	N	37			67
SHEERIN "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908														
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	40 14	1 9	642	3	N	13			124
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	39 6	1 9	610	3	N	5			129
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	40 17	1 9	641	3	N	15	117 1		27
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	630	3	N	3			30
02	588 N	460	-0-	-128	-0-	23 8	1 9	429	3	N	7			37
03	651 N	526	-0-	-125	-0-	27 9	1 9	490	3	N	8			45
SHEERIN "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218														
10	899 N	769	-0-	-130	-0-	44 17	1 9	708	3	N	15			158
11	870 N	752	-0-	-118	-0-	44 20	1 9	688	3	N	18	109 1		67
12	837 N	802	-0-	-35	-0-	47 8	1 9	747	3	N	7			74
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	45 30	1 9	709	3	N	27			101
02	700 N	647	-0-	-53	-0-	33 9	1 9	605	3	N	8			109
03	806 N	746	-0-	-60	-0-	38 14	1 9	694	3	N	13			122

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 873

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)														
WAGNER OIL COMPANY														
SHEERIN GAS UNIT														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: STARR														
WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	6913 X	6219	-0-	-694	-0-	537 1	5581 3	N	92	98 1			80	
11	6690 X	5896	-0-	-794	-0-	101 9	5270 3	N	65	90 1			55	
12	6913 X	6209	-0-	-704	-0-	554 1	5547 3	N	94	109 1			40	
01	6510 X	6406	-0-	-104	-0-	72 9	5701 3	N	98	103 1			35	
02	5880 X	5786	-0-	-94	-0-	559 1	5136 3	N	77				112	
03	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	103 9	5730 3	N	88	104 1			96	
						597 1								
						108 9								
						565 1								
						85 9								
						569 1								
						97 9								
STARR PRODUCE COMPANY														
WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534														
10	6355 X	6003	-0-	-352	-0-	514 1	5339 3	N	136	144 1			124	
11	6150 X	4773	-0-	-1377	-0-	150 9	4204 3	N	115				239	
12	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	442 1	5686 3	N	164	281 1			122	
01	6324 X	6263	-0-	-61	-0-	127 9	5502 3	N	167	121 1			168	
02	5712 X	5312	-0-	-400	-0-	573 1	4631 3	N	156	185 1			139	
03	6448 X	6397	-0-	-51	-0-	180 9	5670 3	N	149	194 1			94	
						577 1								
						184 9								
						509 1								
						172 9								
						563 1								
						164 9								
GUTIERREZ GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614														
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	100 1	122 3	N	24	96 1			47	
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	26 9	126 3	N	-0-				47	
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	95 1	148 3	N	23				70	
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	112 1	144 3	N	-0-				70	
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	25 9	112 3	N	20				90	
03	279 N	136	-0-	-143	-0-	101 1	70 3	N	-0-				90	
						86 1								
						22 9								
						66 1								
STARR PRODUCE CO. GU														
WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724														
10	620 N	566	-0-	-54	-0-	47 1	494 3	N	23				72	
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	25 9	544 3	N	19				91	
12	620 N	551	-0-	-69	-0-	57 1	475 3	N	25	87 1			29	
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	21 9	463 3	N	11				40	
02	588 N	513	-0-	-75	-0-	48 1	449 3	N	14				54	
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	28 9	527 3	N	11				65	
						49 1								
						12 9								
						49 1								
						15 9								
						52 1								
						12 9								

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175													
STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	17	1	269	3	N	-0-		45
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	18	1	287	3	N	-0-		45
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	N	-0-		45
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	N	-0-		45
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	N	-0-		45
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	N	67	69 1	43
						74	9						
STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192													
10	1767 N	1301	-0-	-466	-0-	75	1	1202	3	N	22		59
						24	9						
11	1680 N	1458	-0-	-222	-0-	87	1	1351	3	N	18		77
						20	9						
12	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	97	1	1557	3	N	34	77 1	34
						37	9						
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	95	1	1486	3	N	18		52
						20	9						
02	1372 N	1359	-0-	-13	-0-	69	1	1255	3	N	32		84
						35	9						
03	1705 N	1528	-0-	-177	-0-	79	1	1428	3	N	19	78 1	25
						21	9						
SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206													
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	98	1	1583	3	N	31		57
						34	9						
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	76	1	1180	3	N	28		85
						31	9						
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	84	1	1352	3	N	31	82 1	34
						34	9						
01	1705 N	1397	-0-	-308	-0-	82	1	1290	3	N	23		57
						25	9						
02	1204 N	1173	-0-	-31	-0-	59	1	1079	3	N	32		89
						35	9						
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	77	1	1402	3	N	34	89 1	34
						37	9						
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254													
10	4557 X	4250	-0-	-307	-0-	246	1	3965	3	N	35		89
						39	9						
11	4410 X	3911	-0-	-499	-0-	233	1	3643	3	N	32		121
						35	9						
12	4557 X	4055	-0-	-502	-0-	234	1	3755	3	N	60	106 1	75
						66	9						
01	4247 X	3983	-0-	-264	-0-	238	1	3730	3	N	14		89
						15	9						
02	3836 X	3569	-0-	-267	-0-	183	1	3336	3	N	45		134
						50	9						
03	4247 X	4020	-0-	-227	-0-	209	1	3774	3	N	34	113 1	55
						37	9						

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 875

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)				//CONT.//	33972 360	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175																
SHEERIN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 251124				COMPL. DATE 04/16/2009				TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
								AMT		CODE	AMT		CODE			AMT		CODE			BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							27
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							27
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							27
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							27
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							27
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							27
STARRPRO MINERALS C				WELL #:	1	RRCID -> 252111				COMPL. DATE 08/01/2009				TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208							
10		268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-								74
11		379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	348	3	N	8								82
								9	9												
12		569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	N	10								92
								11	9												
01		521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	N	13								105
								14	9												
02		470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	N	19								124
								21	9												
03		458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	N	13		66	1					71
								14	9												
SHEERIN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 254152				COMPL. DATE 08/27/2009				TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528							
10		2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	225	1	2335	3	N	56		93	1					18
								62	9												
11		2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	209	1	1986	3	N	31								49
								34	9												
12		2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	211	1	2100	3	N	40		63	1					26
								44	9												
01		2635	N	2379	-0-	-256	-0-	220	1	2103	3	N	51								77
								56	9												
02		2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	204	1	1853	3	N	35								112
								39	9												
03		2356	N	1848	-0-	-508	-0-	164	1	1650	3	N	31		109	1					34
								34	9												
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 254293				COMPL. DATE 11/29/2009				TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660							
10		682	N	552	-0-	-130	-0-	30	1	486	3	N	33		51	1					27
								36	9												
11		600	N	532	-0-	-68	-0-	32	1	500	3	N	-0-								27
12		591	N	591	-0-	-0-	-0-	33	1	523	3	N	32								59
								35	9												
01		558	N	531	-0-	-27	-0-	31	1	482	3	N	16		48	1					27
								18	9												
02		504	N	485	-0-	-19	-0-	25	1	460	3	N	-0-								27
03		594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	530	3	N	32								59
								35	9												

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)					33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY					//CONT.// 891175											
BARRERA GAS UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 254673		COMPL. DATE 08/03/2018			TOTAL DEPTH 9686		PERF. 9376 - 9388		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0			GAS LIFT (L)	(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE			
10	186 X	6	-0-	-180	-0-	2	1	4	3	N	-0-				27	
11	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	261	1	774	3	N	-0-				27	
12	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	517	1	1639	3	N	10				37	
						11	9									
01	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	577	1	2345	3	N	20				57	
						22	9									
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	363	1	1401	3	N	12				69	
						13	9									
03	2170 N	1224	-0-	-946	-0-	289	1	926	3	N	8				77	
						9	9									

BAZAN					WELL #: 1		RRCID -> 254676		COMPL. DATE 12/20/2009			TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8402 - 8422		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

GARCIA, M. GAS UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 255855		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10997		PERF. 10534 - 10542		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

SHEERIN GAS UNIT					WELL #: 6		RRCID -> 256168		COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 9110		PERF. 8851 - 8859		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STARRPRO MINERALS C UNIT 3					WELL #: 5		RRCID -> 258768		COMPL. DATE 11/23/2010			TOTAL DEPTH 8522		PERF. 8168 - 8182		
10	3503 X	3140	-0-	-363	-0-	183	1	2954	3	N	3				47	
						3	9									
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	214	1	3341	3	N	20				67	
						22	9									
12	4247 X	2919	-0-	-1328	-0-	166	1	2670	3	N	75				142	
						83	9									
01	4247 X	3437	-0-	-810	-0-	204	1	3191	3	N	38	135	1		45	
						42	9									
02	3836 X	3100	-0-	-736	-0-	159	1	2908	3	N	30				75	
						33	9									
03	3689 X	3328	-0-	-361	-0-	173	1	3133	3	N	20				95	
						22	9									

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 877

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)													CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY														
STARRPRO MINERALS DGU														
WELL #: 1														
RRCID -> 258897														
COMPL. DATE 12/21/2010														
TOTAL DEPTH 8429														
PERF. 7948 - 7956														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1860 N	1533	-0-	-327	-0-	88 1	1421 3	N		22				121
11	1530 N	1262	-0-	-268	-0-	24 9	1164 3	N		21	38 1			104
12	1643 N	1511	-0-	-132	-0-	75 1	1404 3	N		18				122
01	1519 N	1134	-0-	-385	-0-	23 9	1040 3	N		25				147
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	87 1	1163 3	N		24	106 1			65
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	20 9	1440 3	N		15				80
						66 1								
						28 9								
						64 1								
						26 9								
						80 1								
						17 9								
SEMMESES														
WELL #: 3														
RRCID -> 259409														
COMPL. DATE 05/05/2010														
TOTAL DEPTH 8312														
PERF. 6376 - 7984														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
STARRPRO MINERALS DGU														
WELL #: 2														
RRCID -> 260167														
COMPL. DATE 01/25/2011														
TOTAL DEPTH 8574														
PERF. 7940 - 7950														
10	16678 X	15868	-0-	-810	-0-	916 1	14774 3	N		162	179 1			186
11	16140 X	14417	-0-	-1723	-0-	178 9	13396 3	N		148	146 1			188
12	16678 X	14932	-0-	-1746	-0-	858 1	13930 3	N		123	63 1			248
01	15872 X	15087	-0-	-785	-0-	163 9	14016 3	N		159	179 1			228
02	14336 X	13396	-0-	-940	-0-	867 1	12552 3	N		142	182 1			188
03	15872 X	15570	-0-	-302	-0-	135 9	14589 3	N		159	158 1			189
						896 1								
						175 9								
						688 1								
						156 9								
						806 1								
						175 9								
BARRERA GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 262970														
COMPL. DATE 10/20/2011														
TOTAL DEPTH 9910														
PERF. 9134 - 9524														
10	744 N	513	-0-	-231	-0-	164 1	343 3	N		5				72
11	690 N	465	-0-	-225	-0-	6 9	340 3	N		9				81
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	115 1	467 3	N		15				96
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	10 9	419 3	N		6				102
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	147 1	314 3	N		17				119
03	620 N	227	-0-	-393	-0-	17 9	171 3	N		3				122
						103 1								
						7 9								
						81 1								
						19 9								
						53 1								
						3 9								

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 878

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)													CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY																
SHEERIN "D"																
WELL #: 3																
RRCID -> 263061																
COMPL. DATE 09/22/2011																
TOTAL DEPTH 8353																
PERF. 7888 - 7948																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	2046 N	1981	-0-	-65	-0-	114 21 9	1	1846 3	N	19			99			
11	1950 N	1842	-0-	-108	-0-	110 19 9	1	1713 3	N	17			116			
12	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	108 18 9	1	1730 3	N	16			132			
01	1984 N	1772	-0-	-212	-0-	106 13 9	1	1653 3	N	12			144			
02	1708 N	1481	-0-	-227	-0-	76 25 9	1	1380 3	N	23			167			
03	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	94 14 9	1	1693 3	N	13	83 1		97			
SHEERIN GAS UNIT																
WELL #: 8																
RRCID -> 265152																
COMPL. DATE 01/29/2012																
TOTAL DEPTH 8954																
PERF. 8502 - 8668																
10	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	115 41 9	1	1200 3	N	37			79			
11	1620 N	1241	-0-	-379	-0-	114 41 9	1	1086 3	N	37			116			
12	1488 N	1140	-0-	-348	-0-	101 39 9	1	1000 3	N	35	122 1		29			
01	1364 N	1118	-0-	-246	-0-	103 29 9	1	986 3	N	26			55			
02	1148 N	1055	-0-	-93	-0-	101 39 9	1	915 3	N	35			90			
03	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	97 42 9	1	976 3	N	38	45 1		83			
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 265155																
COMPL. DATE 12/26/2011																
TOTAL DEPTH 8553																
PERF. 8170 - 8318																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
STARRPRO MINERALS STATE B																
WELL #: 9																
RRCID -> 265236																
COMPL. DATE 12/27/2011																
TOTAL DEPTH 9164																
PERF. 8898 - 8939																
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	33 64 9	1	524 3	N	58	121 1		29			
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	33 34 9	1	513 3	N	31			60			
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	35 92 9	1	566 3	N	84			144			
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38 18 9	1	587 3	N	16	126 1		34			
02	532 N	476	-0-	-56	-0-	23 42 9	1	411 3	N	38			72			
03	682 N	490	-0-	-192	-0-	24 37 9	1	429 3	N	34			106			

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 879

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	55 1	883 3	N	45				89	
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	50 9	807 3	N	45				134	
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	52 1	804 3	N	38	127	1		45	
01	992 N	859	-0-	-133	-0-	50 1	762 3	N	44				89	
02	840 N	824	-0-	-16	-0-	42 9	691 3	N	86	145	1		30	
03	899 N	872	-0-	-27	-0-	49 1	808 3	N	17				47	
						48 9								
						38 1								
						95 9								
						45 1								
						19 9								
STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530														
10	4526 X	4277	-0-	-249	-0-	245 1	3947 3	N	77				139	
11	4470 X	4157	-0-	-313	-0-	85 9	3843 3	N	62				201	
12	4681 X	4523	-0-	-158	-0-	246 1	4177 3	N	78	177	1		102	
01	4681 X	4310	-0-	-371	-0-	68 9	3969 3	N	79				181	
02	4228 X	3707	-0-	-521	-0-	260 1	3440 3	N	72	62	1		191	
03	4526 X	4144	-0-	-382	-0-	86 9	3853 3	N	71	170	1		92	
						254 1								
						87 9								
						188 1								
						79 9								
						213 1								
						78 9								
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424														
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	64 1	1040 3	N	44				109	
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	48 9	1032 3	N	63	40	1		132	
12	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	66 1	1008 3	N	33	48	1		117	
01	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	69 9	942 3	N	22	45	1		94	
02	1092 N	957	-0-	-135	-0-	63 1	855 3	N	50	74	1		70	
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	36 9	1020 3	N	46				116	
						60 1								
						24 9								
						47 1								
						55 9								
						56 1								
						51 9								
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442														
10	3100 X	3011	-0-	-89	-0-	172 1	2780 3	N	54				176	
11	3000 X	2760	-0-	-240	-0-	59 9	2521 3	N	71	178	1		69	
12	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	161 1	3079 3	N	75				144	
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	78 9	3155 3	N	66	135	1		75	
02	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	192 1	3427 3	N	126	38	1		163	
03	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	83 9	4646 3	N	114	180	1		97	
						202 1								
						73 9								
						188 1								
						139 9								
						257 1								
						125 9								

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)														
WAGNER OIL COMPANY														
STARRPRO MINERALS B														
//CONT.// 33972 360					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 891175										CNTY: STARR				
WELL #: 7					RRCID -> 269608					COMPL. DATE 10/15/2012				
										TOTAL DEPTH 8579				
										PERF. 8294 - 8314				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	54 1	877 3	N	17				69	
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	19 9	846 3	N	33				102	
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	54 1	896 3	N	9				111	
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	36 9	993 3	N	20	50 1			81	
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	56 1	797 3	N	15				96	
03	713 N	471	-0-	-242	-0-	10 9	427 3	N	18	20 1			94	
						63 1								
						22 9								
						44 1								
						17 9								
						24 1								
						20 9								
GARNER RANCH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
JOHN N. GARNER RANCH														
34020 500					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
499978										CNTY: WEBB				
WELL #: 1					RRCID -> 059645					COMPL. DATE 02/25/1974				
										TOTAL DEPTH 6935				
										PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17216		N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17216		N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17216		N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17216		N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17216		N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17216		N	NO RPT				-0-	
GARNER, J. N. ESTATE														
WELL #: 1					RRCID -> 068814					COMPL. DATE 03/12/1976				
										TOTAL DEPTH 6680				
										PERF. N/A				
10	12 N	-0-	-0-	-12	B	-0-		N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-	
GARZA (CONSOLIDATED)														
SMITH PRODUCTION INC.														
GARZA L.														
34112 350					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
789662										CNTY: ZAPATA				
WELL #: 2					RRCID -> 163582					COMPL. DATE 05/07/1997				
										TOTAL DEPTH 10900				
										PERF. 9967 - 10556				
10	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	61 1	415 2	Y	-0-			-0-	
11	450 N	440	-0-	-10	B	-0-	72 1	368 2	Y	-0-			-0-	
12	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	67 1	402 2	Y	-0-			-0-	
01	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	63 1	403 2	Y	-0-			-0-	
02	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	68 1	352 2	Y	-0-			-0-	
03	1595 N	1595	-0-	-0-	B	-0-	198 1	1397 2	Y	-0-			-0-	
GARZA, L.														
WELL #: 11					RRCID -> 175958					COMPL. DATE 01/31/2000				
										TOTAL DEPTH 10800				
										PERF. 9984 - 10532				
10	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	10 1	71 2	Y	-0-			-0-	
11	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	11 1	55 2	Y	-0-			-0-	
12	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	12 1	70 2	Y	-0-			-0-	
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	13 1	87 2	Y	-0-			-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	10 1	50 2	Y	-0-			-0-	
03	3718 X	3718	-0-	-0-	B	-0-	462 1	3256 2	Y	-0-			-0-	
GARZA, L.														
WELL #: 12					RRCID -> 177716					COMPL. DATE 09/13/2000				
										TOTAL DEPTH 11000				
										PERF. 9860 - 10527				
10	5425 X	3942	-0-	-1483	B	-0-	508 1	3434 2	Y	-0-			10	
11	5250 X	2577	-0-	-2673	B	-0-	420 1	2157 2	Y	-0-			10	
12	5394 X	2036	-0-	-3358	B	-0-	289 1	1747 2	Y	-0-			10	
01	5394 X	2409	-0-	-2985	B	-0-	325 1	2084 2	Y	-0-			10	
02	4872 X	3463	-0-	-1409	B	-0-	558 1	2905 2	Y	-0-			10	
03	3937 X	617	-0-	-3320	B	-0-	77 1	540 2	Y	-0-			10	

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
GARZA, L.		WELL #:		13	RRCID -> 178137		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL	DEPTH 10602	PERF. 9850	- 10374		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	73	1	492	2	Y	-0-		2
11		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	93	1	480	2	Y	-0-		2
12		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	82	1	496	2	Y	-0-		2
01		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	85	1	547	2	Y	-0-		2
02		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	89	1	463	2	Y	-0-		2
03		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	151	1	1064	2	Y	-0-		2
GARZA, L.		WELL #:		15	RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL	DEPTH 10650	PERF. 9874	- 9951		
10		1612 N	1129	-0-	-483 B	-0-	146	1	983	2	Y	-0-		-0-
11		1200 N	1111	-0-	-89 B	-0-	181	1	930	2	Y	-0-		-0-
12		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	168	1	1018	2	Y	-0-		-0-
01		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	212	1	1359	2	Y	-0-		-0-
02		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	193	1	1006	2	Y	-0-		-0-
03		1178 N	985	-0-	-193 B	-0-	122	1	863	2	Y	-0-		-0-
GARZA, L.		WELL #:		16	RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10043	- 10080		
10		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	127	1	858	2	Y	-0-		8
11		930 N	928	-0-	-2 B	-0-	151	1	777	2	Y	-0-		8
12		992 N	977	-0-	-15 B	-0-	139	1	838	2	Y	-0-		8
01		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	134	1	861	2	Y	-0-		8
02		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	141	1	736	2	Y	-0-		8
03		992 N	153	-0-	-839 B	-0-	19	1	134	2	Y	-0-		8
GARZA, L.		WELL #:		18	RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL	DEPTH 11300	PERF.10527	- 10554		
10		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	64	1	432	2	Y	-0-		-0-
11		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	80	1	410	2	Y	-0-		-0-
12		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	71	1	432	2	Y	-0-		-0-
01		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	63	1	406	2	Y	-0-		-0-
02		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	75	1	388	2	Y	-0-		-0-
03		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	65	1	460	2	Y	-0-		-0-
GARZA, L.		WELL #:		17	RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10054	- 10074		
10		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	25	1	168	2	Y	-0-		-0-
11		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	40	1	205	2	Y	-0-		-0-
12		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	40	1	243	2	Y	-0-		-0-
01		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	26	1	170	2	Y	-0-		-0-
02		224 N	143	-0-	-81 B	-0-	23	1	120	2	Y	-0-		-0-
03		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	54	1	381	2	Y	-0-		-0-
GARZA, L.		WELL #:		20	RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL	DEPTH 10400	PERF.10164	- 10200		
10		341 N	307	-0-	-34 B	-0-	40	1	267	2	Y	-0-		-0-
11		300 N	283	-0-	-17 B	-0-	46	1	237	2	Y	-0-		-0-
12		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	43	1	260	2	Y	-0-		-0-
01		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	59	1	381	2	Y	-0-		-0-
02		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	70	1	364	2	Y	-0-		-0-
03		310 N	274	-0-	-36 B	-0-	34	1	240	2	Y	-0-		-0-
GARZA, L.		WELL #:		21	RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL	DEPTH 10405	PERF. 9942	- 9977		
10		434 N	346	-0-	-88 B	-2125	45	1	301	2	Y	-0-		-0-
11		420 N	362	-0-	-58 B	-2125	59	1	303	2	Y	-0-		-0-
12		403 N	327	-0-	-76 B	-2125	46	1	281	2	Y	-0-		-0-
01		341 N	317	-0-	-24 B	-2125	43	1	274	2	Y	-0-		-0-
02		336 N	240	-0-	-96 B	-2125	39	1	201	2	Y	-0-		-0-
03		341 N	493	-0-	152 B	-1973	61	1	432	2	Y	-0-		-0-

GARZA (CONSOLIDATED)				//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.				//CONT.//		789662										
GARZA, L.				WELL #:		23	RRCID ->	191890	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL	DEPTH	10650	PERF. 9983 - 10442		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	55	1	368	2	Y	-0-		-0-		
11		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	67	1	342	2	Y	-0-		-0-		
12		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	74	1	451	2	Y	-0-		-0-		
01		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	71	1	457	2	Y	-0-		-0-		
02		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	66	1	342	2	Y	-0-		-0-		
03		1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	202	1	1426	2	Y	-0-		-0-		

GARZA, L.				WELL #:		26	RRCID ->	195216	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.10333 - 10360		
10		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	19	1	126	2	Y	-0-		-0-		
11		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	23	1	121	2	Y	-0-		-0-		
12		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	22	1	134	2	Y	-0-		-0-		
01		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	24	1	155	2	Y	-0-		-0-		
02		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	25	1	127	2	Y	-0-		-0-		
03		1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	187	1	1316	2	Y	-0-		-0-		

GARZA, L.				WELL #:		24	RRCID ->	195383	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL	DEPTH	13036	PERF. 9974 - 12883		
10		1767 N	1649	-0-	-118 B	-0-	213	1	1436	2	Y	-0-		-0-		
11		1650 N	1608	-0-	-42 B	-0-	262	1	1346	2	Y	-0-		-0-		
12		1705 N	1592	-0-	-113 B	-0-	226	1	1366	2	Y	-0-		-0-		
01		1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	249	1	1600	2	Y	-0-		-0-		
02		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	274	1	1428	2	Y	-0-		-0-		
03		1581 N	511	-0-	-1070 B	-0-	63	1	448	2	Y	-0-		-0-		

GARZA, L.				WELL #:		25	RRCID ->	195432	COMPL. DATE	05/26/2003	TOTAL	DEPTH	12730	PERF.10533 - 12476		
10		527 N	496	-0-	-31 B	-0-	64	1	432	2	Y	-0-		-0-		
11		540 N	296	-0-	-244 B	-0-	48	1	248	2	Y	-0-		-0-		
12		527 N	369	-0-	-158 B	-0-	52	1	317	2	Y	-0-		-0-		
01		496 N	475	-0-	-21 B	-0-	64	1	411	2	Y	-0-		-0-		
02		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	78	1	405	2	Y	-0-		-0-		
03		372 N	162	-0-	-210 B	-0-	20	1	142	2	Y	-0-		-0-		

GARZA, L.				WELL #:		29	RRCID ->	197452	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10485 - 10518		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-		

GARZA, L.				WELL #:		30	RRCID ->	199535	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10660 - 11284		
10		1736 N	1652	-0-	-84 B	-0-	213	1	1439	2	Y	-0-		-0-		
11		1650 N	1646	-0-	-4 B	-0-	268	1	1378	2	Y	-0-		-0-		
12		1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	236	1	1429	2	Y	-0-		-0-		
01		1643 N	1634	-0-	-9 B	-0-	220	1	1414	2	Y	-0-		-0-		
02		1540 N	1391	-0-	-149 B	-0-	224	1	1167	2	Y	-0-		-0-		
03		1674 N	364	-0-	-1310 B	-0-	45	1	319	2	Y	-0-		-0-		

GARZA, L				WELL #:		33	RRCID ->	206489	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.10680 - 10946		
10		372 N	369	-0-	-3 B	-29228	48	1	321	2	Y	-0-		-0-		
11		360 N	355	-0-	-5 B	-29228	58	1	297	2	Y	-0-		-0-		
12		372 N	363	-0-	-9 B	-29228	51	1	312	2	Y	-0-		-0-		
01		372 N	359	-0-	-13 B	-29228	48	1	311	2	Y	-0-		-0-		
02		336 N	325	-0-	-11 B	-29228	52	1	273	2	Y	-0-		-0-		
03		372 N	710	-0-	338 B	-28890	88	1	622	2	Y	-0-		-0-		

GARZA (CONSOLIDATED)				//CONT.//	34112 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.				//CONT.//	789662										
GARZA, L				WELL #:	35	RRCID -> 207400		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL	DEPTH 11700	PERF.10687	- 11288		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-		233	1	1571	2	Y	-0-	32 1		131
11	1680 N	1411	-0-	-269 B	-0-		230	1	1181	2	Y	-0-			131
12	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-		233	1	1409	2	Y	-0-			131
01	1798 N	1592	-0-	-206 B	-0-		215	1	1377	2	Y	-0-			131
02	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-		234	1	1218	2	Y	-0-			131
03	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-						Y	-0-			131
GARZA, L				WELL #:	34	RRCID -> 208680		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL	DEPTH 11600	PERF.10655	- 10694		
10	806 N	752	-0-	-54 B	-0-		97	1	655	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	584	-0-	-226 B	-0-		95	1	489	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	634	-0-	-172 B	-0-		90	1	544	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	622	-0-	-122 B	-0-		84	1	538	2	Y	-0-			-0-
02	583 N	583	-0-	-0- B	-0-		94	1	489	2	Y	-0-			-0-
03	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-		193	1	1365	2	Y	-0-			-0-
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)					34204 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP					728883										
GATES 05-D				WELL #:	7015	RRCID -> 257970		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL	DEPTH 8449	PERF. 9067	- 14012		
10	9455 X	8406	-0-	-1049	-0-		841 305	1 9	7260	3	Y	277	277 1		-0-
11	9150 X	8646	-0-	-504	-0-		1237 319	1 9	7090	3	Y	290	290 1		-0-
12	9455 X	8487	-0-	-968	-0-		596 263	1 9	7628	3	Y	239	239 1		-0-
01	9455 X	7035	-0-	-2420	-0-		676 266	1 9	6093	3	Y	242	242 1		-0-
02	8540 X	6358	-0-	-2182	-0-		370 248	1 9	5740	3	Y	225	224 1		1
03	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-						Y	NO RPT			1
GATES 05-D				WELL #:	319	RRCID -> 258655		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL	DEPTH 8582	PERF. 9153	- 14036		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
GATES 05-D				WELL #:	419	RRCID -> 258921		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL	DEPTH 8433	PERF. 9221	- 12932		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110														
10	5155 X	2837	-0-	-2318	-0-	269	1	2319	3	Y	226	226	1	-0-
						249	9							
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	362	1	2075	3	Y	237	237	1	-0-
						261	9							
12	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	174	1	2233	3	Y	239	239	1	-0-
						263	9							
01	1984 X	1766	-0-	-218	-0-	160	1	1440	3	Y	151	151	1	-0-
						166	9							
02	1792 X	1598	-0-	-194	-0-	87	1	1357	3	Y	140	139	1	1
						154	9							
03	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			1
GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444														
10	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	401	1	3409	3	Y	48	48	1	-0-
						53	9							
11	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	1230	1	6996	3	Y	94	94	1	-0-
						103	9							
12	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	623	1	7835	3	Y	99	99	1	-0-
						109	9							
01	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	864	1	7665	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
02	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	473	1	7211	3	Y	105	105	1	-0-
						116	9							
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372														
10	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	262	1	2250	3	Y	115	115	1	-0-
						127	9							
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	326	1	1867	3	Y	88	88	1	-0-
						97	9							
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	155	1	1976	3	Y	91	91	1	-0-
						100	9							
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	205	1	1852	3	Y	91	91	1	-0-
						100	9							
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	102	1	1598	3	Y	144	144	1	-0-
						158	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1488 N	1320	-0-	-168	-0-	131 1	1126 3	Y	57	57	1		-0-
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	63 9	217 1	1245 3	Y	58	58	1	-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	64 9	103 1	1318 3	Y	61	61	1	-0-
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	67 9	137 1	1235 3	Y	61	61	1	-0-
02	1344 N	1051	-0-	-293	-0-	67 9	61 1	964 3	Y	24	24	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26 9			Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827													
10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	356 1	3031 3	Y	96	96	1		-0-
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	106 9	424 1	2414 3	Y	94	94	1	-0-
12	3038 X	3028	-0-	-10	-0-	103 9	215 1	2704 3	Y	99	99	1	-0-
01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	109 9	298 1	2645 3	Y	96	96	1	-0-
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	106 9	189 1	2885 3	Y	79	79	1	-0-
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	87 9			Y	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712													
10	2542 X	2095	-0-	-447	-0-	212 1	1820 3	Y	57	57	1		-0-
11	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	63 9	471 1	2697 3	Y	117	117	1	-0-
12	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	129 9	224 1	2855 3	Y	121	121	1	-0-
01	3100 N	3103	-0-	3	3	133 9	296 1	2674 3	Y	121	121	1	-0-
02	3967 X	3964	-0-	-3	-0-	133 9	231 1	3627 3	Y	96	96	1	-0-
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	106 9			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2511 N	2171	-0-	-340	-0-		203	1	1750	3	Y	198	198	1			-0-
11	2430 N	2361	-0-	-69	-0-		218	9	1816	3	Y	207	207	1			-0-
12	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-		317	1	1954	3	Y	358	358	1			-0-
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		228	9	1728	3	Y	211	211	1			-0-
02	2212 N	1949	-0-	-263	-0-		153	1	1628	3	Y	196	196	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		394	9			Y	NO RPT					-0-

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325																	
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-		371	1	3179	3	Y	95	95	1			-0-
11	3360 X	2740	-0-	-620	-0-		105	9	2247	3	Y	92	92	1			-0-
12	3472 X	2709	-0-	-763	-0-		392	1	2418	3	Y	93	93	1			-0-
01	3472 X	1905	-0-	-1567	-0-		101	9	1595	3	Y	121	121	1			-0-
02	3136 X	1723	-0-	-1413	-0-		189	1	1503	3	Y	112	112	1			-0-
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-		102	9			Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265																	
10	8153 X	8073	-0-	-80	-0-		840	1	7201	3	Y	29	29	1			-0-
11	7890 X	7085	-0-	-805	-0-		32	9	6011	3	Y	24	24	1			-0-
12	8153 X	8011	-0-	-142	-0-		1048	1	7402	3	Y	28	28	1			-0-
01	8153 X	7563	-0-	-590	-0-		26	9	6755	3	Y	54	54	1			-0-
02	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-		578	1	7143	3	Y	56	55	1			1
03	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-		31	9			Y	NO RPT					1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	9300 X	4279	-0-	-5021	-0-	406 1	3500 3	Y			339	339 1			-0-
11	9000 X	3300	-0-	-5700	-0-	373 9	2608 3	Y			215	215 1			-0-
12	5828 X	5409	-0-	-419	-0-	455 1	4652 3	Y			358	358 1			-0-
01	5828 X	4491	-0-	-1337	-0-	237 9	3835 3	Y			209	209 1			-0-
02	5124 X	3993	-0-	-1131	-0-	363 1	3554 3	Y			191	191 1			-0-
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	394 9		Y			NO RPT				-0-
GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162															
10	4619 X	3017	-0-	-1602	-0-	294 1	2537 3	Y			169	169 1			-0-
11	4470 X	1855	-0-	-2615	-0-	186 9	1458 3	Y			130	130 1			-0-
12	4619 X	2504	-0-	-2115	-0-	254 1	2140 3	Y			179	179 1			-0-
01	4619 X	3415	-0-	-1204	-0-	143 9	2925 3	Y			151	151 1			-0-
02	4172 X	3087	-0-	-1085	-0-	167 1	2756 3	Y			140	139 1			1
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	197 9		Y			NO RPT				1
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094															
10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	232 1	1987 3	Y			115	115 1			-0-
11	3000 N	4661	-0-	1661	1661	127 9	3804 3	Y			175	175 1			-0-
12	3100 N	4540	-0-	1440	3101	664 1	4025 3	Y			182	182 1			-0-
01	3100 N	4388	-0-	1288	4389	193 9	3771 3	Y			182	182 1			-0-
02	6265 X	1876	-0-	-4389	-0-	315 1	1639 3	Y			120	120 1			-0-
03	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	200 9		Y			NO RPT				-0-
GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262															
10	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	520 1	4484 3	Y			170	170 1			-0-
11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	187 9	3891 3	Y			178	178 1			-0-
12	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	679 1	4187 3	Y			179	179 1			-0-
01	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	196 9	3810 3	Y			181	181 1			-0-
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	327 1	3591 3	Y			168	167 1			1
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	197 9		Y			NO RPT				1
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	350 1	193 9	3000	3	Y	175	175	1	-0-
11	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	491 1	226 9	2812	3	Y	205	205	1	-0-
12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	233 1	233 9	2975	3	Y	212	212	1	-0-
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	309 1	233 9	2788	3	Y	212	212	1	-0-
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	163 1	290 9	2562	3	Y	264	262	1	2
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			2
GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911														
10	3689 X	2209	-0-	-1480	-0-	221 1	94 9	1894	3	Y	85	85	1	-0-
11	3570 X	1623	-0-	-1947	-0-	228 1	88 9	1307	3	Y	80	80	1	-0-
12	3689 X	1769	-0-	-1920	-0-	121 1	98 9	1550	3	Y	89	89	1	-0-
01	3689 X	1977	-0-	-1712	-0-	184 1	133 9	1660	3	Y	121	121	1	-0-
02	3332 X	1789	-0-	-1543	-0-	101 1	123 9	1565	3	Y	112	112	1	-0-
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978														
10	5983 X	2437	-0-	-3546	-0-	248 1	79 9	2110	3	Y	72	72	1	-0-
11	5790 X	2312	-0-	-3478	-0-	325 1	139 9	1848	3	Y	126	126	1	-0-
12	5983 X	2378	-0-	-3605	-0-	164 1	145 9	2069	3	Y	132	132	1	-0-
01	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	226 1	140 9	2007	3	Y	127	127	1	-0-
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	206 1	87 9	3143	3	Y	79	79	1	-0-
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827														
10	4541 X	3783	-0-	-758	-0-	360 1	336 9	3087	3	Y	305	305	1	-0-
11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	381 1	326 9	2183	3	Y	296	296	1	-0-
12	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	184 1	328 9	2349	3	Y	298	298	1	-0-
01	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	307 1	299 9	2770	3	Y	272	272	1	-0-
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	168 1	278 9	2610	3	Y	253	252	1	1
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3627 X	2727	-0-	-900	-0-	268	1	2297	3	Y	147	147	1	-0-	
11	3510 X	2143	-0-	-1367	-0-	162	9	1686	3	Y	148	148	1	-0-	
12	3627 X	2120	-0-	-1507	-0-	294	1	1814	3	Y	149	149	1	-0-	
01	3627 X	2291	-0-	-1336	-0-	163	9	1883	3	Y	181	181	1	-0-	
02	3276 X	2074	-0-	-1202	-0-	142	1	1775	3	Y	168	167	1	1	
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	164	9			Y	NO RPT			1	
						209	1								
						199	9								
						114	1								
						185	9								
GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141															
10	2976 X	2696	-0-	-280	-0-	272	1	2329	3	Y	86	86	1	-0-	
11	2880 X	1981	-0-	-899	-0-	95	9	1610	3	Y	82	82	1	-0-	
12	2976 X	2130	-0-	-846	-0-	281	1	1884	3	Y	90	90	1	-0-	
01	2976 X	2011	-0-	-965	-0-	90	9	1751	3	Y	60	60	1	-0-	
02	2688 X	1818	-0-	-870	-0-	147	1	1650	3	Y	56	55	1	1	
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	99	9			Y	NO RPT			1	
						194	1								
						66	9								
						106	1								
						62	9								
GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341															
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	353	1	3004	3	Y	48	48	1	-0-	
11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	53	9	2635	3	Y	94	94	1	-0-	
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	463	1	2952	3	Y	99	99	1	-0-	
01	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	103	9	2887	3	Y	96	96	1	-0-	
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	235	1	3147	3	Y	79	79	1	-0-	
03	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-	109	9			Y	NO RPT			-0-	
						326	1								
						106	9								
						207	1								
						87	9								
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246															
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	461	1	3924	3	Y	120	120	1	-0-	
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	132	9	2660	3	Y	157	157	1	-0-	
12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	468	1	2979	3	Y	165	165	1	-0-	
01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	173	9	2914	3	Y	160	160	1	-0-	
02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	237	1	2754	3	Y	132	132	1	-0-	
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	182	9			Y	NO RPT			-0-	
						329	1								
						176	9								
						181	1								
						145	9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	299	1	2568	3	Y	244	244	1	-0-	
						268	9								
11	3030 X	2394	-0-	-636	-0-	317	1	1816	3	Y	237	237	1	-0-	
						261	9								
12	3131 X	2369	-0-	-762	-0-	153	1	1953	3	Y	239	239	1	-0-	
						263	9								
01	3131 X	2547	-0-	-584	-0-	221	1	1994	3	Y	302	302	1	-0-	
						332	9								
02	2828 X	2309	-0-	-519	-0-	121	1	1879	3	Y	281	279	1	2	
						309	9								
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			2	

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099															
10	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	350	1	2977	3	Y	48	48	1	-0-	
						53	9								
11	3210 X	2994	-0-	-216	-0-	437	1	2488	3	Y	63	63	1	-0-	
						69	9								
12	3317 X	3080	-0-	-237	-0-	221	1	2786	3	Y	66	66	1	-0-	
						73	9								
01	3162 X	3103	-0-	-59	-0-	307	1	2726	3	Y	64	64	1	-0-	
						70	9								
02	2996 X	2574	-0-	-422	-0-	153	1	2334	3	Y	79	79	1	-0-	
						87	9								
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217															
10	2139 N	1267	-0-	-872	-0-	126	1	1078	3	Y	57	57	1	-0-	
						63	9								
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	185	1	1061	3	Y	58	58	1	-0-	
						64	9								
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	88	1	1122	3	Y	61	61	1	-0-	
						67	9								
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	116	1	1051	3	Y	61	61	1	-0-	
						67	9								
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	110	1	1722	3	Y	48	48	1	-0-	
						53	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377															
10	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	553	1	4741	3	Y	144	144	1	-0-	
						158	9								
11	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	745	1	4265	3	Y	117	117	1	-0-	
						129	9								
12	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	354	1	4513	3	Y	121	121	1	-0-	
						133	9								
01	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	466	1	4213	3	Y	121	121	1	-0-	
						133	9								
02	4144 X	3851	-0-	-293	-0-	223	1	3496	3	Y	120	119	1	1	
						132	9								
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			1	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-		581 1	4980 3	Y	172	172 1	-0-					-0-
11	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-		189 9	5810 3	Y	175	175 1	-0-					-0-
12	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-		1015 1	6149 3	Y	182	182 1	-0-					-0-
01	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-		193 9	5738 3	Y	181	181 1	-0-					-0-
02	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-		482 1	5112 3	Y	119	118 1	1					1
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-		200 9		Y	NO RPT		1					1
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377																	
10	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-		664 1	5695 3	Y	250	250 1	-0-					-0-
11	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-		275 9	5560 3	Y	197	197 1	-0-					-0-
12	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-		971 1	7002 3	Y	242	242 1	-0-					-0-
01	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-		217 9	6536 3	Y	242	242 1	-0-					-0-
02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-		549 1	3721 3	Y	143	143 1	-0-					-0-
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-		266 9		Y	NO RPT		-0-					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637																	
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-		229 1	1963 3	Y	55	55 1	-0-					-0-
11	2130 N	2106	-0-	-24	-0-		61 9	1752 3	Y	44	44 1	-0-					-0-
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-		306 1	1854 3	Y	45	45 1	-0-					-0-
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-		48 9	1737 3	Y	45	45 1	-0-					-0-
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		145 1	1906 3	Y	48	47 1	1					1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		50 9		Y	NO RPT		1					1
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297																	
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-		192 1	3016 3	Y	201	201 1	-0-					-0-
11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-		122 1	3366 3	Y	234	234 1	-0-					-0-
12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-		53 9	3562 3	Y	242	242 1	-0-					-0-
01	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-		266 9	3337 3	Y	242	242 1	-0-					-0-
02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-		369 1	2562 3	Y	192	191 1	1					1
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-		266 9		Y	NO RPT		1					1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1922 N	1299	-0-	-623	-0-	126 1	1078 3	Y	86	86	1			-0-
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	95 9	1522 3	Y	146	146	1			-0-
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	266 1	1610 3	Y	151	151	1			-0-
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	161 9	1509 3	Y	152	152	1			-0-
02	1736 N	1536	-0-	-200	-0-	126 1	1270 3	Y	168	167	1			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	166 9		Y	NO RPT					1
						167 1								
						167 9								
						81 1								
						185 9								
GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042														
10	4557 X	3701	-0-	-856	-0-	360 1	3088 3	Y	230	230	1			-0-
11	4410 X	3533	-0-	-877	-0-	253 9	2789 3	Y	234	234	1			-0-
12	4557 X	3449	-0-	-1108	-0-	487 1	2952 3	Y	242	242	1			-0-
01	3782 X	3337	-0-	-445	-0-	257 9	2765 3	Y	242	242	1			-0-
02	3388 X	2761	-0-	-627	-0-	231 1	2397 3	Y	192	191	1			1
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	266 9		Y	NO RPT					1
						306 1								
						266 9								
						153 1								
						211 9								
GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015														
10	2015 N	1614	-0-	-401	-0-	162 1	1389 3	Y	57	57	1			-0-
11	1590 N	1278	-0-	-312	-0-	63 9	1061 3	Y	29	29	1			-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	185 1	1122 3	Y	30	30	1			-0-
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	32 9	1051 3	Y	30	30	1			-0-
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	88 1	1291 3	Y	72	71	1			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33 9		Y	NO RPT					1
						116 1								
						33 9								
						82 1								
						79 9								
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171														
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	191 1	1640 3	Y	61	61	1			-0-
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	67 9	1621 3	Y	59	59	1			-0-
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	283 1	1745 3	Y	60	60	1			-0-
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	65 9	997 3	Y	60	60	1			-0-
02	1064 N	1061	-0-	-3	-0-	136 1	939 3	Y	56	55	1			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66 9		Y	NO RPT					1
						111 1								
						66 9								
						60 1								
						62 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1860 X	1144	-0-	-716	-0-	109 1	94 9	941 3	Y	85	85	1		-0-
11	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	302 1	98 9	1729 3	Y	89	89	1		-0-
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	145 1	131 9	1860 3	Y	119	119	1		-0-
01	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	229 1	365 9	2061 3	Y	332	332	1		-0-
02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	125 1	340 9	1941 3	Y	309	308	1		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946														
10	3937 X	1798	-0-	-2139	-0-	178 1	91 9	1529 3	Y	83	83	1		-0-
11	3810 X	3243	-0-	-567	-0-	463 1	129 9	2651 3	Y	117	117	1		-0-
12	3937 X	3159	-0-	-778	-0-	220 1	133 9	2806 3	Y	121	121	1		-0-
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	291 1	133 9	2628 3	Y	121	121	1		-0-
02	3024 X	1596	-0-	-1428	-0-	94 1	26 9	1476 3	Y	24	24	1		-0-
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				Y	NO RPT				-0-
GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003														
10	17174 X	16442	-0-	-732	-0-	1617 1	870 9	13955 3	Y	791	791	1		-0-
11	17548 X	17548	-0-	-0-	-0-	2475 1	881 9	14192 3	Y	801	801	1		-0-
12	17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	1235 1	394 9	15812 3	Y	358	358	1		-0-
01	17174 X	16642	-0-	-532	-0-	1573 1	888 9	14181 3	Y	807	807	1		-0-
02	15512 X	15207	-0-	-305	-0-	869 1	834 9	13504 3	Y	758	755	1		3
03	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-				Y	NO RPT				3
GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013														
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	313 1	221 9	2681 3	Y	201	201	1		-0-
11	2910 X	2734	-0-	-176	-0-	383 1	161 9	2190 3	Y	146	146	1		-0-
12	3007 X	2666	-0-	-341	-0-	182 1	166 9	2318 3	Y	151	151	1		-0-
01	3007 X	2579	-0-	-428	-0-	240 1	167 9	2172 3	Y	152	152	1		-0-
02	2716 X	2386	-0-	-330	-0-	140 1	53 9	2193 3	Y	48	47	1		1
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				Y	NO RPT				1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2232 N	1666	-0-	-566	-0-	165	1	1413	3	Y	80	80	1	-0-
						88	9							
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	242	1	1384	3	Y	58	58	1	-0-
						64	9							
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	115	1	1464	3	Y	61	61	1	-0-
						67	9							
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	152	1	1371	3	Y	61	61	1	-0-
						67	9							
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	132	1	2070	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216														
10	8804 X	5944	-0-	-2860	-0-	602	1	5197	3	Y	132	132	1	-0-
						145	9							
11	8520 X	3569	-0-	-4951	-0-	513	1	2940	3	Y	105	105	1	-0-
						116	9							
12	8804 X	4943	-0-	-3861	-0-	349	1	4463	3	Y	119	119	1	-0-
						131	9							
01	8804 X	5755	-0-	-3049	-0-	564	1	5084	3	Y	97	97	1	-0-
						107	9							
02	7952 X	6052	-0-	-1900	-0-	359	1	5577	3	Y	105	105	1	-0-
						116	9							
03	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544														
10	2387 X	1417	-0-	-970	-0-	134	1	1159	3	Y	113	113	1	-0-
						124	9							
11	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	362	1	2075	3	Y	119	119	1	-0-
						131	9							
12	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	174	1	2233	3	Y	119	119	1	-0-
						131	9							
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	221	1	1994	3	Y	302	302	1	-0-
						332	9							
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	121	1	1879	3	Y	281	279	1	2
						309	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448														
10	3286 X	2355	-0-	-931	-0-	216	1	1860	3	Y	254	254	1	-0-
						279	9							
11	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	603	1	3458	3	Y	267	267	1	-0-
						294	9							
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	291	1	3721	3	Y	239	239	1	-0-
						263	9							
01	3286 X	2431	-0-	-855	-0-	216	1	1949	3	Y	242	242	1	-0-
						266	9							
02	2968 X	2203	-0-	-765	-0-	118	1	1837	3	Y	225	224	1	1
						248	9							
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																				
GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-			398	1	3434	3	Y	311	311	1				-0-	
								342	9											
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-			482	1	2767	3	Y	326	326	1				-0-	
								359	9											
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-			233	1	2977	3	Y	358	358	1				-0-	
								394	9											
01	3596 X	3459	-0-	-137	-0-			302	1	2725	3	Y	393	393	1				-0-	
								432	9											
02	3248 X	3135	-0-	-113	-0-			165	1	2568	3	Y	365	363	1				2	
								402	9											
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-							Y	NO RPT						2	
GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482																				
10	4929 X	1467	-0-	-3462	-0-			139	1	1204	3	Y	113	113	1				-0-	
								124	9											
11	4770 X	2466	-0-	-2304	-0-			347	1	1989	3	Y	118	118	1				-0-	
								130	9											
12	2790 X	2438	-0-	-352	-0-			167	1	2140	3	Y	119	119	1				-0-	
								131	9											
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-			280	1	2526	3	Y	121	121	1				-0-	
								133	9											
02	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-			153	1	2380	3	Y	112	112	1				-0-	
								123	9											
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-							Y	NO RPT						-0-	
GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371																				
10	3193 X	1955	-0-	-1238	-0-			190	1	1641	3	Y	113	113	1				-0-	
								124	9											
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-			452	1	2594	3	Y	119	119	1				-0-	
								131	9											
12	3193 X	3140	-0-	-53	-0-			218	1	2791	3	Y	119	119	1				-0-	
								131	9											
01	3193 X	3112	-0-	-81	-0-			288	1	2592	3	Y	211	211	1				-0-	
								232	9											
02	2884 X	2815	-0-	-69	-0-			157	1	2442	3	Y	196	196	1				-0-	
								216	9											
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-							Y	NO RPT						-0-	
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181																				
10	2635 X	1637	-0-	-998	-0-			157	1	1356	3	Y	113	113	1				-0-	
								124	9											
11	2550 X	1653	-0-	-897	-0-			226	1	1297	3	Y	118	118	1				-0-	
								130	9											
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-			109	1	1395	3	Y	119	119	1				-0-	
								131	9											
01	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-			253	1	2282	3	Y	181	181	1				-0-	
								199	9											
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-			138	1	2150	3	Y	168	167	1				1	
								185	9											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4123 X	2760	-0-	-1363	-0-	266 1	2279 3	Y	195	195	1			-0-
11	3990 X	2365	-0-	-1625	-0-	215 9	1821 3	Y	205	205	1			-0-
12	4123 X	2312	-0-	-1811	-0-	318 1	1928 3	Y	212	212	1			-0-
01	2914 X	2238	-0-	-676	-0-	226 9	1805 3	Y	212	212	1			-0-
02	2604 X	2462	-0-	-142	-0-	151 1	1967 3	Y	335	334	1			1
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	233 9		Y	NO RPT					1
						369 9								
GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923														
10	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	313 1	2687 3	Y	111	111	1			-0-
11	2730 X	2642	-0-	-88	-0-	122 9	2167 3	Y	88	88	1			-0-
12	2821 X	2574	-0-	-247	-0-	378 1	2294 3	Y	91	91	1			-0-
01	2821 X	2486	-0-	-335	-0-	97 9	2148 3	Y	91	91	1			-0-
02	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	180 1	2356 3	Y	96	96	1			-0-
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	100 9		Y	NO RPT					-0-
						238 1								
						100 9								
						150 1								
						106 9								
GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058														
10	1984 X	1934	-0-	-50	-0-	196 1	1679 3	Y	54	54	1			-0-
11	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	59 9	1844 3	Y	58	58	1			-0-
12	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	322 1	1952 3	Y	61	61	1			-0-
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	64 9	1828 3	Y	61	61	1			-0-
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	153 1	2193 3	Y	72	71	1			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67 9		Y	NO RPT					1
						202 1								
						67 9								
						140 1								
						79 9								
GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024														
10	2418 N	1721	-0-	-697	-0-	172 1	1487 3	Y	56	56	1			-0-
11	2370 N	2299	-0-	-71	-0-	62 9	1902 3	Y	59	59	1			-0-
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	332 1	2047 3	Y	119	119	1			-0-
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	65 9	1308 3	Y	151	151	1			-0-
02	2156 N	1465	-0-	-691	-0-	160 1	1232 3	Y	140	139	1			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	131 9		Y	NO RPT					1
						145 1								
						166 9								
						79 1								
						154 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2325 N	1338	-0-	-987	-0-	129 94	1 9	1115	3	Y	85	85	1			-0-
11	2220 N	2129	-0-	-91	-0-	302 98	1 9	1729	3	Y	89	89	1			-0-
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	145 131	1 9	1860	3	Y	119	119	1			-0-
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	182 133	1 9	1639	3	Y	121	121	1			-0-
02	1988 N	1766	-0-	-222	-0-	99 123	1 9	1544	3	Y	112	112	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343																
10	3069 X	1895	-0-	-1174	-0-	177 187	1 9	1531	3	Y	170	170	1			-0-
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	648 196	1 9	3717	3	Y	178	178	1			-0-
12	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	313 197	1 9	4000	3	Y	179	179	1			-0-
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	295 166	1 9	2658	3	Y	151	151	1			-0-
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	161 154	1 9	2505	3	Y	140	139	1			1
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154																
10	2697 N	1889	-0-	-808	-0-	187 98	1 9	1604	3	Y	89	89	1			-0-
11	1860 N	1397	-0-	-463	-0-	193 97	1 9	1107	3	Y	88	88	1			-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	92 100	1 9	1171	3	Y	91	91	1			-0-
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	121 100	1 9	1097	3	Y	91	91	1			-0-
02	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	149 264	1 9	2336	3	Y	240	239	1			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162																
10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	352 158	1 9	3016	3	Y	144	144	1			-0-
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	503 161	1 9	2881	3	Y	146	146	1			-0-
12	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	239 166	1 9	3050	3	Y	151	151	1			-0-
01	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	316 167	1 9	2857	3	Y	152	152	1			-0-
02	2576 X	1925	-0-	-651	-0-	98 290	1 9	1537	3	Y	264	262	1			2
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	*	EOM	
0								AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE	
10	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-			287	1	2467	3	Y	230	230	1	-0-
								253	9							
11	3000 N	3610	-0-	610	610			503	1	2881	3	Y	205	205	1	-0-
								226	9							
12	3100 N	3522	-0-	422	1032			239	1	3050	3	Y	212	212	1	-0-
								233	9							
01	3100 N	3406	-0-	306	1338			316	1	2857	3	Y	212	212	1	-0-
								233	9							
02	3468 X	2130	-0-	-1338	-0-			115	1	1804	3	Y	192	191	1	1
								211	9							
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-						Y	NO RPT				1

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946																
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-			241	1	2071	3	Y	30	30	1	-0-
								33	9							
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-			264	1	1513	3	Y	30	30	1	-0-
								33	9							
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-			127	1	1628	3	Y	30	30	1	-0-
								33	9							
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-			123	1	1108	3	Y	30	30	1	-0-
								33	9							
02	1344 N	1142	-0-	-202	-0-			67	1	1044	3	Y	28	28	1	-0-
								31	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105																
10	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-			205	1	1772	3	Y	141	141	1	-0-
								155	9							
11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-			166	1	951	3	Y	148	148	1	-0-
								163	9							
12	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-			80	1	1023	3	Y	239	239	1	-0-
								263	9							
01	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-			219	1	1972	3	Y	151	151	1	-0-
								166	9							
02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-			120	1	1858	3	Y	140	139	1	1
								154	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842																
10	4061 X	3239	-0-	-822	-0-			321	1	2751	3	Y	152	152	1	-0-
								167	9							
11	3930 X	2447	-0-	-1483	-0-			339	1	1945	3	Y	148	148	1	-0-
								163	9							
12	3255 X	2422	-0-	-833	-0-			164	1	2094	3	Y	149	149	1	-0-
								164	9							
01	3193 X	2012	-0-	-1181	-0-			184	1	1662	3	Y	151	151	1	-0-
								166	9							
02	2912 X	1820	-0-	-1092	-0-			101	1	1565	3	Y	140	139	1	1
								154	9							
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-						Y	NO RPT				1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3689 X	3616	-0-	-73	-0-	364 1	134 9	3118	3	Y	122	122	1	-0-
11	3570 X	2720	-0-	-850	-0-	385 1	131 9	2204	3	Y	119	119	1	-0-
12	3689 X	2688	-0-	-1001	-0-	185 1	131 9	2372	3	Y	119	119	1	-0-
01	3689 X	2512	-0-	-1177	-0-	241 1	100 9	2171	3	Y	91	91	1	-0-
02	3332 X	2269	-0-	-1063	-0-	132 1	92 9	2045	3	Y	84	84	1	-0-
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317														
10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	264 1	155 9	2275	3	Y	141	141	1	-0-
11	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	196 1	163 9	1124	3	Y	148	148	1	-0-
12	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	94 1	131 9	1210	3	Y	119	119	1	-0-
01	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	268 1	166 9	2415	3	Y	151	151	1	-0-
02	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	147 1	154 9	2275	3	Y	140	139	1	1
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197														
10	10633 X	1925	-0-	-8708	-0-	190 1	94 9	1641	3	Y	85	85	1	-0-
11	10290 X	1925	-0-	-8365	-0-	271 1	98 9	1556	3	Y	89	89	1	-0-
12	3906 X	1937	-0-	-1969	-0-	131 1	131 9	1675	3	Y	119	119	1	-0-
01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	391 1	94 9	3521	3	Y	85	85	1	-0-
02	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	228 1	92 9	3549	3	Y	84	84	1	-0-
03	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781														
10	4712 X	4331	-0-	-381	-0-	421 1	279 9	3631	3	Y	254	254	1	-0-
11	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	709 1	294 9	4064	3	Y	267	267	1	-0-
12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	342 1	263 9	4373	3	Y	239	239	1	-0-
01	4712 X	4607	-0-	-105	-0-	430 1	299 9	3878	3	Y	272	272	1	-0-
02	4256 X	4166	-0-	-90	-0-	235 1	278 9	3653	3	Y	253	252	1	1
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT			1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	897 1	7737 3	Y			166	166 1			-0-
11	7920 X	6593	-0-	-1327	-0-	183 9	5447 3	Y			178	178 1			-0-
12	8184 X	6582	-0-	-1602	-0-	950 1	5861 3	Y			239	239 1			-0-
01	8184 X	8121	-0-	-63	-0-	196 9	7131 3	Y			181	181 1			-0-
02	7392 X	7337	-0-	-55	-0-	458 1	6719 3	Y			168	167 1			1
03	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-	263 9				Y	NO RPT				1
GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046															
10	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	573 1	4947 3	Y			350	350 1			-0-
11	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	385 9	5015 3	Y			385	385 1			-0-
12	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	875 1	5396 3	Y			358	358 1			-0-
01	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	424 9	4409 3	Y			332	332 1			-0-
02	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	422 1	4154 3	Y			309	308 1			1
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	394 9				Y	NO RPT				1
GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337															
10	7006 X	1370	-0-	-5636	-0-	119 1	1027 3	Y			204	204 1			-0-
11	6780 X	1116	-0-	-5664	-0-	224 9	794 3	Y			167	167 1			-0-
12	2170 X	1359	-0-	-811	-0-	138 1	1049 3	Y			207	207 1			-0-
01	2170 X	1601	-0-	-569	-0-	184 9	1170 3	Y			274	274 1			-0-
02	1736 X	1697	-0-	-39	-0-	82 1	1287 3	Y			297	296 1			1
03	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-	228 9				Y	NO RPT				1
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725															
10	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	788 1	6796 3	Y			254	254 1			-0-
11	5310 X	2297	-0-	-3013	-0-	279 9	1847 3	Y			116	116 1			-0-
12	5487 X	5158	-0-	-329	-0-	322 1	4541 3	Y			238	238 1			-0-
01	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	128 9	6003 3	Y			238	238 1			-0-
02	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	355 1	5119 3	Y			200	199 1			1
03	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-	262 9				Y	NO RPT				1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3596 X	2725	-0-	-871	-0-	264 186 9	1	2275	3	Y	169	169	1			-0-
11	3480 X	1719	-0-	-1761	-0-	226 196 9	1	1297	3	Y	178	178	1			-0-
12	3596 X	1767	-0-	-1829	-0-	109 263 9	1	1395	3	Y	239	239	1			-0-
01	3596 X	3202	-0-	-394	-0-	300 199 9	1	2703	3	Y	181	181	1			-0-
02	3192 X	2895	-0-	-297	-0-	164 185 9	1	2546	3	Y	168	167	1			1
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610																
10	8122 X	7716	-0-	-406	-0-	772 279 9	1	6665	3	Y	254	254	1			-0-
11	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	1268 284 9	1	7268	3	Y	258	258	1			-0-
12	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	632 263 9	1	8094	3	Y	239	239	1			-0-
01	8122 X	7394	-0-	-728	-0-	715 232 9	1	6447	3	Y	211	211	1			-0-
02	7336 X	6678	-0-	-658	-0-	391 216 9	1	6071	3	Y	196	196	1			-0-
03	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626																
10	6882 X	1007	-0-	-5875	-0-	102 26 9	1	879	3	Y	24	24	1			-0-
11	6660 X	1325	-0-	-5335	-0-	193 26 9	1	1106	3	Y	24	24	1			-0-
12	1736 X	1735	-0-	-1	-0-	116 131 9	1	1488	3	Y	119	119	1			-0-
01	1705 X	1217	-0-	-488	-0-	112 97 9	1	1008	3	Y	88	88	1			-0-
02	1428 X	1085	-0-	-343	-0-	60 88 9	1	937	3	Y	80	80	1			-0-
03	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068																
10	1488 N	1161	-0-	-327	-0-	114 63 9	1	984	3	Y	57	57	1			-0-
11	1440 N	1385	-0-	-55	-0-	196 65 9	1	1124	3	Y	59	59	1			-0-
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	95 131 9	1	1210	3	Y	119	119	1			-0-
01	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	226 398 9	1	2039	3	Y	362	362	1			-0-
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	124 371 9	1	1920	3	Y	337	336	1			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	627 1	5330 3	Y	241	241	1			-0-
11	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	265 9	4852 3	Y	251	251	1			-0-
12	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	853 1	5435 3	Y	264	264	1			-0-
01	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	276 9	5317 3	Y	255	255	1			-0-
02	4900 X	3670	-0-	-1230	-0-	432 1	3173 3	Y	263	261	1			2
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	290 9		Y	NO RPT					2
						600 1								
						281 9								
						208 1								
						289 9								
GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717														
10	5146 X	2827	-0-	-2319	-0-	284 1	2419 3	Y	113	113	1			-0-
11	4980 X	2973	-0-	-2007	-0-	124 9	2382 3	Y	156	156	1			-0-
12	5146 X	2772	-0-	-2374	-0-	419 1	2416 3	Y	149	149	1			-0-
01	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	172 9	2618 3	Y	160	160	1			-0-
02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	192 1	2517 3	Y	158	158	1			-0-
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	164 9		Y	NO RPT					-0-
						295 1								
						176 9								
						165 1								
						174 9								
GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184														
10	1953 N	1555	-0-	-398	-0-	162 1	1380 3	Y	12	12	1			-0-
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	13 9	1453 3	Y	16	16	1			-0-
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	255 1	1628 3	Y	17	17	1			-0-
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	18 9	1592 3	Y	16	16	1			-0-
02	1624 N	1339	-0-	-285	-0-	129 1	1232 3	Y	24	24	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 9		Y	NO RPT					-0-
						180 1								
						18 9								
						81 1								
						26 9								
GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151														
10	4526 X	4521	-0-	-5	-0-	464 1	3951 3	Y	96	96	1			-0-
11	4380 X	4257	-0-	-123	-0-	106 9	3473 3	Y	157	157	1			-0-
12	4526 X	4381	-0-	-145	-0-	611 1	3890 3	Y	165	165	1			-0-
01	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	173 9	3805 3	Y	160	160	1			-0-
02	4088 X	3468	-0-	-620	-0-	309 1	3173 3	Y	79	79	1			-0-
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	182 9		Y	NO RPT					-0-
						429 1								
						176 9								
						208 1								
						87 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	178 1	1515 3	Y	145	145 1	-0-			
11	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	160 9	2315 3	Y	126	126 1	-0-			
12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	407 1	2593 3	Y	132	132 1	-0-			
01	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	139 9	2537 3	Y	128	128 1	-0-			
02	2800 N	3106	-0-	306	306	206 1	2806 3	Y	105	105 1	-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	306	145 9		Y	NO RPT		-0-			
						286 1								
						141 9								
						184 1								
						116 9								
GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887														
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	334 1	2841 3	Y	145	145 1	-0-			
11	2490 X	2195	-0-	-295	-0-	160 9	1749 3	Y	126	126 1	-0-			
12	2573 X	2260	-0-	-313	-0-	307 1	1959 3	Y	132	132 1	-0-			
01	2573 X	2273	-0-	-300	-0-	139 9	1916 3	Y	128	128 1	-0-			
02	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	156 1	2098 3	Y	105	105 1	-0-			
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	145 9		Y	NO RPT		-0-			
						216 1								
						141 9								
						138 1								
						116 9								
GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137														
10	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	572 1	4871 3	Y	72	72 1	-0-			
11	4950 X	4425	-0-	-525	-0-	79 9	3645 3	Y	126	126 1	-0-			
12	5115 X	4552	-0-	-563	-0-	641 1	4083 3	Y	132	132 1	-0-			
01	5115 X	4585	-0-	-530	-0-	139 9	3994 3	Y	128	128 1	-0-			
02	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	324 1	4248 3	Y	105	105 1	-0-			
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-	145 9		Y	NO RPT		-0-			
						450 1								
						141 9								
						279 1								
						116 9								
GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181														
10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	433 1	3680 3	Y	217	217 1	-0-			
11	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	239 9	3202 3	Y	220	220 1	-0-			
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	563 1	3587 3	Y	231	231 1	-0-			
01	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	242 9	3509 3	Y	223	223 1	-0-			
02	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	285 1		Y	211	210 1	1			
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	254 9		Y	NO RPT		1			
						396 1								
						245 9								
						225 1								
						232 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	611	1	5195	3	Y	96	96	1			-0-
						106	9									
11	4320 X	2097	-0-	-2223	-0-	303	1	1725	3	Y	63	63	1			-0-
						69	9									
12	4464 X	2157	-0-	-2307	-0-	153	1	1931	3	Y	66	66	1			-0-
						73	9									
01	4464 X	2172	-0-	-2292	-0-	213	1	1889	3	Y	64	64	1			-0-
						70	9									
02	4032 X	2462	-0-	-1570	-0-	146	1	2229	3	Y	79	79	1			-0-
						87	9									
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372																
10	7006 X	5872	-0-	-1134	-0-	601	1	5113	3	Y	144	144	1			-0-
						158	9									
11	6780 X	4832	-0-	-1948	-0-	720	1	4095	3	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
12	7006 X	4996	-0-	-2010	-0-	366	1	4611	3	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
01	5518 X	5063	-0-	-455	-0-	511	1	4534	3	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
02	5292 X	4640	-0-	-652	-0-	282	1	4300	3	Y	53	53	1			-0-
						58	9									
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 10387 - 14138																
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	334	1	2842	3	Y	48	48	1			-0-
						53	9									
11	3000 N	3086	-0-	86	86	446	1	2537	3	Y	94	94	1			-0-
						103	9									
12	3100 N	3176	-0-	76	162	226	1	2841	3	Y	99	99	1			-0-
						109	9									
01	3100 N	3199	-0-	99	261	313	1	2780	3	Y	96	96	1			-0-
						106	9									
02	3535 X	3274	-0-	-261	-0-	195	1	2963	3	Y	105	105	1			-0-
						116	9									
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143																
10	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	426	1	3626	3	Y	169	169	1			-0-
						186	9									
11	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	658	1	3744	3	Y	157	157	1			-0-
						173	9									
12	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	333	1	4193	3	Y	165	165	1			-0-
						182	9									
01	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	463	1	4103	3	Y	160	160	1			-0-
						176	9									
02	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	274	1	4169	3	Y	158	158	1			-0-
						174	9									
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	398 1	212 9	3382 3	Y	193	193 1		-0-
11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	498 1	276 9	2832 3	Y	251	251 1		-0-
12	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	252 1	290 9	3172 3	Y	264	264 1		-0-
01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	350 1	281 9	3103 3	Y	255	255 1		-0-
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	210 1	290 9	3199 3	Y	264	262 1		2
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				Y	NO RPT			2
GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143													
10	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	677 1	79 9	5764 3	Y	72	72 1		-0-
11	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	654 1	103 9	3719 3	Y	94	94 1		-0-
12	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	331 1	109 9	4165 3	Y	99	99 1		-0-
01	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	460 1	106 9	4076 3	Y	96	96 1		-0-
02	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	258 1	87 9	3934 3	Y	79	79 1		-0-
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				Y	NO RPT			-0-
GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652													
10	3689 X	2488	-0-	-1201	-0-	245 1	160 9	2083 3	Y	145	145 1		-0-
11	3570 X	1546	-0-	-2024	-0-	221 1	69 9	1256 3	Y	63	63 1		-0-
12	3689 X	1568	-0-	-2121	-0-	110 1	72 9	1386 3	Y	65	65 1		-0-
01	2356 X	1498	-0-	-858	-0-	145 1	66 9	1287 3	Y	60	60 1		-0-
02	2240 X	1904	-0-	-336	-0-	112 1	87 9	1705 3	Y	79	79 1		-0-
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107													
10	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	429 1	79 9	3653 3	Y	72	72 1		-0-
11	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	745 1	103 9	4237 3	Y	94	94 1		-0-
12	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	377 1	109 9	4745 3	Y	99	99 1		-0-
01	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	523 1	106 9	4642 3	Y	96	96 1		-0-
02	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	224 1	174 9	3409 3	Y	158	158 1		-0-
03	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	23293 X	23293	-0-	-0-	-0-	2411 371	1 9	20511	3	Y	337	337	1			-0-
11	20280 X	18869	-0-	-1411	-0-	2791 201	1 9	15877	3	Y	183	183	1			-0-
12	20956 X	19961	-0-	-995	-0-	1453 218	1 9	18290	3	Y	198	198	1			-0-
01	20956 X	19970	-0-	-986	-0-	2002 209	1 9	17759	3	Y	190	190	1			-0-
02	18928 X	15119	-0-	-3809	-0-	920 174	1 9	14025	3	Y	158	158	1			-0-
03	20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205																
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	223 106	1 9	1894	3	Y	96	96	1			-0-
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	260 34	1 9	1478	3	Y	31	31	1			-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	131 36	1 9	1655	3	Y	33	33	1			-0-
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	183 35	1 9	1619	3	Y	32	32	1			-0-
02	1568 N	1455	-0-	-113	-0-	86 58	1 9	1311	3	Y	53	53	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306																
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	374 158	1 9	3209	3	Y	144	144	1			-0-
11	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	580 161	1 9	3320	3	Y	146	146	1			-0-
12	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	266 161	1 9	3400	3	Y	146	146	1			-0-
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	364 167	1 9	3291	3	Y	152	152	1			-0-
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	152 290	1 9	2376	3	Y	264	262	1			2
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					2
GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203																
10	4464 X	1447	-0-	-3017	-0-	149 26	1 9	1272	3	Y	24	24	1			-0-
11	4320 X	1610	-0-	-2710	-0-	238 18	1 9	1354	3	Y	16	16	1			-0-
12	4464 X	1590	-0-	-2874	-0-	116 18	1 9	1456	3	Y	16	16	1			-0-
01	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	166 18	1 9	1469	3	Y	16	16	1			-0-
02	1512 X	1404	-0-	-108	-0-	85 25	1 9	1294	3	Y	23	23	1			-0-
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	270 106	1 9	2300	3	Y	96	96	1		-0-
11	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	940 139	1 9	5346	3	Y	126	126	1		-0-
12	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	476 145	1 9	5985	3	Y	132	132	1		-0-
01	3100 N	6656	-0-	3556	3556	660 141	1 9	5855	3	Y	128	128	1		-0-
02	5402 X	1846	-0-	-3556	-0-	110 58	1 9	1678	3	Y	53	53	1		-0-
03	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT				-0-
GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147															
10	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	145 25	1 9	1231	3	Y	23	23	1		-0-
11	3000 N	5920	-0-	2920	2920	875 69	1 9	4976	3	Y	63	63	1		-0-
12	3100 N	6089	-0-	2989	5909	443 73	1 9	5573	3	Y	66	66	1		-0-
01	3100 N	6136	-0-	3036	8945	615 70	1 9	5451	3	Y	64	64	1		-0-
02	12861 X	3916	-0-	-8945	-0-	234 116	1 9	3566	3	Y	105	105	1		-0-
03	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134															
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	210 52	1 9	1790	3	Y	47	47	1		-0-
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	229 69	1 9	1305	3	Y	63	63	1		-0-
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	116 73	1 9	1462	3	Y	66	66	1		-0-
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	161 70	1 9	1431	3	Y	64	64	1		-0-
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	95 87	1 9	1442	3	Y	79	79	1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158															
10	24986 X	17724	-0-	-7262	-0-	1843 196	1 9	15685	3	Y	178	178	1		-0-
11	27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	4075 207	1 9	23179	3	Y	188	188	1		-0-
12	28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	2063 218	1 9	25960	3	Y	198	198	1		-0-
01	28294 X	28294	-0-	-0-	-0-	2846 209	1 9	25239	3	Y	190	190	1		-0-
02	22568 X	22361	-0-	-207	-0-	1365 202	1 9	20794	3	Y	184	183	1		1
03	24986 X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					Y	NO RPT				1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	146 1	1245 3	Y		24	24 1	-0-
						26 9						
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	242 1	1379 3	Y		63	63 1	-0-
						69 9						
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	123 1	1545 3	Y		66	66 1	-0-
						73 9						
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	170 1	1512 3	Y		64	64 1	-0-
						70 9						
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	90 1	1363 3	Y		158	158 1	-0-
						174 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246												
10	2480 N	2316	-0-	-164	-0-	235 1	2002 3	Y		72	72 1	-0-
						79 9						
11	2100 N	1662	-0-	-438	-0-	238 1	1355 3	Y		63	63 1	-0-
						69 9						
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	121 1	1518 3	Y		66	66 1	-0-
						73 9						
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	167 1	1485 3	Y		64	64 1	-0-
						70 9						
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	103 1	1574 3	Y		79	79 1	-0-
						87 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164												
10	11842 X	9126	-0-	-2716	-0-	923 1	7919 3	Y		258	258 1	-0-
						284 9						
11	11460 X	3948	-0-	-7512	-0-	563 1	3224 3	Y		146	146 1	-0-
						161 9						
12	11842 X	3222	-0-	-8620	-0-	224 1	2858 3	Y		127	127 1	-0-
						140 9						
01	9331 X	3706	-0-	-5625	-0-	353 1	3187 3	Y		151	151 1	-0-
						166 9						
02	8344 X	1975	-0-	-6369	-0-	113 1	1768 3	Y		85	85 1	-0-
						94 9						
03	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			Y		NO RPT		-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	BALANCE												
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	179	1	1532	3	Y	29	29	1	-0-		
11	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	32	9	201	1	1153	3	Y	29	29	1	-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	32	9	96	1	1220	3	Y	30	30	1	-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	33	9	126	1	1142	3	Y	30	30	1	-0-
02	1288 N	1138	-0-	-150	-0-	33	9	67	1	1045	3	Y	24	24	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	9				Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170																
10	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	212	1	1820	3	Y	57	57	1	-0-		
11	2070 N	1251	-0-	-819	-0-	63	9	181	1	1038	3	Y	29	29	1	-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	32	9	86	1	1098	3	Y	30	30	1	-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	33	9	114	1	1028	3	Y	30	30	1	-0-
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	33	9	98	1	1537	3	Y	96	96	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	106	9				Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222																
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	142	1	1221	3	Y	29	29	1	-0-		
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	32	9	181	1	1037	3	Y	29	29	1	-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	32	9	86	1	1098	3	Y	30	30	1	-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	33	9	114	1	1028	3	Y	30	30	1	-0-
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	33	9	95	1	1496	3	Y	72	71	1	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	79	9				Y	NO RPT				1
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172																
10	8680 X	7028	-0-	-1652	-0-	717	1	6153	3	Y	144	144	1	-0-		
11	8400 X	2820	-0-	-5580	-0-	158	9	391	1	2236	3	Y	175	175	1	-0-
12	8680 X	2751	-0-	-5929	-0-	193	9	185	1	2366	3	Y	182	182	1	-0-
01	6696 X	2659	-0-	-4037	-0-	200	9	245	1	2214	3	Y	182	182	1	-0-
02	6356 X	4318	-0-	-2038	-0-	200	9	242	1	3787	3	Y	263	262	1	1
03	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-	289	9				Y	NO RPT				1
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2356 N	1485	-0-	-871	-0-		145 95	1 9	1245	3	Y	86	86	1			-0-
11	1470 N	1451	-0-	-19	-0-		201 97	1 9	1153	3	Y	88	88	1			-0-
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		95 100	1 9	1220	3	Y	91	91	1			-0-
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		126 100	1 9	1142	3	Y	91	91	1			-0-
02	2800 N	3319	-0-	519	519		190 158	1 9	2971	3	Y	144	144	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	519						Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149																	
10	2511 N	1964	-0-	-547	-0-		179 253	1 9	1532	3	Y	230	230	1			-0-
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-		322 226	1 9	1844	3	Y	205	205	1			-0-
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-		153 233	1 9	1952	3	Y	212	212	1			-0-
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		202 233	1 9	1829	3	Y	212	212	1			-0-
02	2240 N	1820	-0-	-420	-0-		98 185	1 9	1537	3	Y	168	167	1			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184																	
10	1891 X	1556	-0-	-335	-0-		159 32	1 9	1365	3	Y	29	29	1			-0-
11	1830 X	1359	-0-	-471	-0-		197 32	1 9	1130	3	Y	29	29	1			-0-
12	1891 X	1323	-0-	-568	-0-		94 33	1 9	1196	3	Y	30	30	1			-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		124 33	1 9	1120	3	Y	30	30	1			-0-
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-		140 79	1 9	2193	3	Y	72	71	1			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
										M	PROD			
10	3069 X	2079	-0-	-990	-0-	204	1	1748	3	Y	115	115	1	-0-
						127	9							
11	2970 X	1251	-0-	-1719	-0-	181	1	1038	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
12	3069 X	1217	-0-	-1852	-0-	86	1	1098	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
01	2139 X	1175	-0-	-964	-0-	114	1	1028	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
02	1904 X	1633	-0-	-271	-0-	92	1	1435	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990														
10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	293	1	2514	3	Y	144	144	1	-0-
						158	9							
11	3000 N	3288	-0-	288	288	463	1	2651	3	Y	158	158	1	-0-
						174	9							
12	3100 N	3205	-0-	105	393	220	1	2806	3	Y	163	163	1	-0-
						179	9							
01	3100 N	3099	-0-	-1	392	291	1	2628	3	Y	164	164	1	-0-
						180	9							
02	2818 X	2426	-0-	-392	-0-	136	1	2132	3	Y	144	144	1	-0-
						158	9							
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046														
10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	251	1	2155	3	Y	57	57	1	-0-
						63	9							
11	1770 N	1304	-0-	-466	-0-	189	1	1083	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	90	1	1146	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	119	1	1074	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	105	1	1639	3	Y	72	71	1	1
						79	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254														
10	2015 N	1320	-0-	-695	-0-	131	1	1126	3	Y	57	57	1	-0-
						63	9							
11	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	181	1	1038	3	Y	59	59	1	-0-
						65	9							
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	86	1	1098	3	Y	61	61	1	-0-
						67	9							
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	114	1	1028	3	Y	61	61	1	-0-
						67	9							
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	102	1	1598	3	Y	48	48	1	-0-
						53	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	140 1	1203 3	Y	30	30 1	-0-					
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	33 9	207 1	1189 3	Y	30	30 1	-0-				
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	33 9	100 1	1279 3	Y	30	30 1	-0-				
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	33 9	142 1	1286 3	Y	30	30 1	-0-				
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	33 9	78 1	1211 3	Y	28	28 1	-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31 9		Y	NO RPT		-0-					
GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009																
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	222 1	1903 3	Y	46	46 1	-0-					
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	51 9	328 1	1881 3	Y	44	44 1	-0-				
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	48 9	158 1	2024 3	Y	45	45 1	-0-				
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	50 9	202 1	1817 3	Y	30	30 1	-0-				
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	33 9	110 1	1712 3	Y	28	28 1	-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31 9		Y	NO RPT		-0-					
GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068																
10	1333 N	1150	-0-	-183	-0-	115 1	984 3	Y	46	46 1	-0-					
11	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	51 9	170 1	973 3	Y	44	44 1	-0-				
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	48 9	82 1	1046 3	Y	45	45 1	-0-				
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	50 9	118 1	1064 3	Y	30	30 1	-0-				
02	1120 N	1097	-0-	-23	-0-	33 9	64 1	1002 3	Y	28	28 1	-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31 9		Y	NO RPT		-0-					
GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006																
10	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	478 1	4096 3	Y	457	457 1	-0-					
11	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	503 9	505 1	2897 3	Y	444	444 1	-0-				
12	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	488 9	243 1	3117 3	Y	448	448 1	-0-				
01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	493 9	319 1	2880 3	Y	393	393 1	-0-				
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	432 9	175 1	2713 3	Y	365	364 1	1				
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	402 9		Y	NO RPT		1					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-		531	1	4555	3	Y	396	396	1			-0-
11	4890 X	4206	-0-	-684	-0-		436	9	3220	3	Y	385	385	1			-0-
12	5053 X	4164	-0-	-889	-0-		562	1	3466	3	Y	388	388	1			-0-
01	5053 X	3728	-0-	-1325	-0-		424	9	3057	3	Y	302	302	1			-0-
02	4564 X	3375	-0-	-1189	-0-		271	1	2881	3	Y	281	279	1			2
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-		427	9	Y		NO RPT						2
							339	1									
							332	9									
							185	1									
							309	9									
GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103																	
10	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-		724	1	6205	3	Y	366	366	1			-0-
11	6420 X	5545	-0-	-875	-0-		403	9	4388	3	Y	356	356	1			-0-
12	6634 X	5485	-0-	-1149	-0-		765	1	4722	3	Y	358	358	1			-0-
01	6634 X	4787	-0-	-1847	-0-		392	9	4010	3	Y	302	302	1			-0-
02	5992 X	4330	-0-	-1662	-0-		369	1	3778	3	Y	281	279	1			2
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-		394	9	Y		NO RPT						2
							445	1									
							332	9									
							243	1									
							309	9									
GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164																	
10	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-		1422	1	12197	3	Y	335	335	1			-0-
11	10487 X	10487	-0-	-0-	-0-		369	9	8624	3	Y	326	326	1			-0-
12	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-		1504	1	9280	3	Y	328	328	1			-0-
01	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-		359	9	8641	3	Y	362	362	1			-0-
02	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-		725	1	8138	3	Y	337	336	1			1
03	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-		361	9	Y		NO RPT						1
							959	1									
							398	9									
							524	1									
							371	9									
GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125																	
10	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-		599	1	5135	3	Y	244	244	1			-0-
11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-		268	9	3631	3	Y	237	237	1			-0-
12	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-		633	1	3908	3	Y	239	239	1			-0-
01	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-		261	9	4451	3	Y	241	241	1			-0-
02	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-		305	1	4194	3	Y	224	223	1			1
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-		263	9	Y		NO RPT						1
							494	1									
							265	9									
							270	1									
							246	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	827	1	7092	3	Y	427	427	1	-0-	
11	6990 X	6347	-0-	-643	-0-	470	9	5015	3	Y	415	415	1	-0-	
12	7223 X	6278	-0-	-945	-0-	875	1	5396	3	Y	418	418	1	-0-	
01	7223 X	6004	-0-	-1219	-0-	457	9	4986	3	Y	423	423	1	-0-	
02	6524 X	5431	-0-	-1093	-0-	422	1	4697	3	Y	393	391	1	2	
03	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-	460	9			Y	NO RPT			2	
						553	1								
						465	9								
						302	1								
						432	9								
GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871															
10	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	224	1	1926	3	Y	213	213	1	-0-	
11	1920 X	1828	-0-	-92	-0-	234	9	1362	3	Y	207	207	1	-0-	
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	238	1	1465	3	Y	209	209	1	-0-	
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	228	9	1174	3	Y	362	362	1	-0-	
02	1708 N	1548	-0-	-160	-0-	114	1	1106	3	Y	337	336	1	1	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	230	9			Y	NO RPT			1	
						130	1								
						398	9								
						71	1								
						371	9								
GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850															
10	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	503	1	4310	3	Y	244	244	1	-0-	
11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	268	9	3048	3	Y	237	237	1	-0-	
12	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	532	1	3279	3	Y	239	239	1	-0-	
01	2852 X	1652	-0-	-1200	-0-	261	9	1308	3	Y	181	181	1	-0-	
02	2576 X	1496	-0-	-1080	-0-	256	1	1232	3	Y	168	167	1	1	
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	263	9			Y	NO RPT			1	
						145	1								
						199	9								
						79	1								
						185	9								
GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996															
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	143	1	1225	3	Y	30	30	1	-0-	
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	33	9	1210	3	Y	30	30	1	-0-	
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	211	1	1303	3	Y	30	30	1	-0-	
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	33	9	1285	3	Y	30	30	1	-0-	
02	1344 N	1320	-0-	-24	-0-	102	1	1211	3	Y	28	28	1	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33	9			Y	NO RPT			-0-	
						142	1								
						33	9								
						78	1								
						31	9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	474 1	4066 3	Y			427	427 1		-0-
						470 9								
11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	501 1	2875 3	Y			415	415 1		-0-
						457 9								
12	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	242 1	3093 3	Y			418	418 1		-0-
						460 9								
01	3286 X	3195	-0-	-91	-0-	283 1	2547 3	Y			332	332 1		-0-
						365 9								
02	2968 X	2895	-0-	-73	-0-	155 1	2400 3	Y			309	308 1		1
						340 9								
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y			NO RPT			1
GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015														
10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	460 1	3944 3	Y			335	335 1		-0-
						369 9								
11	4320 X	3634	-0-	-686	-0-	486 1	2789 3	Y			326	326 1		-0-
						359 9								
12	4464 X	3596	-0-	-868	-0-	234 1	3001 3	Y			328	328 1		-0-
						361 9								
01	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	492 1	4431 3	Y			332	332 1		-0-
						365 9								
02	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	269 1	4174 3	Y			309	308 1		1
						340 9								
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y			NO RPT			1
GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086														
10	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	292 1	2507 3	Y			122	122 1		-0-
						134 9								
11	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	309 1	1773 3	Y			119	119 1		-0-
						131 9								
12	2263 X	2187	-0-	-76	-0-	149 1	1907 3	Y			119	119 1		-0-
						131 9								
01	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	243 1	2194 3	Y			362	362 1		-0-
						398 9								
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	133 1	2066 3	Y			337	336 1		1
						371 9								
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y			NO RPT			1
GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266														
10	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	666 1	5716 3	Y			457	457 1		-0-
						503 9								
11	6600 X	5235	-0-	-1365	-0-	705 1	4042 3	Y			444	444 1		-0-
						488 9								
12	6665 X	5183	-0-	-1482	-0-	340 1	4350 3	Y			448	448 1		-0-
						493 9								
01	6541 X	4428	-0-	-2113	-0-	396 1	3567 3	Y			423	423 1		-0-
						465 9								
02	6160 X	4009	-0-	-2151	-0-	216 1	3361 3	Y			393	391 1		2
						432 9								
03	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			Y			NO RPT			2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	809	1	6939	3	Y	427	427	1	-0-	
						470	9								
11	7230 X	6220	-0-	-1010	-0-	856	1	4907	3	Y	415	415	1	-0-	
						457	9								
12	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	412	1	5280	3	Y	418	418	1	-0-	
						460	9								
01	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	497	1	4475	3	Y	393	393	1	-0-	
						432	9								
02	6748 X	4890	-0-	-1858	-0-	271	1	4217	3	Y	365	363	1	2	
						402	9								
03	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT			2	
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042															
10	6448 X	5728	-0-	-720	-0-	560	1	4799	3	Y	335	335	1	-0-	
						369	9								
11	6240 X	4345	-0-	-1895	-0-	592	1	3394	3	Y	326	326	1	-0-	
						359	9								
12	6448 X	4297	-0-	-2151	-0-	285	1	3651	3	Y	328	328	1	-0-	
						361	9								
01	6448 X	5207	-0-	-1241	-0-	477	1	4298	3	Y	393	393	1	-0-	
						432	9								
02	5824 X	4712	-0-	-1112	-0-	261	1	4049	3	Y	365	363	1	2	
						402	9								
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT			2	
GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838															
10	3100 N	6380	-0-	3280	3280	652	1	5594	3	Y	122	122	1	-0-	
						134	9								
11	3000 N	4777	-0-	1777	5057	690	1	3956	3	Y	119	119	1	-0-	
						131	9								
12	3100 N	4721	-0-	1621	6678	333	1	4257	3	Y	119	119	1	-0-	
						131	9								
01	3100 N	4810	-0-	1710	8388	467	1	4210	3	Y	121	121	1	-0-	
						133	9								
02	12732 X	4344	-0-	-8388	-0-	255	1	3966	3	Y	112	112	1	-0-	
						123	9								
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072															
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	311	1	2668	3	Y	61	61	1	-0-	
						67	9								
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	429	1	2460	3	Y	55	55	1	-0-	
						61	9								
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	222	1	2837	3	Y	60	60	1	-0-	
						66	9								
01	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	258	1	2326	3	Y	60	60	1	-0-	
						66	9								
02	2716 N	2395	-0-	-321	-0-	141	1	2192	3	Y	56	55	1	1	
						62	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5828 X	4468	-0-	-1360	-0-	446 1	201 9	3821 3	Y	183	183 1			-0-
11	5640 X	3368	-0-	-2272	-0-	471 1	196 9	2701 3	Y	178	178 1			-0-
12	4805 X	3332	-0-	-1473	-0-	227 1	197 9	2908 3	Y	179	179 1			-0-
01	4743 X	3433	-0-	-1310	-0-	320 1	232 9	2881 3	Y	211	211 1			-0-
02	4228 X	3105	-0-	-1123	-0-	175 1	216 9	2714 3	Y	196	196 1			-0-
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				Y	NO RPT				-0-
GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140														
10	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	724 1	403 9	6205 3	Y	366	366 1			-0-
11	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	765 1	392 9	4388 3	Y	356	356 1			-0-
12	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	369 1	394 9	4722 3	Y	358	358 1			-0-
01	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	553 1	296 9	4981 3	Y	269	269 1			-0-
02	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	407 1	371 9	6325 3	Y	337	336 1			1
03	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-				Y	NO RPT				1
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391														
10	1860 N	1331	-0-	-529	-0-	136 1	32 9	1163 3	Y	29	29 1			-0-
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	314 1	64 9	1798 3	Y	58	58 1			-0-
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	138 1	67 9	1756 3	Y	61	61 1			-0-
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	191 1	67 9	1728 3	Y	61	61 1			-0-
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	106 1	53 9	1667 3	Y	48	48 1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3410 X	1682	-0-	-1728	-0-	166 1	1421 3	Y	86	86	1		-0-
11	3300 X	2004	-0-	-1296	-0-	95 9	1623 3	Y	88	88	1		-0-
12	3410 X	1810	-0-	-1600	-0-	284 1	1586 3	Y	91	91	1		-0-
01	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	97 9	1561 3	Y	91	91	1		-0-
02	1876 X	1436	-0-	-440	-0-	124 1	1250 3	Y	96	96	1		-0-
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	100 9		Y	NO RPT				-0-
						173 1							
						100 9							
						80 1							
						106 9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437													
10	2542 N	1938	-0-	-604	-0-	196 1	1679 3	Y	57	57	1		-0-
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	63 9	1947 3	Y	58	58	1		-0-
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	340 1	1903 3	Y	61	61	1		-0-
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	64 9	1873 3	Y	61	61	1		-0-
02	2184 N	1246	-0-	-938	-0-	149 1	1097 3	Y	72	71	1		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67 9		Y	NO RPT				1
						207 1							
						67 9							
						70 1							
						79 9							
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175													
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	229 1	1963 3	Y	115	115	1		-0-
11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	127 9	1797 3	Y	88	88	1		-0-
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	314 1	1898 3	Y	91	91	1		-0-
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	97 9	1782 3	Y	91	91	1		-0-
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	149 1	1818 3	Y	162	161	1		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100 9		Y	NO RPT				1
						197 1							
						100 9							
						116 1							
						178 9							
GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260													
10	2356 N	1592	-0-	-764	-0-	156 1	1341 3	Y	86	86	1		-0-
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	95 9	1342 3	Y	87	87	1		-0-
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	234 1	1440 3	Y	91	91	1		-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	96 9	1348 3	Y	91	91	1		-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	113 1	1537 3	Y	24	24	1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100 9		Y	NO RPT				-0-
						149 1							
						100 9							
						98 1							
						26 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	2976 X	2587	-0-	-389	-0-	257 127 9	2203 3	Y			115	115 1			-0-
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	423 193 9	2420 3	Y			175	175 1			-0-
12	2976 X	2963	-0-	-13	-0-	201 200 9	2562 3	Y			182	182 1			-0-
01	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	266 200 9	2400 3	Y			182	182 1			-0-
02	2688 X	1474	-0-	-1214	-0-	84 79 9	1311 3	Y			72	71 1			1
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT				1

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545															
10	5983 X	5452	-0-	-531	-0-	540 318 9	4594 3	Y			289	289 1			-0-
11	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	1090 207 9	6199 3	Y			188	188 1			-0-
12	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	527 218 9	6637 3	Y			198	198 1			-0-
01	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	725 210 9	6435 3	Y			191	191 1			-0-
02	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	468 261 9	7140 3	Y			237	235 1			2
03	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT				2

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594															
10	4154 X	4102	-0-	-52	-0-	415 160 9	3527 3	Y			145	145 1			-0-
11	4020 X	3803	-0-	-217	-0-	527 276 9	3000 3	Y			251	251 1			-0-
12	4061 X	3759	-0-	-302	-0-	255 292 9	3212 3	Y			265	265 1			-0-
01	4154 X	3747	-0-	-407	-0-	351 281 9	3115 3	Y			255	255 1			-0-
02	3752 X	3218	-0-	-534	-0-	186 202 9	2830 3	Y			184	183 1			1
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT				1

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	-0-		381 132	1 9	3240	3	Y	120	120	1		-0-	
11	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	-0-		1209 242	1 9	6875	3	Y	220	220	1		-0-	
12	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	-0-		585 254	1 9	7361	3	Y	231	231	1		-0-	
01	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	-0-		782 239	1 9	6933	3	Y	217	217	1		-0-	
02	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	-0-		486 174	1 9	7405	3	Y	158	158	1		-0-	
03	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493																		
10	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	-0-		656 292	1 9	5579	3	Y	265	265	1		-0-	
11	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	-0-		705 310	1 9	4012	3	Y	282	282	1		-0-	
12	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	-0-		341 328	1 9	4296	3	Y	298	298	1		-0-	
01	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	-0-		470 316	1 9	4166	3	Y	287	287	1		-0-	
02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	-0-		262 232	1 9	3988	3	Y	211	210	1		1	
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	-0-						Y	NO RPT				1	

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496																		
10	8835 X	5899	-0-	-2936	-0-	-0-		595 239	1 9	5065	3	Y	217	217	1		-0-	
11	8550 X	5347	-0-	-3203	-0-	-0-		768 207	1 9	4372	3	Y	188	188	1		-0-	
12	8649 X	5270	-0-	-3379	-0-	-0-		372 218	1 9	4680	3	Y	198	198	1		-0-	
01	6324 X	5259	-0-	-1065	-0-	-0-		512 210	1 9	4537	3	Y	191	191	1		-0-	
02	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	-0-		440 232	1 9	6702	3	Y	211	210	1		1	
03	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-	-0-						Y	NO RPT				1	

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	623 1	5349 3	Y	287	287	1		-0-
11	5400 X	3597	-0-	-1803	-0-	316 9	2772 3	Y	310	310	1		-0-
12	5580 X	3328	-0-	-2252	-0-	484 1	2752 3	Y	327	327	1		-0-
01	5580 X	3428	-0-	-2152	-0-	341 9	2757 3	Y	333	333	1		-0-
02	5040 X	4157	-0-	-883	-0-	216 1	3660 3	Y	239	238	1		1
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	360 9		Y	NO RPT				1
						305 1							
						366 9							
						234 1							
						263 9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385													
10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	286 1	2455 3	Y	86	86	1		-0-
11	2640 N	2617	-0-	-23	-0-	95 9	2173 3	Y	59	59	1		-0-
12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	379 1	2122 3	Y	61	61	1		-0-
01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	65 9	2087 3	Y	61	61	1		-0-
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	166 1	2194 3	Y	96	96	1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67 9		Y	NO RPT				-0-
						231 1							
						67 9							
						140 1							
						106 9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676													
10	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	1892 1	16100 3	Y	217	217	1		-0-
11	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	239 9	8254 3	Y	188	188	1		-0-
12	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	1451 1	9270 3	Y	198	198	1		-0-
01	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	207 9	9062 3	Y	191	191	1		-0-
02	10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	737 1	9255 3	Y	184	183	1		1
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-	218 9		Y	NO RPT				1
						1022 1							
						210 9							
						607 1							
						202 9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2046 N	1331	-0-	-715	-0-	136 1	1163 3	Y	29	29	1			-0-
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	32 9	1873 3	Y	59	59	1			-0-
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	65 9	1830 3	Y	61	61	1			-0-
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	143 1	1800 3	Y	61	61	1			-0-
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	67 9	1778 3	Y	24	24	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	199 1		Y	NO RPT					-0-
						67 9								
						113 1								
						26 9								
GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055														
10	1767 N	1422	-0-	-345	-0-	145 1	1245 3	Y	29	29	1			-0-
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	32 9	1291 3	Y	29	29	1			-0-
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	225 1	1366 3	Y	30	30	1			-0-
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	32 9	1280 3	Y	30	30	1			-0-
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	107 1	1476 3	Y	144	144	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33 9		Y	NO RPT					-0-
						142 1								
						94 1								
						158 9								
GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110														
10	2945 N	1399	-0-	-1546	-0-	139 1	1197 3	Y	57	57	1			-0-
11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	63 9	1545 3	Y	88	88	1			-0-
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	270 1	1634 3	Y	91	91	1			-0-
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	97 9	1532 3	Y	91	91	1			-0-
02	1792 N	1633	-0-	-159	-0-	128 1	1435 3	Y	96	96	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100 9		Y	NO RPT					-0-
						169 1								
						100 9								
						92 1								
						106 9								
GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220														
10	2170 N	1347	-0-	-823	-0-	134 1	1150 3	Y	57	57	1			-0-
11	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	63 9	2259 3	Y	58	58	1			-0-
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	395 1	2391 3	Y	61	61	1			-0-
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	64 9	2240 3	Y	61	61	1			-0-
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	187 1	1967 3	Y	48	48	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67 9		Y	NO RPT					-0-
						248 1								
						67 9								
						126 1								
						53 9								
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7471 X	2220	-0-	-5251	-0-	199	1	1705	3	Y	287	287	1	-0-		
11	7230 X	2016	-0-	-5214	-0-	316	1	1477	3	Y	255	255	1	-0-		
12	7471 X	1255	-0-	-6216	-0-	258	1	980	3	Y	180	180	1	-0-		
01	2139 X	1737	-0-	-402	-0-	281	1	1320	3	Y	246	246	1	-0-		
02	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	77	1	1943	3	Y	92	92	1	-0-		
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	198	1			Y	NO RPT			-0-		
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194																
10	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	1336	1	11463	3	Y	258	258	1	-0-		
11	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	284	1	9763	3	Y	205	205	1	-0-		
12	11656 X	10520	-0-	-1136	-0-	1705	1	9540	3	Y	212	212	1	-0-		
01	11656 X	10658	-0-	-998	-0-	226	1	9386	3	Y	212	212	1	-0-		
02	10528 X	8119	-0-	-2409	-0-	747	1	7409	3	Y	215	214	1	1		
03	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-	233	1			Y	NO RPT			1		
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187																
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	190	1	1628	3	Y	57	57	1	-0-		
11	3000 N	3027	-0-	27	27	63	1	2467	3	Y	117	117	1	-0-		
12	2974 N	2947	-0-	-27	-0-	431	1	2610	3	Y	121	121	1	-0-		
01	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	129	1	2445	3	Y	121	121	1	-0-		
02	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	204	1	1598	3	Y	168	167	1	1		
03	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	133	1			Y	NO RPT			1		
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420																
10	9424 X	5841	-0-	-3583	-0-	593	1	5090	3	Y	144	144	1	-0-		
11	9120 X	6087	-0-	-3033	-0-	158	1	5045	3	Y	146	146	1	-0-		
12	9424 X	5481	-0-	-3943	-0-	881	1	4929	3	Y	151	151	1	-0-		
01	5983 X	5550	-0-	-433	-0-	161	1	4848	3	Y	151	151	1	-0-		
02	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	386	1	5156	3	Y	192	191	1	1		
03	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-	166	1			Y	NO RPT			1		
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1			Y	NO RPT			-0-		

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	684 1	5818 3	Y	241	241	1		-0-
11	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	265 9							
12	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	918 1	5222 3	Y	220	220	1		-0-
01	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	242 9							
02	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	465 1	5848 3	Y	231	231	1		-0-
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	254 9							
						645 1	5720 3	Y	223	223	1		-0-
						245 9							
						403 1	6135 3	Y	211	210	1		1
						232 9							
								Y	NO RPT				1
GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722													
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	324 1	2760 3	Y	169	169	1		-0-
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	186 9							
12	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	463 1	2635 3	Y	157	157	1		-0-
01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	173 9							
02	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	235 1	2952 3	Y	165	165	1		-0-
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	182 9							
						326 1	2887 3	Y	160	160	1		-0-
						176 9							
						234 1	3566 3	Y	158	158	1		-0-
						174 9							
								Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744													
10	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	525 1	4465 3	Y	241	241	1		-0-
11	4560 X	4339	-0-	-221	-0-	265 9							
12	4712 X	4595	-0-	-117	-0-	619 1	3519 3	Y	183	183	1		-0-
01	4712 X	4624	-0-	-88	-0-	201 9							
02	4256 X	3862	-0-	-394	-0-	322 1	4055 3	Y	198	198	1		-0-
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	218 9							
						447 1	3967 3	Y	191	191	1		-0-
						210 9							
						227 1	3461 3	Y	158	158	1		-0-
						174 9							
								Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	410 1	3515 3	Y	305	305 1	-0-			
11	4110 X	3246	-0-	-864	-0-	336 9	2486 3	Y	296	296 1	-0-			
12	3999 X	3212	-0-	-787	-0-	434 1	2675 3	Y	298	298 1	-0-			
01	3906 X	3663	-0-	-243	-0-	326 9	2969 3	Y	332	332 1	-0-			
02	3836 X	3317	-0-	-519	-0-	209 1	2797 3	Y	309	308 1	1			
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	328 9		Y	NO RPT		1			
						329 1								
						365 9								
						180 1								
						340 9								
GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619														
10	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	801 1	6819 3	Y	120	120 1	-0-			
11	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	132 9	4828 3	Y	126	126 1	-0-			
12	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	849 1	5407 3	Y	132	132 1	-0-			
01	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	139 9	4777 3	Y	115	115 1	-0-			
02	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	430 1	3829 3	Y	79	79 1	-0-			
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	145 9		Y	NO RPT		-0-			
						539 1								
						127 9								
						251 1								
						87 9								
GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879														
10	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	436 1	3707 3	Y	193	193 1	-0-			
11	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	212 9	3916 3	Y	220	220 1	-0-			
12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	688 1	4386 3	Y	231	231 1	-0-			
01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	242 9	3876 3	Y	202	202 1	-0-			
02	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	348 1	4064 3	Y	211	210 1	1			
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	254 9		Y	NO RPT		1			
						437 1								
						222 9								
						267 1								
						232 9								
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578														
10	4712 X	3177	-0-	-1535	-0-	323 1	2748 3	Y	96	96 1	-0-			
11	4560 X	3630	-0-	-930	-0-	106 9	2881 3	Y	220	220 1	-0-			
12	4619 X	3583	-0-	-1036	-0-	507 1	3084 3	Y	231	231 1	-0-			
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	242 9	2990 3	Y	223	223 1	-0-			
02	3388 X	3088	-0-	-300	-0-	245 1	2735 3	Y	158	158 1	-0-			
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	254 9		Y	NO RPT		-0-			
						337 1								
						245 9								
						179 1								
						174 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	184	1	1569	3	Y	72	72	1			-0-
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	79	9	1355	3	Y	31	31	1			-0-
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	238	1	1518	3	Y	33	33	1			-0-
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	34	9	1485	3	Y	32	32	1			-0-
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	121	1	1363	3	Y	40	40	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	9			Y	NO RPT					-0-
						167	1									
						35	9									
						90	1									
						44	9									
GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738																
10	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	792	1	6738	3	Y	241	241	1			-0-
11	6600 X	6271	-0-	-329	-0-	265	9	5099	3	Y	251	251	1			-0-
12	6820 X	6457	-0-	-363	-0-	896	1	5711	3	Y	265	265	1			-0-
01	6820 X	6497	-0-	-323	-0-	276	9	5586	3	Y	255	255	1			-0-
02	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	454	1	6136	3	Y	237	235	1			2
03	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-	292	9			Y	NO RPT					2
						630	1									
						281	9									
						403	1									
						261	9									
GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580																
10	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	502	1	4276	3	Y	72	72	1			-0-
11	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	79	9	7858	3	Y	157	157	1			-0-
12	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	1381	1	8800	3	Y	165	165	1			-0-
01	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	173	9	7769	3	Y	144	144	1			-0-
02	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	699	1	7604	3	Y	158	158	1			-0-
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	182	9			Y	NO RPT					-0-
						876	1									
						158	9									
						499	1									
						174	9									
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779																
10	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	969	1	8244	3	Y	265	265	1			-0-
11	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	292	9	7786	3	Y	154	154	1			-0-
12	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	1368	1	8883	3	Y	165	165	1			-0-
01	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	169	9	8686	3	Y	159	159	1			-0-
02	8568 X	4277	-0-	-4291	-0-	706	1									-0-
03	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-	182	9			Y	NO RPT					-0-
						979	1									
						175	9									
						258	1									
						87	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	274	1	2327	3	Y	72	72	1	-0-	
11	3000 N	3318	-0-	318	318	79	9	2734	3	Y	94	94	1	-0-	
12	3100 N	3414	-0-	314	632	103	9	3062	3	Y	99	99	1	-0-	
01	3100 N	3439	-0-	339	971	109	9	2995	3	Y	96	96	1	-0-	
02	5557 X	4586	-0-	-971	-0-	338	1	4195	3	Y	105	105	1	-0-	
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	106	9			Y	NO RPT			-0-	
GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098															
10	4743 X	4720	-0-	-23	-0-	480	1	4082	3	Y	144	144	1	-0-	
11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	158	9	4656	3	Y	188	188	1	-0-	
12	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	818	1	5214	3	Y	198	198	1	-0-	
01	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	207	9	5100	3	Y	191	191	1	-0-	
02	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	414	1	5035	3	Y	184	183	1	1	
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	218	9			Y	NO RPT			1	
GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264															
10	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	251	1	2137	3	Y	139	139	1	-0-	
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	153	9	1922	3	Y	157	157	1	-0-	
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	338	1	2149	3	Y	165	165	1	-0-	
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	173	9	2088	3	Y	158	158	1	-0-	
02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	171	1	1878	3	Y	183	182	1	1	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	182	9			Y	NO RPT			1	
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012															
10	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	496	1	4222	3	Y	145	145	1	-0-	
11	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	160	9	3472	3	Y	157	157	1	-0-	
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	610	1	3890	3	Y	165	165	1	-0-	
01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	173	9	3682	3	Y	154	154	1	-0-	
02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	309	1	1652	3	Y	79	79	1	-0-	
03	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	182	9			Y	NO RPT			-0-	
GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	23768 X	23768	-0-	-0-	-0-	2430	1	20836	3	Y	456	456	1	-0-
11	27993 X	27993	-0-	-0-	-0-	502	9	4075	1	23365	3	Y	503	-0-
12	24978 X	24978	-0-	-0-	-0-	553	9	1774	1	22700	3	Y	458	-0-
01	21669 X	19659	-0-	-2010	-0-	504	9	1919	1	17296	3	Y	404	-0-
02	19572 X	16713	-0-	-2859	-0-	444	9	987	1	15338	3	Y	353	2
03	21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-	388	9							2
										Y	NO RPT			2
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275														
10	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	762	1	6538	3	Y	144	144	1	-0-
11	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	158	9	938	1	5370	3	Y	117	-0-
12	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	129	9	411	1	5246	3	Y	121	-0-
01	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	133	9	571	1	5161	3	Y	121	-0-
02	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	133	9	280	1	4384	3	Y	144	-0-
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	158	9							-0-
										Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534														
10	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	334	1	2841	3	Y	120	120	1	-0-
11	2820 X	2416	-0-	-404	-0-	132	9	351	1	1996	3	Y	63	-0-
12	2914 X	2485	-0-	-429	-0-	69	9	178	1	2234	3	Y	66	-0-
01	2914 X	2503	-0-	-411	-0-	73	9	247	1	2186	3	Y	64	-0-
02	2632 X	2016	-0-	-616	-0-	70	9	117	1	1783	3	Y	105	-0-
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	116	9							-0-
										Y	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211														
10	2046 N	1316	-0-	-730	-0-	134	1	1150	3	Y	29	29	1	-0-
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	32	9	189	1	1084	3	Y	29	-0-
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	32	9	90	1	1146	3	Y	30	-0-
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	90	1	33	9	1074	3	Y	30	-0-
02	1232 N	1225	-0-	-7	-0-	119	1	33	9	1127	3	Y	24	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	72	1	26	9					-0-
										Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8184 X	1454	-0-	-6730	-0-	148 1	1273 3	Y	30	30	1			-0-
11	7920 X	1531	-0-	-6389	-0-	33 9	1276 3	Y	30	30	1			-0-
12	4836 X	1512	-0-	-3324	-0-	222 1	1372 3	Y	30	30	1			-0-
01	4774 X	1189	-0-	-3585	-0-	33 9	1041 3	Y	30	30	1			-0-
02	4200 X	1037	-0-	-3163	-0-	107 1	946 3	Y	27	26	1			1
03	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-	33 9		Y	NO RPT					1
GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589														
10	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	125 1	1072 3	Y	30	30	1			-0-
11	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	33 9	1059 3	Y	30	30	1			-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	185 1	1140 3	Y	30	30	1			-0-
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	33 9	1308 3	Y	60	60	1			-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	89 1	1232 3	Y	56	55	1			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33 9		Y	NO RPT					1
GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000														
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	128 1	1094 3	Y	30	30	1			-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	33 9	1081 3	Y	30	30	1			-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	188 1	1163 3	Y	30	30	1			-0-
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	33 9	1041 3	Y	30	30	1			-0-
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	91 1	981 3	Y	28	28	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33 9		Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138														
10	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	794 1	6810 3	Y	265	265	1			-0-
11	6840 X	5363	-0-	-1477	-0-	292 9	4408 3	Y	169	169	1			-0-
12	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	769 1	6697 3	Y	240	240	1			-0-
01	6975 X	5873	-0-	-1102	-0-	186 9	5091 3	Y	197	197	1			-0-
02	6384 X	5682	-0-	-702	-0-	523 1	5135 3	Y	196	196	1			-0-
03	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-	264 9		Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12059 X	9834	-0-	-2225	-0-		981 437	1 9	8416 3	Y	397	397 1		-0-
11	11670 X	11338	-0-	-332	-0-		1614 472	1 9	9252 3	Y	429	429 1		-0-
12	12059 X	10468	-0-	-1591	-0-		726 444	1 9	9298 3	Y	404	404 1		-0-
01	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-		1162 565	1 9	10471 3	Y	514	514 1		-0-
02	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-		709 586	1 9	11022 3	Y	533	530 1		3
03	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT			3
GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694														
10	25885 X	15386	-0-	-10499	-0-		1568 369	1 9	13449 3	Y	335	335 1		-0-
11	25050 X	11529	-0-	-13521	-0-		1659 359	1 9	9511 3	Y	326	326 1		-0-
12	14818 X	11331	-0-	-3487	-0-		795 359	1 9	10177 3	Y	326	326 1		-0-
01	14601 X	11777	-0-	-2824	-0-		1143 332	1 9	10302 3	Y	302	302 1		-0-
02	13888 X	10641	-0-	-3247	-0-		625 309	1 9	9707 3	Y	281	279 1		2
03	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT			2
GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326														
10	19778 X	15477	-0-	-4301	-0-		1581 336	1 9	13560 3	Y	305	305 1		-0-
11	19140 X	16065	-0-	-3075	-0-		2337 326	1 9	13402 3	Y	296	296 1		-0-
12	19778 X	15876	-0-	-3902	-0-		1127 328	1 9	14421 3	Y	298	298 1		-0-
01	20868 X	20868	-0-	-0-	-0-		2047 365	1 9	18456 3	Y	332	332 1		-0-
02	18847 X	18847	-0-	-0-	-0-		1119 340	1 9	17388 3	Y	309	308 1		1
03	16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT			1
GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789														
10	14198 X	8921	-0-	-5277	-0-		900 301	1 9	7720 3	Y	274	274 1		-0-
11	13740 X	9255	-0-	-4485	-0-		1331 294	1 9	7630 3	Y	267	267 1		-0-
12	13113 X	9148	-0-	-3965	-0-		641 296	1 9	8211 3	Y	269	269 1		-0-
01	12958 X	9390	-0-	-3568	-0-		905 332	1 9	8153 3	Y	302	302 1		-0-
02	10668 X	8484	-0-	-2184	-0-		494 309	1 9	7681 3	Y	281	280 1		1
03	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT			1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	13981 X	11744	-0-	-2237	-0-	1198 268	1 9	10278	3	Y	244	244	1	-0-
11	13530 X	10321	-0-	-3209	-0-	1500 221	1 9	8600	3	Y	201	201	1	-0-
12	13919 X	11650	-0-	-2269	-0-	826 254	1 9	10570	3	Y	231	231	1	-0-
01	13764 X	9799	-0-	-3965	-0-	959 199	1 9	8641	3	Y	181	181	1	-0-
02	12124 X	7717	-0-	-4407	-0-	457 162	1 9	7098	3	Y	147	146	1	1
03	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-				Y	NO RPT				1

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997														
10	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	1576 167	1 9	13513	3	Y	152	152	1	-0-
11	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	2328 163	1 9	13348	3	Y	148	148	1	-0-
12	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	1050 153	1 9	13435	3	Y	139	139	1	-0-
01	14721 X	14721	-0-	-0-	-0-	1451 193	1 9	13077	3	Y	175	175	1	-0-
02	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	821 185	1 9	12754	3	Y	168	167	1	1
03	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-				Y	NO RPT				1

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741														
10	17157 X	17157	-0-	-0-	-0-	1761 295	1 9	15101	3	Y	268	268	1	-0-
11	18236 X	18236	-0-	-0-	-0-	2665 294	1 9	15277	3	Y	267	267	1	-0-
12	18000 X	18000	-0-	-0-	-0-	1283 295	1 9	16422	3	Y	268	268	1	-0-
01	13268 X	12606	-0-	-662	-0-	1239 197	1 9	11170	3	Y	179	179	1	-0-
02	11984 X	11535	-0-	-449	-0-	686 185	1 9	10664	3	Y	168	167	1	1
03	13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-				Y	NO RPT				1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	16978	-0-	16978	49003	1724	1	14784	3	Y	427	427 1	-0-
						470	9						
11	T. A.	5873	-0-	5873	54876	850	1	4871	3	Y	138	138 1	-0-
						152	9						
12	67777 X	12901	-0-	-54876	-0-	910	1	11650	3	Y	310	310 1	-0-
						341	9						
01	17088 X	17088	-0-	-0-	-0-	1657	1	14933	3	Y	453	453 1	-0-
						498	9						
02	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	905	1	14067	3	Y	421	419 1	2
						463	9						
03	16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT		2
GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281													
10	16321 X	16321	-0-	-0-	-0-	1645	1	14106	3	Y	518	518 1	-0-
						570	9						
11	16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	2429	1	13929	3	Y	503	503 1	-0-
						553	9						
12	16181 X	16181	-0-	-0-	-0-	1133	1	14508	3	Y	491	491 1	-0-
						540	9						
01	17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	1671	1	15066	3	Y	513	513 1	-0-
						564	9						
02	15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	913	1	14188	3	Y	477	475 1	2
						525	9						
03	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT		2
GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532													
10	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	1357	1	11635	3	Y	427	427 1	-0-
						470	9						
11	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	2006	1	11500	3	Y	415	415 1	-0-
						457	9						
12	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	935	1	11973	3	Y	404	404 1	-0-
						444	9						
01	12772 X	12598	-0-	-174	-0-	1222	1	11011	3	Y	332	332 1	-0-
						365	9						
02	11536 X	11382	-0-	-154	-0-	668	1	10374	3	Y	309	308 1	1
						340	9						
03	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT		1
GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556													
10	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	684	1	5869	3	Y	396	396 1	-0-
						436	9						
11	5370 X	5298	-0-	-72	-0-	724	1	4150	3	Y	385	385 1	-0-
						424	9						
12	5549 X	5213	-0-	-336	-0-	347	1	4441	3	Y	386	386 1	-0-
						425	9						
01	5549 X	4781	-0-	-768	-0-	428	1	3855	3	Y	453	453 1	-0-
						498	9						
02	5012 X	4329	-0-	-683	-0-	234	1	3632	3	Y	421	419 1	2
						463	9						
03	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT		2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	750 422 9	1 6434 3	Y			384	384 1		-0-		
11	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	1069 395 9	1 6130 3	Y			359	359 1		-0-		
12	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	552 427 9	1 7068 3	Y			388	388 1		-0-		
01	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	752 386 9	1 6776 3	Y			351	351 1		-0-		
02	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	402 351 9	1 6243 3	Y			319	318 1		1		
03	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			1		
GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008																
10	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	1275 354 9	1 10935 3	Y			322	322 1		-0-		
11	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	1792 327 9	1 10274 3	Y			297	297 1		-0-		
12	12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	916 350 9	1 11721 3	Y			318	318 1		-0-		
01	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	621 279 9	1 5596 3	Y			254	254 1		-0-		
02	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	347 265 9	1 5385 3	Y			241	240 1		1		
03	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT			1		
GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918																
10	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	854 369 9	1 7326 3	Y			335	335 1		-0-		
11	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	1221 347 9	1 6999 3	Y			315	315 1		-0-		
12	3100 N	8477	-0-	5377	5377	589 350 9	1 7538 3	Y			318	318 1		-0-		
01	3100 N	11103	-0-	8003	13380	1069 398 9	1 9636 3	Y			362	362 1		-0-		
02	23415 X	10035	-0-	-13380	-0-	584 371 9	1 9080 3	Y			337	336 1		1		
03	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			1		
GATES 10 ROSE A WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546																
10	18462 X	18462	-0-	-0-	-0-	1891 348 9	1 16223 3	Y			316	316 1		-0-		
11	23179 X	23179	-0-	-0-	-0-	3360 579 9	1 19240 3	Y			526	526 1		-0-		
12	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	1492 561 9	1 19047 3	Y			510	510 1		-0-		
01	21792 X	21792	-0-	-0-	-0-	2111 600 9	1 19081 3	Y			545	545 1		-0-		
02	15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	924 290 9	1 14486 3	Y			264	262 1		2		
03	15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT			2		
GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	1821	1	15616	3	Y	610	610 1	-0-
						671	9						
11	18764 X	18764	-0-	-0-	-0-	2690	1	15423	3	Y	592	592 1	-0-
						651	9						
12	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	1213	1	15526	3	Y	558	558 1	-0-
						614	9						
01	15107 X	15107	-0-	-0-	-0-	1443	1	13004	3	Y	600	600 1	-0-
						660	9						
02	15110 X	15110	-0-	-0-	-0-	873	1	13558	3	Y	617	615 1	2
						679	9						
03	14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT		2

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683													
10	8975 X	1074	-0-	-7901	-0-	109	1	933	3	Y	29	29 1	-0-
						32	9						
11	1020 X	960	-0-	-60	-0-	139	1	795	3	Y	24	24 1	-0-
						26	9						
12	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	77	1	979	3	Y	28	28 1	-0-
						31	9						
01	1054 X	993	-0-	-61	-0-	96	1	868	3	Y	26	26 1	-0-
						29	9						
02	964 X	964	-0-	-0-	-0-	57	1	878	3	Y	26	26 1	-0-
						29	9						
03	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115													
10	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	1002	1	8595	3	Y	671	671 1	-0-
						738	9						
11	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	1481	1	8491	3	Y	652	652 1	-0-
						717	9						
12	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	714	1	9141	3	Y	657	657 1	-0-
						723	9						
01	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	1256	1	11322	3	Y	755	755 1	-0-
						831	9						
02	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	687	1	10667	3	Y	702	699 1	3
						772	9						
03	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT		3

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	12958 X	12884	-0-	-74	-0-	1293	1	11088	3	Y	457	457	1		-0-
						503	9								
11	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	1911	1	10959	3	Y	444	444	1		-0-
						488	9								
12	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	921	1	11785	3	Y	447	447	1		-0-
						492	9								
01	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	1411	1	12716	3	Y	604	604	1		-0-
						664	9								
02	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	688	1	10693	3	Y	501	499	1		2
						551	9								
03	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT				2
GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128															
10	26698 X	26698	-0-	-0-	-0-	2739	1	23489	3	Y	427	427	1		-0-
						470	9								
11	27721 X	27721	-0-	-0-	-0-	4049	1	23215	3	Y	415	415	1		-0-
						457	9								
12	27391 X	27391	-0-	-0-	-0-	1952	1	24979	3	Y	418	418	1		-0-
						460	9								
01	25947 X	21369	-0-	-4578	-0-	2082	1	18763	3	Y	476	476	1		-0-
						524	9								
02	23436 X	19417	-0-	-4019	-0-	1145	1	17782	3	Y	445	443	1		2
						490	9								
03	25947 X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					Y	NO RPT				2
GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694															
10	13609 X	2846	-0-	-10763	-0-	291	1	2498	3	Y	52	52	1		-0-
						57	9								
11	13170 X	2908	-0-	-10262	-0-	424	1	2430	3	Y	49	49	1		-0-
						54	9								
12	8277 X	2884	-0-	-5393	-0-	205	1	2624	3	Y	50	50	1		-0-
						55	9								
01	8277 X	2485	-0-	-5792	-0-	241	1	2175	3	Y	63	63	1		-0-
						69	9								
02	5796 X	3015	-0-	-2781	-0-	177	1	2751	3	Y	79	79	1		-0-
						87	9								
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT				-0-
GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064														
10	32085 X	24875	-0-	-7210	-0-	2545	1	21827	3	Y	457	457	1	-0-
						503	9							
11	31050 X	25819	-0-	-5231	-0-	3762	1	21569	3	Y	444	444	1	-0-
						488	9							
12	25482 X	23865	-0-	-1617	-0-	1696	1	21708	3	Y	419	419	1	-0-
						461	9							
01	25172 X	23918	-0-	-1254	-0-	2346	1	21145	3	Y	388	388	1	-0-
						427	9							
02	24108 X	21737	-0-	-2371	-0-	1290	1	20048	3	Y	363	362	1	1
						399	9							
03	26691 X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					Y	NO RPT			1
GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	17429 X	17429	-0-	-0-	-0-	1729	1	14828	3	Y	793	793	1	-0-
						872	9							
11	18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	2556	1	14655	3	Y	770	770	1	-0-
						847	9							
12	16117 X	16117	-0-	-0-	-0-	1112	1	14235	3	Y	700	700	1	-0-
						770	9							
01	18030 X	18030	-0-	-0-	-0-	1708	1	15392	3	Y	845	845	1	-0-
						930	9							
02	16305 X	16305	-0-	-0-	-0-	934	1	14506	3	Y	786	782	1	4
						865	9							
03	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT			4
GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487														
10	21420 X	21420	-0-	-0-	-0-	2149	1	18433	3	Y	762	762	1	-0-
						838	9							
11	18240 X	16122	-0-	-2118	-0-	2273	1	13034	3	Y	741	741	1	-0-
						815	9							
12	18848 X	15940	-0-	-2908	-0-	1096	1	14023	3	Y	746	746	1	-0-
						821	9							
01	18848 X	14078	-0-	-4770	-0-	1334	1	12029	3	Y	650	650	1	-0-
						715	9							
02	17024 X	12235	-0-	-4789	-0-	701	1	10895	3	Y	581	578	1	3
						639	9							
03	18848 X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					Y	NO RPT			3
GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535														
10	20491 X	18490	-0-	-2001	-0-	1905	1	16214	3	Y	337	337	1	-0-
						371	9							
11	19830 X	17935	-0-	-1895	-0-	2620	1	14902	3	Y	375	375	1	-0-
						413	9							
12	19778 X	17148	-0-	-2630	-0-	1231	1	15495	3	Y	384	384	1	-0-
						422	9							
01	19840 X	17569	-0-	-2271	-0-	1738	1	15413	3	Y	380	380	1	-0-
						418	9							
02	17920 X	16078	-0-	-1842	-0-	964	1	14689	3	Y	386	384	1	2
						425	9							
03	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					Y	NO RPT			2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	27621 X	23993	-0-	-3628	-0-	2490	1	21185	3	Y	289	289	1	-0-
						318	9							
11	26730 X	26672	-0-	-58	-0-	3931	1	22361	3	Y	345	345	1	-0-
						380	9							
12	26598 X	26119	-0-	-479	-0-	1893	1	23828	3	Y	362	362	1	-0-
						398	9							
01	25904 X	25904	-0-	-0-	-0-	2586	1	22936	3	Y	347	347	1	-0-
						382	9							
02	24892 X	19094	-0-	-5798	-0-	1153	1	17572	3	Y	335	333	1	2
						369	9							
03	27559 X	NO RPT	-0-	-27559	-0-					Y	NO RPT			2

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429														
10	23374 X	20657	-0-	-2717	-0-	2131	1	18129	3	Y	361	361	1	-0-
						397	9							
11	22620 X	20116	-0-	-2504	-0-	2945	1	16756	3	Y	377	377	1	-0-
						415	9							
12	22692 X	19448	-0-	-3244	-0-	1400	1	17619	3	Y	390	390	1	-0-
						429	9							
01	22134 X	19412	-0-	-2722	-0-	1925	1	17073	3	Y	376	376	1	-0-
						414	9							
02	19992 X	16404	-0-	-3588	-0-	986	1	15023	3	Y	359	357	1	2
						395	9							
03	20801 X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					Y	NO RPT			2

GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278														
10	28409 X	28409	-0-	-0-	-0-	2834	1	24301	3	Y	1158	1158	1	-0-
						1274	9							
11	25320 X	20959	-0-	-4361	-0-	2933	1	16814	3	Y	1102	1102	1	-0-
						1212	9							
12	26164 X	21179	-0-	-4985	-0-	1444	1	18488	3	Y	1134	1134	1	-0-
						1247	9							
01	26164 X	19022	-0-	-7142	-0-	1795	1	16175	3	Y	956	956	1	-0-
						1052	9							
02	23632 X	16351	-0-	-7281	-0-	933	1	14488	3	Y	845	842	1	3
						930	9							
03	26164 X	NO RPT	-0-	-26164	-0-					Y	NO RPT			3

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862														
10	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	1233	1	10576	3	Y	488	488	1	-0-
						537	9							
11	9960 X	9304	-0-	-656	-0-	1304	1	7479	3	Y	474	474	1	-0-
						521	9							
12	10292 X	9202	-0-	-1090	-0-	629	1	8047	3	Y	478	478	1	-0-
						526	9							
01	10292 X	9571	-0-	-721	-0-	909	1	8197	3	Y	423	423	1	-0-
						465	9							
02	9296 X	8641	-0-	-655	-0-	496	1	7714	3	Y	392	391	1	1
						431	9							
03	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT			1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	15010 X	15010	-0-	-0-	-0-		1456	1	12483	3	Y	974	974	1			-0-
11	14040 X	11788	-0-	-2252	-0-		1071	9	9121	3	Y	978	978	1			-0-
12	14508 X	11618	-0-	-2890	-0-		1591	1	9775	3	Y	981	981	1			-0-
01	14508 X	10786	-0-	-3722	-0-		1076	9	8935	3	Y	782	782	1			-0-
02	13104 X	9761	-0-	-3343	-0-		764	1	8419	3	Y	727	724	1			3
03	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-		1079	9			Y	NO RPT					3

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306																	
10	29990 X	29990	-0-	-0-	-0-		3014	1	25842	3	Y	1031	1031	1			-0-
11	27480 X	22527	-0-	-4953	-0-		1134	9	18245	3	Y	1000	1000	1			-0-
12	28396 X	22370	-0-	-6026	-0-		3182	1	19717	3	Y	1012	1012	1			-0-
01	28396 X	21008	-0-	-7388	-0-		1100	9	18082	3	Y	836	836	1			-0-
02	25648 X	18965	-0-	-6683	-0-		1540	1	17016	3	Y	776	772	1			4
03	28396 X	NO RPT	-0-	-28396	-0-		1113	9			Y	NO RPT					4

GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697																	
10	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-		740	1	6345	3	Y	488	488	1			-0-
11	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-		537	9	5902	3	Y	497	497	1			-0-
12	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-		1031	1	6246	3	Y	515	515	1			-0-
01	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-		547	9	5851	3	Y	515	515	1			-0-
02	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-		489	1	7253	3	Y	359	358	1			1
03	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-		567	9			Y	NO RPT					1

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699																	
10	6231 X	5890	-0-	-341	-0-		572	1	4908	3	Y	373	373	1			-0-
11	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-		410	9	6270	3	Y	526	526	1			-0-
12	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-		1095	1	6637	3	Y	545	545	1			-0-
01	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-		579	9	6217	3	Y	546	546	1			-0-
02	5628 X	5030	-0-	-598	-0-		520	1	4406	3	Y	312	311	1			1
03	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-		600	9			Y	NO RPT					1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	1298	1	268	9	11132	3	Y	244	244	1	-0-
11	10980 X	2478	-0-	-8502	-0-	345	1	155	9	1978	3	Y	141	141	1	-0-
12	11346 X	2479	-0-	-8867	-0-	168	1	165	9	2146	3	Y	150	150	1	-0-
01	11346 X	2338	-0-	-9008	-0-	217	1	161	9	1960	3	Y	146	146	1	-0-
02	10248 X	5666	-0-	-4582	-0-	328	1	202	9	5136	3	Y	184	183	1	1
03	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					1
GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720																
10	21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	2154	1	505	9	18472	3	Y	459	459	1	-0-
11	20266 X	20266	-0-	-0-	-0-	2927	1	579	9	16760	3	Y	526	526	1	-0-
12	19728 X	19728	-0-	-0-	-0-	1390	1	600	9	17738	3	Y	545	545	1	-0-
01	19052 X	19052	-0-	-0-	-0-	1838	1	600	9	16614	3	Y	545	545	1	-0-
02	15820 X	15785	-0-	-35	-0-	922	1	421	9	14442	3	Y	383	381	1	2
03	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					2
GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857																
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	159	1	127	9	1365	3	Y	115	115	1	-0-
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	185	1	129	9	1061	3	Y	117	117	1	-0-
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	88	1	133	9	1122	3	Y	121	121	1	-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	116	1	133	9	1051	3	Y	121	121	1	-0-
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	111	1	79	9	1742	3	Y	72	71	1	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756																
10	25141 X	22327	-0-	-2814	-0-	2320	1	265	9	19742	3	Y	241	241	1	-0-
11	24330 X	21647	-0-	-2683	-0-	3190	1	310	9	18147	3	Y	282	282	1	-0-
12	24180 X	20869	-0-	-3311	-0-	1513	1	321	9	19035	3	Y	292	292	1	-0-
01	23901 X	21015	-0-	-2886	-0-	2098	1	312	9	18605	3	Y	284	284	1	-0-
02	21588 X	17898	-0-	-3690	-0-	1083	1	311	9	16504	3	Y	283	282	1	1
03	22382 X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					Y	NO RPT					1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	24831 X	22915	-0-	-1916	-0-	2376 318 9	1	20221	3	Y	289	289	1			-0-
11	24030 X	23879	-0-	-151	-0-	3518 345 9	1	20016	3	Y	314	314	1			-0-
12	23932 X	23059	-0-	-873	-0-	1671 358 9	1	21030	3	Y	325	325	1			-0-
01	24521 X	23194	-0-	-1327	-0-	2315 348 9	1	20531	3	Y	316	316	1			-0-
02	22288 X	20565	-0-	-1723	-0-	1244 369 9	1	18952	3	Y	335	333	1			2
03	24676 X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					Y	NO RPT					2
GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930																
10	16399 X	7456	-0-	-8943	-0-	769 140 9	1	6547	3	Y	127	127	1			-0-
11	15870 X	6474	-0-	-9396	-0-	942 176 9	1	5356	3	Y	160	160	1			-0-
12	14539 X	8694	-0-	-5845	-0-	621 254 9	1	7819	3	Y	231	231	1			-0-
01	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	847 242 9	1	7509	3	Y	220	220	1			-0-
02	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	584 255 9	1	8896	3	Y	232	231	1			1
03	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					1
GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406																
10	10106 X	9039	-0-	-1067	-0-	925 239 9	1	7875	3	Y	217	217	1			-0-
11	9780 X	8923	-0-	-857	-0-	1293 276 9	1	7354	3	Y	251	251	1			-0-
12	9765 X	8786	-0-	-979	-0-	625 290 9	1	7871	3	Y	264	264	1			-0-
01	9672 X	8289	-0-	-1383	-0-	813 265 9	1	7211	3	Y	241	241	1			-0-
02	8736 X	8361	-0-	-375	-0-	500 241 9	1	7620	3	Y	219	218	1			1
03	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					1
GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216																
10	38285 X	32918	-0-	-5367	-0-	3420 397 9	1	29101	3	Y	361	361	1			-0-
11	37050 X	27176	-0-	-9874	-0-	4022 276 9	1	22878	3	Y	251	251	1			-0-
12	36797 X	26722	-0-	-10075	-0-	1946 292 9	1	24484	3	Y	265	265	1			-0-
01	35247 X	26074	-0-	-9173	-0-	2614 274 9	1	23186	3	Y	249	249	1			-0-
02	31836 X	24344	-0-	-7492	-0-	1472 435 9	1	22437	3	Y	395	393	1			2
03	32922 X	NO RPT	-0-	-32922	-0-					Y	NO RPT					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	20136 X	20136	-0-	-0-	-0-	2090	1	17781	3	Y	241	241	1			-0-
11	19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	265	9	16398	3	Y	283	283	1			-0-
12	19272 X	19272	-0-	-0-	-0-	2883	1	17549	3	Y	298	298	1			-0-
01	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	311	9	17015	3	Y	287	287	1			-0-
02	16688 X	16132	-0-	-556	-0-	1395	1	14867	3	Y	263	261	1			2
03	18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-	328	9			Y	NO RPT					2
						1918	1									
						316	9									
						976	1									
						289	9									
GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859																
10	26753 X	25489	-0-	-1264	-0-	2625	1	22334	3	Y	482	482	1			-0-
11	26095 X	26095	-0-	-0-	-0-	530	9	21665	3	Y	565	565	1			-0-
12	26505 X	25685	-0-	-820	-0-	3808	1	23187	3	Y	595	595	1			-0-
01	26753 X	25648	-0-	-1105	-0-	622	9	22480	3	Y	575	575	1			-0-
02	24164 X	21669	-0-	-2495	-0-	1843	1	19899	3	Y	422	420	1			2
03	26753 X	NO RPT	-0-	-26753	-0-	655	9			Y	NO RPT					2
						2535	1									
						633	9									
						1306	1									
						464	9									
GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303																
10	10881 X	10041	-0-	-840	-0-	1036	1	8819	3	Y	169	169	1			-0-
11	20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	186	9	16895	3	Y	220	220	1			-0-
12	19773 X	19773	-0-	-0-	-0-	2970	1	18082	3	Y	231	231	1			-0-
01	19720 X	19720	-0-	-0-	-0-	242	9	17502	3	Y	223	223	1			-0-
02	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	1437	1	14772	3	Y	211	210	1			1
03	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-	254	9			Y	NO RPT					1
						1973	1									
						245	9									
						969	1									
						232	9									
GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	18321 X	15221	-0-	-3100	-0-	1577 229	1 9	13415	3	Y	208	208	1	-0-
11	17730 X	6183	-0-	-11547	-0-	909 102	1 9	5172	3	Y	93	93	1	-0-
12	18321 X	6425	-0-	-11896	-0-	465 109	1 9	5851	3	Y	99	99	1	-0-
01	14880 X	6286	-0-	-8594	-0-	627 102	1 9	5557	3	Y	93	93	1	-0-
02	13748 X	11541	-0-	-2207	-0-	702 142	1 9	10697	3	Y	129	128	1	1
03	15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT			1
GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346														
10	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	722 106	1 9	6143	3	Y	96	96	1	-0-
11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	651 101	1 9	3703	3	Y	92	92	1	-0-
12	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	337 109	1 9	4246	3	Y	99	99	1	-0-
01	6386 X	4729	-0-	-1657	-0-	468 106	1 9	4155	3	Y	96	96	1	-0-
02	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	396 140	1 9	6039	3	Y	127	126	1	1
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT			1
GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328														
10	38068 X	33879	-0-	-4189	-0-	3522 391	1 9	29966	3	Y	355	355	1	-0-
11	36840 X	33390	-0-	-3450	-0-	4915 518	1 9	27957	3	Y	471	471	1	-0-
12	38068 X	34345	-0-	-3723	-0-	2488 546	1 9	31311	3	Y	496	496	1	-0-
01	34612 X	34612	-0-	-0-	-0-	3454 527	1 9	30631	3	Y	479	479	1	-0-
02	31164 X	29853	-0-	-1311	-0-	1808 493	1 9	27552	3	Y	448	446	1	2
03	34503 X	NO RPT	-0-	-34503	-0-					Y	NO RPT			2
GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825														
10	25445 X	25445	-0-	-0-	-0-	2607 486	1 9	22352	3	Y	442	442	1	-0-
11	27317 X	27317	-0-	-0-	-0-	3985 488	1 9	22844	3	Y	444	444	1	-0-
12	26991 X	26991	-0-	-0-	-0-	1920 493	1 9	24578	3	Y	448	448	1	-0-
01	26253 X	26253	-0-	-0-	-0-	2569 531	1 9	23153	3	Y	483	483	1	-0-
02	23712 X	23712	-0-	-0-	-0-	1404 494	1 9	21814	3	Y	449	447	1	2
03	20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					Y	NO RPT			2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	32436 X	32436	-0-	-0-	-0-	3340	1	28642	3	Y	413	413	1	-0-
						454	9							
11	30810 X	30197	-0-	-613	-0-	4426	1	25376	3	Y	359	359	1	-0-
						395	9							
12	29869 X	29869	-0-	-0-	-0-	2136	1	27335	3	Y	362	362	1	-0-
						398	9							
01	28644 X	27154	-0-	-1490	-0-	2678	1	24144	3	Y	302	302	1	-0-
						332	9							
02	28756 X	24527	-0-	-4229	-0-	1464	1	22754	3	Y	281	280	1	1
						309	9							
03	31837 X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					Y	NO RPT			1
GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807														
10	31372 X	20625	-0-	-10747	-0-	2130	1	18261	3	Y	213	213	1	-0-
						234	9							
11	30360 X	21410	-0-	-8950	-0-	3146	1	18036	3	Y	207	207	1	-0-
						228	9							
12	23839 X	19785	-0-	-4054	-0-	1418	1	18152	3	Y	195	195	1	-0-
						215	9							
01	26711 X	26711	-0-	-0-	-0-	2628	1	23685	3	Y	362	362	1	-0-
						398	9							
02	24119 X	24119	-0-	-0-	-0-	1436	1	22312	3	Y	337	336	1	1
						371	9							
03	22134 X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					Y	NO RPT			1
GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074														
10	29977 X	28330	-0-	-1647	-0-	2934	1	25162	3	Y	213	213	1	-0-
						234	9							
11	29010 X	24658	-0-	-4352	-0-	3634	1	20833	3	Y	174	174	1	-0-
						191	9							
12	29977 X	26249	-0-	-3728	-0-	1887	1	24155	3	Y	188	188	1	-0-
						207	9							
01	29977 X	29702	-0-	-275	-0-	2937	1	26469	3	Y	269	269	1	-0-
						296	9							
02	27115 X	27115	-0-	-0-	-0-	1623	1	25215	3	Y	252	251	1	1
						277	9							
03	28334 X	NO RPT	-0-	-28334	-0-					Y	NO RPT			1
GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147														
10	30452 X	30452	-0-	-0-	-0-	3124	1	26791	3	Y	488	488	1	-0-
						537	9							
11	31614 X	31614	-0-	-0-	-0-	4618	1	26475	3	Y	474	474	1	-0-
						521	9							
12	31242 X	31242	-0-	-0-	-0-	2226	1	28491	3	Y	477	477	1	-0-
						525	9							
01	40202 X	40202	-0-	-0-	-0-	3955	1	35649	3	Y	544	544	1	-0-
						598	9							
02	36305 X	36305	-0-	-0-	-0-	2162	1	33587	3	Y	505	503	1	2
						556	9							
03	28985 X	NO RPT	-0-	-28985	-0-					Y	NO RPT			2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	21235 X	18901	-0-	-2334	-0-	1935	1	16597	3	Y	335	335	1	-0-
						369	9							
11	20550 X	19627	-0-	-923	-0-	2862	1	16406	3	Y	326	326	1	-0-
						359	9							
12	18352 X	17502	-0-	-850	-0-	1245	1	15931	3	Y	296	296	1	-0-
						326	9							
01	20959 X	20959	-0-	-0-	-0-	2060	1	18567	3	Y	302	302	1	-0-
						332	9							
02	18927 X	18927	-0-	-0-	-0-	1126	1	17492	3	Y	281	280	1	1
						309	9							
03	20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT			1
GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980														
10	26963 X	26963	-0-	-0-	-0-	2785	1	23881	3	Y	270	270	1	-0-
						297	9							
11	28468 X	28468	-0-	-0-	-0-	4184	1	23990	3	Y	267	267	1	-0-
						294	9							
12	28122 X	28122	-0-	-0-	-0-	2016	1	25810	3	Y	269	269	1	-0-
						296	9							
01	27584 X	27584	-0-	-0-	-0-	2718	1	24504	3	Y	329	329	1	-0-
						362	9							
02	25160 X	25160	-0-	-0-	-0-	1501	1	23320	3	Y	308	306	1	2
						339	9							
03	26536 X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					Y	NO RPT			2
GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364														
10	41261 X	31358	-0-	-9903	-0-	3177	1	27243	3	Y	853	853	1	-0-
						938	9							
11	39930 X	32544	-0-	-7386	-0-	4698	1	26933	3	Y	830	830	1	-0-
						913	9							
12	41261 X	32164	-0-	-9097	-0-	2264	1	28980	3	Y	836	836	1	-0-
						920	9							
01	41261 X	34970	-0-	-6291	-0-	3409	1	30730	3	Y	755	755	1	-0-
						831	9							
02	37268 X	31589	-0-	-5679	-0-	1864	1	28953	3	Y	702	699	1	3
						772	9							
03	33635 X	NO RPT	-0-	-33635	-0-					Y	NO RPT			3
GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248														
10	22959 X	22959	-0-	-0-	-0-	2349	1	20140	3	Y	427	427	1	-0-
						470	9							
11	23837 X	23837	-0-	-0-	-0-	3472	1	19908	3	Y	415	415	1	-0-
						457	9							
12	21253 X	21253	-0-	-0-	-0-	1510	1	19328	3	Y	377	377	1	-0-
						415	9							
01	19220 X	17188	-0-	-2032	-0-	1690	1	15233	3	Y	241	241	1	-0-
						265	9							
02	18424 X	15534	-0-	-2890	-0-	924	1	14362	3	Y	225	224	1	1
						248	9							
03	20398 X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT			1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14849 X	11612	-0-	-3237	-0-	1143	1	9798	3	Y	610	610	1	-0-
						671	9							
11	14370 X	12021	-0-	-2349	-0-	1689	1	9681	3	Y	592	592	1	-0-
						651	9							
12	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	788	1	10084	3	Y	578	578	1	-0-
						636	9							
01	16069 X	16069	-0-	-0-	-0-	1550	1	13972	3	Y	497	497	1	-0-
						547	9							
02	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	875	1	13595	3	Y	477	475	1	2
						525	9							
03	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT			2
GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006														
10	46500 X	35953	-0-	-10547	-0-	3678	1	31537	3	Y	671	671	1	-0-
						738	9							
11	45000 X	37323	-0-	-7677	-0-	5437	1	31169	3	Y	652	652	1	-0-
						717	9							
12	46500 X	36882	-0-	-9618	-0-	2620	1	33539	3	Y	657	657	1	-0-
						723	9							
01	46500 X	35723	-0-	-10777	-0-	3498	1	31528	3	Y	634	634	1	-0-
						697	9							
02	42000 X	32265	-0-	-9735	-0-	1912	1	29705	3	Y	589	587	1	2
						648	9							
03	38564 X	NO RPT	-0-	-38564	-0-					Y	NO RPT			2
GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045														
10	29605 X	29605	-0-	-0-	-0-	3004	1	25763	3	Y	762	762	1	-0-
						838	9							
11	30719 X	30719	-0-	-0-	-0-	4441	1	25463	3	Y	741	741	1	-0-
						815	9							
12	29335 X	29335	-0-	-0-	-0-	2068	1	26474	3	Y	721	721	1	-0-
						793	9							
01	32254 X	32254	-0-	-0-	-0-	3131	1	28226	3	Y	815	815	1	-0-
						897	9							
02	29162 X	29162	-0-	-0-	-0-	1713	1	26615	3	Y	758	755	1	3
						834	9							
03	27249 X	NO RPT	-0-	-27249	-0-					Y	NO RPT			3
GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561														
10	28551 X	23068	-0-	-5483	-0-	2357	1	20208	3	Y	457	457	1	-0-
						503	9							
11	27630 X	23945	-0-	-3685	-0-	3484	1	19973	3	Y	444	444	1	-0-
						488	9							
12	26660 X	23663	-0-	-2997	-0-	1679	1	21491	3	Y	448	448	1	-0-
						493	9							
01	37352 X	37352	-0-	-0-	-0-	3607	1	32516	3	Y	1117	1117	1	-0-
						1229	9							
02	33758 X	33758	-0-	-0-	-0-	1972	1	30644	3	Y	1038	1033	1	5
						1142	9							
03	24738 X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					Y	NO RPT			5

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9040 - 15141															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	726 191	1 9	6227	3	Y	174	174	1		-0-
11	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	902 156	1 9	5174	3	Y	142	142	1		-0-
12	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	527 190	1 9	6749	3	Y	173	173	1		-0-
01	19398 X	19398	-0-	-0-	-0-	1905 321	1 9	17172	3	Y	292	292	1		-0-
02	18106 X	18106	-0-	-0-	-0-	1076 309	1 9	16721	3	Y	281	280	1		1
03	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT				1
GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961															
10	26908 X	26516	-0-	-392	-0-	2696 704	1 9	23116	3	Y	640	640	1		-0-
11	27513 X	27513	-0-	-0-	-0-	3985 684	1 9	22844	3	Y	622	622	1		-0-
12	26908 X	25355	-0-	-1553	-0-	1791 642	1 9	22922	3	Y	584	584	1		-0-
01	26908 X	24789	-0-	-2119	-0-	2420 559	1 9	21810	3	Y	508	508	1		-0-
02	24304 X	23681	-0-	-623	-0-	1399 549	1 9	21733	3	Y	499	497	1		2
03	26908 X	NO RPT	-0-	-26908	-0-					Y	NO RPT				2
GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121															
10	29574 X	21600	-0-	-7974	-0-	2214 403	1 9	18983	3	Y	366	366	1		-0-
11	28620 X	22422	-0-	-6198	-0-	3272 391	1 9	18759	3	Y	355	355	1		-0-
12	22072 X	21433	-0-	-639	-0-	1526 381	1 9	19526	3	Y	346	346	1		-0-
01	30472 X	30472	-0-	-0-	-0-	2977 664	1 9	26831	3	Y	604	604	1		-0-
02	27515 X	27515	-0-	-0-	-0-	1627 617	1 9	25271	3	Y	561	558	1		3
03	23157 X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					Y	NO RPT				3
GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160															
10	24045 X	24045	-0-	-0-	-0-	2469 402	1 9	21174	3	Y	365	365	1		-0-
11	21668 X	21668	-0-	-0-	-0-	3168 339	1 9	18161	3	Y	308	308	1		-0-
12	22382 X	21502	-0-	-880	-0-	1533 342	1 9	19627	3	Y	311	311	1		-0-
01	22382 X	18380	-0-	-4002	-0-	1810 254	1 9	16316	3	Y	231	231	1		-0-
02	20216 X	17371	-0-	-2845	-0-	1036 246	1 9	16089	3	Y	224	223	1		1
03	22382 X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					Y	NO RPT				1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE			AMT CODE						BALANCE
10	35929 X	35929	-0-	-0-	-0-	3675 738	1 9	31516	3	Y	671	671	1	-0-
11	37292 X	37292	-0-	-0-	-0-	5432 717	1 9	31143	3	Y	652	652	1	-0-
12	34454 X	34454	-0-	-0-	-0-	2448 675	1 9	31331	3	Y	614	614	1	-0-
01	36607 X	36607	-0-	-0-	-0-	3577 789	1 9	32241	3	Y	717	717	1	-0-
02	33414 X	33414	-0-	-0-	-0-	1976 740	1 9	30698	3	Y	673	670	1	3
03	30969 X	NO RPT	-0-	-30969	-0-					Y	NO RPT			3
GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916														
10	35495 X	25476	-0-	-10019	-0-	2633 267	1 9	22576	3	Y	243	243	1	-0-
11	34350 X	26571	-0-	-7779	-0-	3907 261	1 9	22403	3	Y	237	237	1	-0-
12	35495 X	26262	-0-	-9233	-0-	1884 263	1 9	24115	3	Y	239	239	1	-0-
01	35495 X	33859	-0-	-1636	-0-	3339 427	1 9	30093	3	Y	388	388	1	-0-
02	30828 X	30446	-0-	-382	-0-	1817 395	1 9	28234	3	Y	359	358	1	1
03	27466 X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					Y	NO RPT			1
GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648														
10	32238 X	32238	-0-	-0-	-0-	3304 603	1 9	28331	3	Y	548	548	1	-0-
11	29002 X	29002	-0-	-0-	-0-	4232 508	1 9	24262	3	Y	462	462	1	-0-
12	27702 X	27702	-0-	-0-	-0-	1972 494	1 9	25236	3	Y	449	449	1	-0-
01	25534 X	25534	-0-	-0-	-0-	2502 475	1 9	22557	3	Y	432	432	1	-0-
02	26376 X	22367	-0-	-4009	-0-	1327 429	1 9	20611	3	Y	390	389	1	1
03	29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					Y	NO RPT			1
GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801														
10	19189 X	16870	-0-	-2319	-0-	1716 436	1 9	14718	3	Y	396	396	1	-0-
11	18570 X	17504	-0-	-1066	-0-	2537 424	1 9	14543	3	Y	385	385	1	-0-
12	19189 X	16722	-0-	-2467	-0-	1182 413	1 9	15127	3	Y	375	375	1	-0-
01	18910 X	17675	-0-	-1235	-0-	1719 460	1 9	15496	3	Y	418	418	1	-0-
02	17080 X	16139	-0-	-941	-0-	950 432	1 9	14757	3	Y	393	391	1	2
03	18073 X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT			2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	29171 X	25636	-0-	-3535	-0-	2642	1	22658	3	Y	305	305	1	-0-
11	28230 X	26626	-0-	-1604	-0-	336	9	22394	3	Y	296	296	1	-0-
12	27807 X	25445	-0-	-2362	-0-	3906	1	23306	3	Y	289	289	1	-0-
01	26629 X	24971	-0-	-1658	-0-	326	9	22181	3	Y	299	299	1	-0-
02	24864 X	22790	-0-	-2074	-0-	1821	1	21122	3	Y	281	280	1	1
03	27528 X	NO RPT	-0-	-27528	-0-	318	9			Y	NO RPT			1
						2461	1							
						329	9							
						1359	1							
						309	9							
GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355														
10	20268 X	20268	-0-	-0-	-0-	1988	1	17048	3	Y	1120	1120	1	-0-
11	16500 X	13925	-0-	-2575	-0-	1232	9	11389	3	Y	497	497	1	-0-
12	17050 X	13556	-0-	-3494	-0-	1989	1	12047	3	Y	514	514	1	-0-
01	17050 X	12672	-0-	-4378	-0-	547	9	10916	3	Y	498	498	1	-0-
02	15400 X	14238	-0-	-1162	-0-	944	1	12493	3	Y	862	858	1	4
03	17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-	565	9			Y	NO RPT			4
						1208	1							
						548	9							
						797	1							
						948	9							
GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455														
10	1922 N	1419	-0-	-503	-0-	145	1	1242	3	Y	29	29	1	-0-
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	32	9	1438	3	Y	25	25	1	-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	251	1	1709	3	Y	29	29	1	-0-
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	28	9	1639	3	Y	30	30	1	-0-
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	134	1	1677	3	Y	46	46	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32	9			Y	NO RPT			-0-
						181	1							
						33	9							
						107	1							
						51	9							
GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958														
10	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	837	1	7181	3	Y	603	603	1	-0-
11	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	663	9	8830	3	Y	702	702	1	-0-
12	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	1542	1	9345	3	Y	727	727	1	-0-
01	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	772	9	8752	3	Y	727	727	1	-0-
02	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	732	1	6742	3	Y	378	377	1	1
03	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-	800	9			Y	NO RPT			1
						968	1							
						800	9							
						430	1							
						416	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	20037 X	20037	-0-	-0-	-0-	1957 1295	1 9	16785	3	Y	1177	1177	1			-0-
11	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	3253 804	1 9	18628	3	Y	731	731	1			-0-
12	22092 X	22092	-0-	-0-	-0-	1544 833	1 9	19715	3	Y	757	757	1			-0-
01	20644 X	20644	-0-	-0-	-0-	1976 806	1 9	17862	3	Y	733	733	1			-0-
02	15932 X	15747	-0-	-185	-0-	889 923	1 9	13935	3	Y	839	836	1			3
03	17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT					3
GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627																
10	20522 X	19549	-0-	-973	-0-	1923 1136	1 9	16490	3	Y	1033	1033	1			-0-
11	19860 X	17228	-0-	-2632	-0-	2403 1062	1 9	13763	3	Y	965	965	1			-0-
12	20522 X	16806	-0-	-3716	-0-	1141 1099	1 9	14566	3	Y	999	999	1			-0-
01	19995 X	16248	-0-	-3747	-0-	1509 1100	1 9	13639	3	Y	1000	1000	1			-0-
02	17892 X	14509	-0-	-3383	-0-	820 844	1 9	12845	3	Y	767	764	1			3
03	19561 X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					3
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033																
10	26594 X	26594	-0-	-0-	-0-	2616 1542	1 9	22436	3	Y	1402	1402	1			-0-
11	23580 X	19991	-0-	-3589	-0-	2748 1488	1 9	15755	3	Y	1353	1353	1			-0-
12	24366 X	19900	-0-	-4466	-0-	1333 1509	1 9	17058	3	Y	1372	1372	1			-0-
01	24366 X	16993	-0-	-7373	-0-	1556 1412	1 9	14025	3	Y	1284	1284	1			-0-
02	22008 X	14438	-0-	-7570	-0-	799 1233	1 9	12406	3	Y	1121	1117	1			4
03	24366 X	NO RPT	-0-	-24366	-0-					Y	NO RPT					4
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893																
10	20189 X	20189	-0-	-0-	-0-	2000 1040	1 9	17149	3	Y	945	945	1			-0-
11	17400 X	15248	-0-	-2152	-0-	2115 1010	1 9	12123	3	Y	918	918	1			-0-
12	17980 X	15085	-0-	-2895	-0-	1019 1018	1 9	13048	3	Y	925	925	1			-0-
01	17980 X	14799	-0-	-3181	-0-	1349 1295	1 9	12155	3	Y	1177	1177	1			-0-
02	16240 X	13390	-0-	-2850	-0-	737 1203	1 9	11450	3	Y	1094	1089	1			5
03	17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					5

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	26527 X	26527	-0-	-0-	-0-	2606 1	22345 3	Y	1433	1433	1			-0-
11	23460 X	19657	-0-	-3803	-0-	1576 9								-0-
12	24242 X	19862	-0-	-4380	-0-	2697 1	15461 3	Y	1363	1363	1			-0-
01	23839 X	18492	-0-	-5347	-0-	1499 9								-0-
02	21896 X	15909	-0-	-5987	-0-	1328 1	16992 3	Y	1402	1402	1			-0-
03	24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-	1542 9								-0-
						1709 1	15404 3	Y	1254	1254	1			-0-
						1379 9								-0-
						888 1	13802 3	Y	1108	1104	1			4
						1219 9								4
								Y	NO RPT					4
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825														
10	27015 X	27015	-0-	-0-	-0-	2709 1	23232 3	Y	976	976	1			-0-
11	25140 X	20195	-0-	-4945	-0-	1074 9								-0-
12	25978 X	20106	-0-	-5872	-0-	2845 1	16314 3	Y	942	942	1			-0-
01	25978 X	16650	-0-	-9328	-0-	1036 9								-0-
02	23464 X	14811	-0-	-8653	-0-	1381 1	17674 3	Y	955	955	1			-0-
03	25978 X	NO RPT	-0-	-25978	-0-	1051 9								-0-
						1542 1	13901 3	Y	1097	1097	1			-0-
						1207 9								-0-
						829 1	12879 3	Y	1003	999	1			4
						1103 9								4
								Y	NO RPT					4
GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549														
10	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	1033 1	8859 3	Y	517	517	1			-0-
11	8520 X	8293	-0-	-227	-0-	569 9								-0-
12	8804 X	8023	-0-	-781	-0-	1171 1	6704 3	Y	380	380	1			-0-
01	8804 X	7814	-0-	-990	-0-	418 9								-0-
02	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	552 1	7042 3	Y	390	390	1			-0-
03	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-	429 9								-0-
						735 1	6646 3	Y	394	394	1			-0-
						433 9								-0-
						487 1	7634 3	Y	455	453	1			2
						501 9								2
								Y	NO RPT					2
GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514														
10	11408 X	10878	-0-	-530	-0-	1083 1	9290 3	Y	459	459	1			-0-
11	11040 X	6835	-0-	-4205	-0-	505 9								-0-
12	11408 X	6636	-0-	-4772	-0-	964 1	5518 3	Y	321	321	1			-0-
01	11129 X	6453	-0-	-4676	-0-	353 9								-0-
02	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	456 1	5816 3	Y	331	331	1			-0-
03	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-	364 9								-0-
						606 1	5481 3	Y	333	333	1			-0-
						366 9								-0-
						601 1	9421 3	Y	383	381	1			2
						421 9								2
								Y	NO RPT					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	1069	1	9168	3	Y	488	488	1	-0-
						537	9							
11	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	1856	1	10626	3	Y	1315	1315	1	-0-
						1447	9							
12	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	881	1	11248	3	Y	1363	1363	1	-0-
						1499	9							
01	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	1165	1	10530	3	Y	1363	1363	1	-0-
						1499	9							
02	9072 X	8729	-0-	-343	-0-	497	1	7784	3	Y	407	405	1	2
						448	9							
03	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT			2
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892														
10	9207 X	7905	-0-	-1302	-0-	776	1	6655	3	Y	431	431	1	-0-
						474	9							
11	8910 X	8000	-0-	-910	-0-	1127	1	6455	3	Y	380	380	1	-0-
						418	9							
12	9207 X	7798	-0-	-1409	-0-	535	1	6830	3	Y	394	394	1	-0-
						433	9							
01	8091 X	7529	-0-	-562	-0-	707	1	6390	3	Y	393	393	1	-0-
						432	9							
02	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	443	1	6948	3	Y	191	190	1	1
						210	9							
03	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT			1
GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635														
10	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	1270	1	10894	3	Y	316	316	1	-0-
						348	9							
11	16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	2347	1	13440	3	Y	409	409	1	-0-
						450	9							
12	15804 X	15804	-0-	-0-	-0-	1114	1	14224	3	Y	424	424	1	-0-
						466	9							
01	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	1474	1	13323	3	Y	424	424	1	-0-
						466	9							
02	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	758	1	11886	3	Y	288	287	1	1
						317	9							
03	12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT			1
GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875														
10	16151 X	15335	-0-	-816	-0-	1535	1	13169	3	Y	574	574	1	-0-
						631	9							
11	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	2387	1	13671	3	Y	672	672	1	-0-
						739	9							
12	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	1133	1	14469	3	Y	696	696	1	-0-
						766	9							
01	15810 X	15810	-0-	-0-	-0-	1499	1	13544	3	Y	697	697	1	-0-
						767	9							
02	14588 X	14486	-0-	-102	-0-	831	1	13019	3	Y	578	576	1	2
						636	9							
03	16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT			2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10664 X	9469	-0-	-1195	-0-	966 1	8282 3	Y	201	201	1		-0-
11	10320 X	9182	-0-	-1138	-0-	221 9							
12	10664 X	8934	-0-	-1730	-0-	1336 1	7653 3	Y	175	175	1		-0-
01	9672 X	8056	-0-	-1616	-0-	193 9							
02	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	634 1	8100 3	Y	182	182	1		-0-
03	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-	200 9							
						784 1	7085 3	Y	170	170	1		-0-
						187 9							
						664 1	10407 3	Y	240	239	1		1
						264 9							
								Y	NO RPT				1
GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571													
10	15438 X	14948	-0-	-490	-0-	1477 1	12672 3	Y	726	726	1		-0-
11	14940 X	11903	-0-	-3037	-0-	799 9							
12	15438 X	11058	-0-	-4380	-0-	1650 1	9449 3	Y	731	731	1		-0-
01	15438 X	11231	-0-	-4207	-0-	804 9							
02	13944 X	12453	-0-	-1491	-0-	746 1	9520 3	Y	720	720	1		-0-
03	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-	792 9							
						1036 1	9362 3	Y	757	757	1		-0-
						833 9							
						700 1	10972 3	Y	710	707	1		3
						781 9							
								Y	NO RPT				3
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357													
10	12524 X	10137	-0-	-2387	-0-	1019 1	8738 3	Y	345	345	1		-0-
11	12120 X	11029	-0-	-1091	-0-	380 9							
12	12524 X	10747	-0-	-1777	-0-	1578 1	9033 3	Y	380	380	1		-0-
01	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	418 9							
02	10304 X	9192	-0-	-1112	-0-	749 1	9565 3	Y	394	394	1		-0-
03	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-	433 9							
						991 1	8957 3	Y	394	394	1		-0-
						433 9							
						529 1	8294 3	Y	335	334	1		1
						369 9							
								Y	NO RPT				1
GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 19052													
10	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	1094 1	9385 3	Y	230	230	1		-0-
11	10290 X	6638	-0-	-3652	-0-	253 9							
12	10633 X	6462	-0-	-4171	-0-	958 1	5487 3	Y	175	175	1		-0-
01	10633 X	6238	-0-	-4395	-0-	193 9							
02	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	455 1	5807 3	Y	182	182	1		-0-
03	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-	200 9							
						602 1	5436 3	Y	182	182	1		-0-
						200 9							
						603 1	9444 3	Y	287	286	1		1
						316 9							
								Y	NO RPT				1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	837 1	7183 3	Y	345	345	1			-0-
11	7980 X	6177	-0-	-1803	-0-	380 9	4957 3	Y	322	322	1			-0-
12	8246 X	6023	-0-	-2223	-0-	866 1	5246 3	Y	333	333	1			-0-
01	8246 X	5821	-0-	-2425	-0-	354 9	4912 3	Y	333	333	1			-0-
02	7448 X	4776	-0-	-2672	-0-	411 1	4118 3	Y	359	358	1			1
03	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-	366 9		Y	NO RPT					1
						543 1								
						263 1								
						395 9								
GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542														
10	17577 X	16138	-0-	-1439	-0-	1655 1	14199 3	Y	258	258	1			-0-
11	17010 X	15612	-0-	-1398	-0-	284 9	13072 3	Y	234	234	1			-0-
12	17577 X	15185	-0-	-2392	-0-	2283 1	13835 3	Y	242	242	1			-0-
01	16461 X	14655	-0-	-1806	-0-	257 9	12956 3	Y	242	242	1			-0-
02	14728 X	13816	-0-	-912	-0-	1084 1	12640 3	Y	335	334	1			1
03	16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-	266 9		Y	NO RPT					1
						1433 1								
						807 1								
						369 9								
GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205														
10	17360 X	17273	-0-	-87	-0-	1747 1	14989 3	Y	488	488	1			-0-
11	16800 X	15592	-0-	-1208	-0-	537 9	12864 3	Y	438	438	1			-0-
12	17360 X	14446	-0-	-2914	-0-	2246 1	12956 3	Y	432	432	1			-0-
01	17360 X	14661	-0-	-2699	-0-	482 9	12749 3	Y	455	455	1			-0-
02	16680 X	16680	-0-	-0-	-0-	1015 1	15160 3	Y	503	501	1			2
03	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-	475 9		Y	NO RPT					2
						1411 1								
						501 9								
						967 1								
						553 9								
GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618														
10	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	1125 1	9649 3	Y	689	689	1			-0-
11	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	758 9	7815 3	Y	614	614	1			-0-
12	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	1365 1	7995 3	Y	615	615	1			-0-
01	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	675 9	7747 3	Y	636	636	1			-0-
02	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	626 1	8647 3	Y	551	549	1			2
03	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-	677 9		Y	NO RPT					2
						857 1								
						700 9								
						552 1								
						606 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	1016 1	8715 3	Y	459	459	1	-0-	
11	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	505 9							
12	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	1608 1	9208 3	Y	438	438	1	-0-	
01	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	482 9							
02	9240 X	4338	-0-	-4902	-0-	764 1	9758 3	Y	454	454	1	-0-	
03	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-	499 9							
						1010 1	9128 3	Y	454	454	1	-0-	
						499 9							
						235 1	3682 3	Y	383	382	1	1	
						421 9							
								Y	NO RPT			1	
GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196													
10	5270 X	3661	-0-	-1609	-0-	366 1	3137 3	Y	144	144	1	-0-	
11	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	158 9							
12	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	845 1	4842 3	Y	146	146	1	-0-	
01	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	161 9							
02	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	401 1	5124 3	Y	151	151	1	-0-	
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-	166 9							
						513 1	4641 3	Y	147	147	1	-0-	
						162 9							
						460 1	7213 3	Y	192	191	1	1	
						211 9							
								Y	NO RPT			1	
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334													
10	21173 X	19711	-0-	-1462	-0-	2012 1	17257 3	Y	402	402	1	-0-	
11	20490 X	19387	-0-	-1103	-0-	442 9							
12	21173 X	19383	-0-	-1790	-0-	2799 1	16027 3	Y	510	510	1	-0-	
01	21173 X	18122	-0-	-3051	-0-	561 9							
02	19124 X	16943	-0-	-2181	-0-	1365 1	17421 3	Y	543	543	1	-0-	
03	20026 X	NO RPT	-0-	-20026	-0-	597 9							
						1748 1	15795 3	Y	526	526	1	-0-	
						579 9							
						980 1	15354 3	Y	554	551	1	3	
						609 9							
								Y	NO RPT			3	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	1052	1	9027	3	Y	517	517	1	-0-
						569	9							
11	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	1731	1	9913	3	Y	351	351	1	-0-
						386	9							
12	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	822	1	10492	3	Y	363	363	1	-0-
						399	9							
01	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	1087	1	9828	3	Y	364	364	1	-0-
						400	9							
02	12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	705	1	11045	3	Y	551	549	1	2
						606	9							
03	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT			2
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582														
10	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	871	1	7470	3	Y	517	517	1	-0-
						569	9							
11	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	1288	1	7377	3	Y	438	438	1	-0-
						482	9							
12	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	612	1	7808	3	Y	454	454	1	-0-
						499	9							
01	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	809	1	7313	3	Y	455	455	1	-0-
						501	9							
02	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	447	1	7009	3	Y	527	525	1	2
						580	9							
03	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT			2
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243														
10	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	1379	1	11826	3	Y	546	546	1	-0-
						601	9							
11	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	1952	1	11179	3	Y	292	292	1	-0-
						321	9							
12	13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	927	1	11833	3	Y	303	303	1	-0-
						333	9							
01	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	947	1	8560	3	Y	234	234	1	-0-
						257	9							
02	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	691	1	10827	3	Y	382	380	1	2
						420	9							
03	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT			2
GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005														
10	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	416	1	3567	3	Y	402	402	1	-0-
						442	9							
11	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	793	1	4541	3	Y	438	438	1	-0-
						482	9							
12	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	376	1	4807	3	Y	454	454	1	-0-
						499	9							
01	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	498	1	4503	3	Y	455	455	1	-0-
						501	9							
02	2744 X	2116	-0-	-628	-0-	107	1	1679	3	Y	300	298	1	2
						330	9							
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	768 1	6585 3	Y	144	144	1	-0-	
11	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	158 9	6871 3	Y	205	205	1	-0-	
12	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	1200 1	7271 3	Y	212	212	1	-0-	
01	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	226 9	6809 3	Y	212	212	1	-0-	
02	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	570 1	10554 3	Y	288	287	1	1	
03	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-	233 9		Y	NO RPT			1	
						753 1							
						233 9							
						673 1							
						317 9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A													
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994R RRCID -> 289006 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8750 - 18230														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
10	25699 X	23718	-0-	-1981	-0-	2379	1	20404 3	Y	850	850	1	-0-	
						935	9							
11	24870 X	24641	-0-	-229	-0-	3506	1	20075 3	Y	964	964	1	-0-	
						1060	9							
12	25699 X	24013	-0-	-1686	-0-	1665	1	21249 3	Y	999	999	1	-0-	
						1099	9							
01	25699 X	23185	-0-	-2514	-0-	2200	1	19886 3	Y	999	999	1	-0-	
						1099	9							
02	23212 X	17850	-0-	-5362	-0-	1026	1	16072 3	Y	684	681	1	3	
						752	9							
03	25451 X	NO RPT	-0-	-25451	-0-				Y	NO RPT			3	
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292														
JOHN GARNER RANCH WELL #: 8H RRCID -> 295324 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9419 - 20160														
10	60388 X	49895	-0-	-10493	-0-	47593	2	2302 9	N	2093	2029	1	150	
11	57390 X	46701	-0-	-10689	-0-	44520	2	2181 9	N	1983	2050	1	83	
12	54405 X	30801	-0-	-23604	-0-	29523	2	1278 9	N	1162	998	1	247	
01	49910 X	47224	-0-	-2686	-0-	45508	2	1716 9	N	1560	1771	1	36	
02	45080 X	37037	-0-	-8043	-0-	35528	2	1509 9	N	1372	1391	1	17	
03	49910 X	36242	-0-	-13668	-0-	34696	2	1546 9	N	1405	1408	1	14	
JOHN GARNER RANCH WELL #: 6H RRCID -> 295330 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 10079 - 19365														
10	47337 X	38545	-0-	-8792	-0-	37188	2	1357 9	N	1234	1195	1	89	
11	44760 X	35012	-0-	-9748	-0-	33794	2	1218 9	N	1107	1150	1	46	
12	42842 X	11887	-0-	-30955	-0-	11470	2	417 9	N	379	313	1	112	
01	42842 X	35641	-0-	-7201	-0-	34257	2	1384 9	N	1258	1315	1	55	
02	44198 X	44198	-0-	-0-	-0-	42245	2	1953 9	N	1775	1817	1	13	
03	45204 X	45204	-0-	-0-	-0-	43985	2	1219 9	N	1108	1107	1	14	
JOHN GARNER RANCH WELL #: 7H RRCID -> 295420 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9449 - 19804														
10	60419 X	48553	-0-	-11866	-0-	46572	2	1981 9	N	1801	1744	1	129	
11	57600 X	44363	-0-	-13237	-0-	42505	2	1858 9	N	1689	1747	1	71	
12	54808 X	21469	-0-	-33339	-0-	20811	2	658 9	N	598	621	1	48	
01	54374 X	45388	-0-	-8986	-0-	43822	2	1566 9	N	1424	1444	1	28	
02	47432 X	39232	-0-	-8200	-0-	38074	2	1158 9	N	1053	1067	1	14	
03	48546 X	37657	-0-	-10889	-0-	36650	2	1007 9	N	915	924	1	5	
JOHN GARNER RANCH WELL #: 9H RRCID -> 295447 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9818 - 20579														
10	73904 X	61619	-0-	-12285	-0-	58637	2	2982 9	N	2711	2624	1	195	
11	70500 X	56570	-0-	-13930	-0-	53743	2	2827 9	N	2570	2658	1	107	
12	68355 X	32783	-0-	-35572	-0-	31236	2	1547 9	N	1406	1251	1	262	
01	67828 X	57438	-0-	-10390	-0-	55074	2	2364 9	N	2149	2362	1	49	
02	61180 X	48425	-0-	-12755	-0-	46412	2	2013 9	N	1830	1856	1	23	
03	61628 X	49310	-0-	-12318	-0-	47212	2	2098 9	N	1907	1907	1	23	
JOHN GARNER RANCH WELL #: 10H RRCID -> 297361 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9300 - 20722														
10	86583 X	65230	-0-	-21353	-0-	62170	2	3060 9	N	2782	2756	1	223	
11	83370 X	60214	-0-	-23156	-0-	57133	2	3081 9	N	2801	2901	1	123	
12	86149 X	58421	-0-	-27728	-0-	55548	2	2873 9	N	2612	2550	1	185	
01	81499 X	57847	-0-	-23652	-0-	54863	2	2984 9	N	2713	2720	1	178	
02	62776 X	57986	-0-	-4790	-0-	55172	2	2814 9	N	2558	2511	1	225	
03	65224 X	58525	-0-	-6699	-0-	55934	2	2591 9	N	2355	2423	1	157	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292														
JOHN GARNER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 297362 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9517 - 21092														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	73563 X	52541	-0-	-21022	-0-	49616	2	2925	9	N	2659	2621	1	213
11	71190 X	49459	-0-	-21731	-0-	46492	2	2967	9	N	2697	2792	1	118
12	68944 X	46154	-0-	-22790	-0-	43656	2	2498	9	N	2271	2254	1	135
01	56234 X	41526	-0-	-14708	-0-	39240	2	2286	9	N	2078	2082	1	131
02	47460 X	44777	-0-	-2683	-0-	42501	2	2276	9	N	2069	2029	1	171
03	52545 X	47002	-0-	-5543	-0-	45257	2	1745	9	N	1586	1626	1	131
JOHN GARNER RANCH WELL #: 14H RRCID -> 297363 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9665 - 19822														
10	115041 X	17777	-0-	-97264	-0-	16887	2	890	9	N	809	863	1	70
11	105510 X	19067	-0-	-86443	-0-	17958	2	1109	9	N	1008	1034	1	44
12	102145 X	26994	-0-	-75151	-0-	25578	2	1416	9	N	1287	1242	1	89
01	31031 X	29703	-0-	-1328	-0-	28030	2	1673	9	N	1521	1518	1	92
02	31024 X	31024	-0-	-0-	-0-	29406	2	1618	9	N	1471	1445	1	118
03	33110 X	33110	-0-	-0-	-0-	31391	2	1719	9	N	1563	1592	1	89
JOHN GARNER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 297364 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9350 - 20546														
10	71858 X	35611	-0-	-36247	-0-	34441	2	1170	9	N	1064	1083	1	88
11	43290 X	29906	-0-	-13384	-0-	28866	2	1040	9	N	945	991	1	42
12	44733 X	34390	-0-	-10343	-0-	33877	2	513	9	N	466	437	1	71
01	44733 X	29855	-0-	-14878	-0-	28455	2	1400	9	N	1273	1255	1	89
02	39732 X	33990	-0-	-5742	-0-	32531	2	1459	9	N	1326	1283	1	132
03	35619 X	30829	-0-	-4790	-0-	29470	2	1359	9	N	1235	1273	1	94
JOHN GARNER RANCH WELL #: 13H RRCID -> 297365 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9580 - 21484														
10	45291 X	41425	-0-	-3866	-0-	39730	2	1695	9	N	1541	1513	1	123
11	43830 X	40090	-0-	-3740	-0-	38272	2	1818	9	N	1653	1704	1	72
12	41265 X	41265	-0-	-0-	-0-	39286	2	1979	9	N	1799	1738	1	133
01	42528 X	42528	-0-	-0-	-0-	40503	2	2025	9	N	1841	1842	1	132
02	47594 X	47594	-0-	-0-	-0-	45645	2	1949	9	N	1772	1715	1	189
03	46556 X	46556	-0-	-0-	-0-	44816	2	1740	9	N	1582	1663	1	108
XTO ENERGY INC. 945936 LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	34	-0-	34	34	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	14B2 EXT	12	-0-	12	46	12	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	34	-0-	34	80	34	2			Y	-0-			-0-
02	93 X	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
03	33 X	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	4	Y	-0-			-0-
LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900														
10	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	28	1	1256	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
11	1290 N	1283	-0-	-7	-0-	36	1	1219	2	Y	-0-			-0-
						28	4							
12	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	6	1	1213	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
01	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	7	1	1164	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
02	1204 N	1066	-0-	-138	-0-	4	1	1053	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	4	1	1215	2	Y	-0-			-0-
						33	4							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	43 1	1900 2	N	65	78 1			29
						24 4	72 9						
11	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	77 1	2584 2	N	60	54 1			35
						60 4	66 9						
12	3100 N	3437	-0-	337	337	17 1	3309 2	N	79	60 1			54
						24 4	87 9						
01	3100 N	3115	-0-	15	352	17 1	2987 2	N	84	104 1			34
						19 4	92 9						
02	2762 N	2410	-0-	-352	-0-	9 1	2317 2	N	59	43 1			50
						19 4	65 9						
03	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	8 1	2302 2	N	69	94 1			25
						62 4	76 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200													
10	3503 X	2434	-0-	-1069	-0-	51 1	2246 2	Y	98	140 1			48
						29 4	108 9						
11	3270 X	2604	-0-	-666	-0-	70 1	2340 2	Y	127	102 1			73
						54 4	140 9						
12	3379 X	2516	-0-	-863	-0-	12 1	2369 2	Y	107	90 1			90
						17 4	118 9						
01	2883 X	2755	-0-	-128	-0-	14 1	2534 2	Y	174	196 1			68
						16 4	191 9						
02	2436 X	2270	-0-	-166	-0-	8 1	2105 2	Y	127	89 1			106
						17 4	140 9						
03	2697 X	2286	-0-	-411	-0-	8 1	2051 2	Y	155	204 1			57
						56 4	171 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850													
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	4 1	193 2	Y	10	12 1			5
						2 4	11 9						
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	6 1	208 2	Y	9	8 1			6
						5 4	10 9						
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1 1	213 2	Y	13	10 1			9
						2 4	14 9						
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1 1	233 2	Y	12	16 1			5
						1 4	13 9						
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1 1	220 2	Y	10	7 1			8
						2 4	11 9						
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	1 1	277 2	Y	11	15 1			4
						8 4	12 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A													
10	2139 N	2093	-0-	-46	-0-	40 1	1777 2	Y	230	274 1			103
						23 4	253 9						
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	52 1	1746 2	Y	207	188 1			122
						41 4	228 9						
12	2139 N	2039	-0-	-100	-0-	9 1	1711 2	Y	278	211 1			189
						13 4	306 9						
01	2108 N	1525	-0-	-583	-0-	7 1	1186 2	Y	295	365 1			119
						7 4	325 9						
02	1932 N	1330	-0-	-602	-0-	4 1	1087 2	Y	209	152 1			176
						9 4	230 9						
03	2046 N	1592	-0-	-454	-0-	5 1	1273 2	Y	254	336 1			94
						35 4	279 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3906 X	3545	-0-	-0-	-361	-0-		77	1	44	4	3424	2	Y	-0-			-0-
11	3660 X	3506	-0-	-0-	-154	-0-		99	1	77	4	3330	2	Y	-0-			-0-
12	3782 X	3315	-0-	-0-	-467	-0-		17	1	24	4	3274	2	Y	-0-			-0-
01	3534 X	3109	-0-	-0-	-425	-0-		17	1	19	4	3073	2	Y	-0-			-0-
02	3276 X	2844	-0-	-0-	-432	-0-		11	1	23	4	2810	2	Y	-0-			-0-
03	3627 X	3386	-0-	-0-	-241	-0-		12	1	89	4	3285	2	Y	-0-			-0-
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835																		
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	219	4	1689	2	Y	42	51	1	19
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	516	4	1665	2	Y	39	35	1	23
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	111	4	1622	2	Y	53	40	1	36
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	161	4	1593	2	Y	55	69	1	22
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	12	4	1475	2	Y	40	29	1	33
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	47	4	1730	2	Y	48	63	1	18
LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375																		
10	930 N	906	-0-	-0-	-24	-0-		19	1	11	4	852	2	Y	22	26	1	10
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	19	4	836	2	Y	19	18	1	11
12	930 N	877	-0-	-0-	-53	-0-		4	1	6	4	837	2	Y	27	20	1	18
01	899 N	840	-0-	-0-	-59	-0-		5	1	5	4	800	2	Y	27	34	1	11
02	840 N	759	-0-	-0-	-81	-0-		3	1	6	4	728	2	Y	20	14	1	17
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	23	4	835	2	Y	24	32	1	9

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
10	930 N	860	-0-	-70	-0-	19 1	826 2	Y	-0-		1 1		-0-	
						15 4								
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	24 1	790 2	Y	1		1 1		-0-	
						28 4	1 9							
12	868 N	673	-0-	-195	-0-	3 1	661 2	Y	2		1 1		1	
						7 4	2 9							
01	868 N	742	-0-	-126	-0-	4 1	731 2	Y	-0-		1 1		-0-	
						7 4								
02	784 N	668	-0-	-116	-0-	3 1	658 2	Y	2		1 1		1	
						5 4	2 9							
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	3 1	779 2	Y	-0-		1 1		-0-	
						21 4								
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300														
10	961 N	709	-0-	-252	-0-	13 1	566 2	Y	22		26 1		10	
						106 4	24 9							
11	930 N	837	-0-	-93	-0-	16 1	549 2	Y	19		18 1		11	
						251 4	21 9							
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	3 1	542 2	Y	27		20 1		18	
						53 4	30 9							
01	713 N	593	-0-	-120	-0-	3 1	487 2	Y	26		33 1		11	
						74 4	29 9							
02	784 N	466	-0-	-318	-0-	2 1	439 2	Y	19		14 1		16	
						4 4	21 9							
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	2 1	540 2	Y	25		32 1		9	
						15 4	28 9							
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250														
10	2294 N	2123	-0-	-171	-0-	45 1	1998 2	Y	50		60 1		22	
						25 4	55 9							
11	2100 N	2040	-0-	-60	-0-	56 1	1889 2	Y	46		41 1		27	
						44 4	51 9							
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	11 1	2190 2	Y	48		39 1		36	
						16 4	53 9							
01	2108 N	1809	-0-	-299	-0-	10 1	1726 2	Y	56		69 1		23	
						11 4	62 9							
02	1904 N	1107	-0-	-797	-0-	4 1	1044 2	Y	45		31 1		37	
						9 4	50 9							
03	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	7 1	1953 2	Y	54		71 1		20	
						53 4	59 9							
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350														
10	1457 N	1374	-0-	-83	-0-	29 1	1289 2	Y	36		43 1		16	
						16 4	40 9							
11	1410 N	940	-0-	-470	-0-	26 1	860 2	Y	31		29 1		18	
						20 4	34 9							
12	1488 N	1115	-0-	-373	-0-	5 1	1059 2	Y	39		30 1		27	
						8 4	43 9							
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	8 1	1456 2	Y	41		51 1		17	
						9 4	45 9							
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	5 1	1282 2	Y	32		22 1		27	
						11 4	35 9							
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	6 1	1494 2	Y	40		52 1		15	
						40 4	44 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
10	1240 N	962	-0-	-278	-0-	20 1	904 2	Y	24	28	1		11
						12 4	26 9						
11	1110 N	823	-0-	-287	-0-	23 1	764 2	Y	16	19	1		8
						18 4	18 9						
12	1116 N	852	-0-	-264	-0-	4 1	827 2	Y	14	14	1		8
						6 4	15 9						
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	7 1	1291 2	Y	26	24	1		10
						8 4	29 9						
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	4 1	1022 2	Y	21	14	1		17
						8 4	23 9						
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	4 1	1160 2	Y	27	34	1		10
						31 4	30 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850													
10	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	43 1	1923 2	Y	52	62	1		23
						25 4	57 9						
11	2100 N	2029	-0-	-71	-0-	56 1	1878 2	Y	46	42	1		27
						44 4	51 9						
12	2015 N	1907	-0-	-108	-0-	9 1	1828 2	Y	52	41	1		38
						13 4	57 9						
01	2046 N	1857	-0-	-189	-0-	10 1	1764 2	Y	65	77	1		26
						11 4	72 9						
02	1904 N	1683	-0-	-221	-0-	6 1	1611 2	Y	48	34	1		40
						13 4	53 9						
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	7 1	1839 2	Y	57	76	1		21
						50 4	63 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550													
10	2697 X	2643	-0-	-54	-0-	55 1	2456 2	Y	92	110	1		41
						31 4	101 9						
11	2610 X	2607	-0-	-3	-0-	71 1	2388 2	Y	84	76	1		49
						56 4	92 9						
12	2697 X	2493	-0-	-204	-0-	12 1	2341 2	Y	112	85	1		76
						17 4	123 9						
01	2666 X	2369	-0-	-297	-0-	13 1	2218 2	Y	113	143	1		46
						14 4	124 9						
02	2436 X	2153	-0-	-283	-0-	8 1	2036 2	Y	84	60	1		70
						17 4	92 9						
03	2697 X	2506	-0-	-191	-0-	9 1	2321 2	Y	103	135	1		38
						63 4	113 9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500													
10	1519 N	1313	-0-	-206	-0-	26 1	1153 2	Y	108	129	1		48
						15 4	119 9						
11	1440 N	1263	-0-	-177	-0-	33 1	1097 2	Y	97	88	1		57
						26 4	107 9						
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	8 1	1494 2	Y	128	98	1		87
						11 4	141 9						
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	10 1	1682 2	Y	139	170	1		56
						11 4	153 9						
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	6 1	1561 2	Y	98	71	1		83
						13 4	108 9						
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	6 1	1758 2	Y	119	158	1		44
						48 4	131 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	868 N	764	-0-	-104	-0-	17 1	738 2	Y	-0-		-0-	
						9 4						
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	20 1	679 2	Y	-0-		-0-	
						16 4						
12	775 N	627	-0-	-148	-0-	3 1	619 2	Y	-0-		-0-	
						5 4						
01	775 N	540	-0-	-235	-0-	3 1	534 2	Y	-0-		-0-	
						3 4						
02	672 N	549	-0-	-123	-0-	2 1	543 2	Y	-0-		-0-	
						4 4						
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	2 1	671 2	Y	-0-		-0-	
						18 4						
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000												
10	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	58 1	2571 2	Y	22	26 1	10	
						33 4	24 9					
11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	63 1	2132 2	Y	19	18 1	11	
						50 4	21 9					
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	12 1	2331 2	Y	27	20 1	18	
						17 4	30 9					
01	2325 N	2077	-0-	-248	-0-	11 1	2023 2	Y	27	34 1	11	
						13 4	30 9					
02	2100 N	1892	-0-	-208	-0-	7 1	1848 2	Y	20	14 1	17	
						15 4	22 9					
03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	9 1	2533 2	Y	24	32 1	9	
						69 4	26 9					
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200												
10	2108 N	1715	-0-	-393	-0-	37 1	1655 2	Y	2	2 1	1	
						21 4	2 9					
11	2280 N	1722	-0-	-558	-0-	49 1	1634 2	Y	1	1 1	1	
						38 4	1 9					
12	2201 N	1568	-0-	-633	-0-	8 1	1547 2	Y	2	2 1	1	
						11 4	2 9					
01	1705 N	1455	-0-	-250	-0-	8 1	1435 2	Y	3	3 1	1	
						9 4	3 9					
02	1596 N	1355	-0-	-241	-0-	5 1	1338 2	Y	1	1 1	1	
						11 4	1 9					
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	6 1	1563 2	Y	3	3 1	1	
						42 4	3 9					
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000												
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	19 1	838 2	Y	16	18 1	7	
						11 4	18 9					
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	25 1	834 2	Y	12	12 1	7	
						19 4	13 9					
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	5 1	1050 2	Y	17	12 1	12	
						8 4	19 9					
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	6 1	1050 2	Y	18	23 1	7	
						7 4	20 9					
02	840 N	738	-0-	-102	-0-	3 1	717 2	Y	11	10 1	8	
						6 4	12 9					
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	5 1	1324 2	Y	17	19 1	6	
						36 4	19 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	40	1	1770	2	Y	108	129	1	48
						23	4	119	9					
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	53	1	1787	2	Y	97	88	1	57
						42	4	107	9					
12	2015 N	1884	-0-	-131	-0-	9	1	1742	2	Y	109	86	1	80
						13	4	120	9					
01	1953 N	1782	-0-	-171	-0-	9	1	1616	2	Y	134	160	1	54
						10	4	147	9					
02	1848 N	1518	-0-	-330	-0-	5	1	1394	2	Y	98	70	1	82
						11	4	108	9					
03	1891 N	1758	-0-	-133	-0-	6	1	1578	2	Y	119	157	1	44
						43	4	131	9					
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800														
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	58	1	2587	2	N	17	20	1	8
						33	4	19	9					
11	1260 N	1081	-0-	-179	-0-	30	1	1013	2	N	13	13	1	8
						24	4	14	9					
12	1240 N	1060	-0-	-180	-0-	5	1	1032	2	N	14	12	1	10
						8	4	15	9					
01	1581 N	1260	-0-	-321	-0-	7	1	1222	2	N	21	23	1	8
						8	4	23	9					
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	8	1	2103	2	N	16	11	1	13
						17	4	18	9					
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	8	1	2280	2	N	19	25	1	7
						62	4	21	9					
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050														
10	341 N	214	-0-	-127	-0-	4	1	184	2	N	22	26	1	10
						2	4	24	9					
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	5	1	173	2	N	18	17	1	11
						4	4	20	9					
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	25	19	1	17
						2	4	28	9					
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	239	2	N	23	30	1	10
						2	4	25	9					
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	187	2	N	14	12	1	12
						2	4	15	9					
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	263	2	N	24	27	1	9
						7	4	26	9					
GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579														
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	338	2	6	9	Y	5	3	1	3
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	264	2	1	9	Y	1	2	1	2
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	290	2	3	9	Y	3	4	1	1
01	341 N	291	-0-	-50	-0-	288	2	3	9	Y	3	2	1	2
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3	9	Y	3	3	1	2
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2	1	1	3

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) HILCORP ENERGY COMPANY VILLARREAL STATE 272										34242 865 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
WELL #: 2										RRCID -> 174123	COMPL. DATE 08/19/1999	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10620	- 10640		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GAVILAN (MIOCENE) LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC LA PITA										34268 500 507234	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CAMERON			
WELL #: 2R										RRCID -> 262265	COMPL. DATE 04/15/2011	TOTAL DEPTH 8299	PERF. 8612	- 8640		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GEORGE BUCK (4TH HINNANT) THREE C EXPLORATION, LLC AVIATORS GAS UNIT										34445 400 857512	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
WELL #: 3										RRCID -> 104990	COMPL. DATE 03/18/1983	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8623	- 8644		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
GERONIMO (FRIO LOWER) PROLINE ENERGY RESOURCES INC PRIDAY UNIT										34583 333 681327	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO			
WELL #: 1										RRCID -> 164809	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10728	- 10924		
10	2728 N	1958	-0-	-770	-0-	1790	2	168	9	N	153	143	1			25
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1819	2	160	9	N	145	156	1			14
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2587	2	175	9	N	159	160	1			13
01	1736 N	1362	-0-	-374	-0-	1184	2	178	9	N	162					175
*02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2158	2	223	9	N	203	321	1			57
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					25
GINNY, E. (6600) MPG PETROLEUM, INC. BRAMMER										34990 400 518631	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO			
WELL #: 5										RRCID -> 041476	COMPL. DATE 02/14/1967	TOTAL DEPTH 8810	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN MARTIN (1100) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. WALKER, MAY										35311 300 681057 WELL #: 1469	NON-ASSOCIATED RRCID -> 153300	ONE WELL COMPL. DATE 05/10/1994	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1017	- 1027	CNTY: WEBB
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) BRASK-DUMONT RANCH, INC. BLOCKER, JOHN R. 1837										35566 500 089602 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 113620	CAPACITY COMPL. DATE 06/22/1984	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4835	- 4952	CNTY: WEBB
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-				-0-		
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-				-0-		
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	1		N	-0-				-0-		
01	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3		N	-0-				-0-		
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1		N	-0-				-0-		
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1		N	-0-				-0-		

BLOCKER, JOHN R. 1841										WELL #: 2	RRCID -> 113622	COMPL. DATE 06/21/1984	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4855	- 4970	
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1		N	-0-				-0-		
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1		N	-0-				-0-		
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1		N	-0-				-0-		
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-				-0-		
02	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	1		N	-0-				-0-		
03	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	1		N	-0-				-0-		

BLOCKER, JOHN R. 1843										WELL #: 1	RRCID -> 113623	COMPL. DATE 06/23/1984	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 4926	- 5070	
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1		N	-0-				-0-		
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-				-0-		
12	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	1		N	-0-				-0-		
01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3		N	-0-				-0-		
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	1		N	-0-				-0-		
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	1		N	-0-				-0-		

BLOCKER, JOHN R. 1841										WELL #: 1	RRCID -> 113625	COMPL. DATE 04/24/1984	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4754	- 4895	
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-				-0-		
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1		N	-0-				-0-		
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-				-0-		
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-				-0-		
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	1		N	-0-				-0-		
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1		N	-0-				-0-		

BLOCKER, JOHN R. 1839										WELL #: 2	RRCID -> 116462	COMPL. DATE 04/22/1984	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4656	- 4758	
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-				-0-		
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-				-0-		
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	1		N	-0-				-0-		
01	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3		N	-0-				-0-		
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1		N	-0-				-0-		
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1		N	-0-				-0-		

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)													CNTY: WEBB		
BRASK-DUMONT RANCH, INC.															
BRASK															
WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-				55
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-				55
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-				55
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-				55
02	168 N	63	-0-	-105	-0-	63	3			Y	-0-				55
03	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	3			Y	-0-				55
BRASK													WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881		
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-				27
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-				27
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-				27
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			Y	-0-				27
02	140 N	31	-0-	-109	-0-	31	3			Y	-0-				27
03	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-				27
BRASK													WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838		
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-				27
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-				27
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-				27
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			Y	-0-				27
02	112 N	31	-0-	-81	-0-	31	3			Y	-0-				27
03	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-				27
BRASK													WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784		
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-				28
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-				28
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-				28
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-				28
02	140 N	32	-0-	-108	-0-	32	3			Y	-0-				28
03	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	3			Y	-0-				28
BRASK "A"													WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984		
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-				14
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-				14
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-				14
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-				14
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	16	3			Y	-0-				14
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-				14
BRASK													WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926		
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-				10
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-				10
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-				10
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-				10
02	168 N	11	-0-	-157	-0-	11	3			Y	-0-				10
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-				10
BRASK "A"													WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328		
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-				22
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-				22
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-				22
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-				22
02	224 N	25	-0-	-199	-0-	25	3			Y	-0-				22
03	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-				22

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										35566 500		CAPACITY		CNTY: WEBB					
BRASK-DUMONT RANCH, INC.										//CONT.// 089602									
BRASK										WELL #: 15		RRCID -> 209693		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4619 - 7678	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-			115 3				Y	-0-					28	
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-			503 3				Y	-0-					28	
12	186 N	141	-0-	-45	-0-			141 3				Y	-0-					28	
01	124 N	69	-0-	-55	-0-			69 3				Y	-0-					28	
02	308 N	32	-0-	-276	-0-			32 3				Y	-0-					28	
03	155 N	13	-0-	-142	-0-			13 3				Y	-0-					28	
BRASK "A"										WELL #: 6		RRCID -> 214107		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4760 - 4895	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 3				Y	-0-					15	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-			270 3				Y	-0-					15	
12	93 N	75	-0-	-18	-0-			75 3				Y	-0-					15	
01	62 N	37	-0-	-25	-0-			37 3				Y	-0-					15	
02	252 N	17	-0-	-235	-0-			17 3				Y	-0-					15	
03	62 N	7	-0-	-55	-0-			7 3				Y	-0-					15	
BRASK "A"										WELL #: 7		RRCID -> 217092		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5113 - 5393	
10	62 N	54	-0-	-8	-0-			54 3				Y	-0-					13	
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-			234 3				Y	-0-					13	
12	93 N	65	-0-	-28	-0-			65 3				Y	-0-					13	
01	62 N	32	-0-	-30	-0-			32 3				Y	-0-					13	
02	224 N	15	-0-	-209	-0-			15 3				Y	-0-					13	
03	62 N	6	-0-	-56	-0-			6 3				Y	-0-					13	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.										263696									
PALAFOX EXPLOR. CO. -17-										WELL #: 117		RRCID -> 047595		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 5635		PERF. 5461 - 5532	
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-			231 1	3057 3	N		-0-						50	
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-			229 1	2906 3	N		-0-						50	
12	3100 X	2577	-0-	-523	-0-			191 1	2386 3	N		-0-						50	
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-			261 1	3065 3	N		-0-						50	
02	2800 X	2098	-0-	-702	-0-			210 1	1888 3	N		-0-						50	
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-			211 1	3116 3	N		-0-						50	
PALAFOX EXPLOR. CO. -22-										WELL #: 1		RRCID -> 047596		COMPL. DATE 10/08/1969		TOTAL DEPTH 5540		PERF. N/A	
10	2325 N	2083	-0-	-242	-0-			185 1	1898 3	N		-0-						-0-	
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-			143 1	1592 3	N		-0-						-0-	
12	1705 N	1125	-0-	-580	-0-			103 1	1022 3	N		-0-						-0-	
01	2077 N	1173	-0-	-904	-0-			148 1	1025 3	N		-0-						-0-	
02	1624 N	1559	-0-	-65	-0-			218 1	1341 3	N		-0-						-0-	
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-			146 1	1535 3	N		-0-						-0-	
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-										WELL #: 2		RRCID -> 170545		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5347 - 5582	
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-			2 1	423 3	N		-0-						-0-	
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-			3 1	585 3	N		-0-						-0-	
12	775 N	535	-0-	-240	-0-			3 1	532 3	N		-0-						-0-	
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-			2 1	437 3	N		-0-						-0-	
02	560 N	438	-0-	-122	-0-			1 1	437 3	N		-0-						-0-	
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-			1 1	633 3	N		-0-						-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.										//CONT.// 263696									
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-										WELL #: 2		RRCID -> 170564		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5239 - 5545	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-			3 1	531	3	N	-0-					-0-	
11		630 N	603	-0-	-27	-0-			3 1	600	3	N	-0-					-0-	
12		620 N	466	-0-	-154	-0-			3 1	463	3	N	-0-					-0-	
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-			2 1	553	3	N	-0-					-0-	
02		560 N	548	-0-	-12	-0-			1 1	547	3	N	-0-					-0-	
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-			1 1	614	3	N	-0-					-0-	
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-										WELL #: 3		RRCID -> 171674		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5322 - 5342	
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-			4 1	755	3	N	-0-					-0-	
11		898 N	898	-0-	-0-	-0-			4 1	894	3	N	-0-					-0-	
12		837 N	716	-0-	-121	-0-			5 1	711	3	N	-0-					-0-	
01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-			4 1	1001	3	N	-0-					-0-	
02		840 N	738	-0-	-102	-0-			1 1	737	3	N	-0-					-0-	
03		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-			1 1	1101	3	N	-0-					-0-	
PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-										WELL #: 1		RRCID -> 172822		COMPL. DATE 04/23/2020		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5501 - 5793	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-										WELL #: 3		RRCID -> 172850		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 5192 - 5648	
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-			5 1	1083	3	N	-0-					-0-	
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-			5 1	1124	3	N	-0-					-0-	
12		934 N	934	-0-	-0-	-0-			3 1	931	3	N	-0-					-0-	
01		1085 N	732	-0-	-353	-0-			3 1	729	3	N	-0-					-0-	
02		1064 N	709	-0-	-355	-0-			1 1	708	3	N	-0-					-0-	
03		930 N	863	-0-	-67	-0-			1 1	862	3	N	-0-					-0-	
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-										WELL #: 4		RRCID -> 173078		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5340 - 5505	
10		1085 N	1018	-0-	-67	-0-			5 1	1013	3	N	-0-					-0-	
11		1200 N	979	-0-	-221	-0-			4 1	975	3	N	-0-					-0-	
12		1147 N	1100	-0-	-47	-0-			7 1	1093	3	N	-0-					-0-	
01		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-			4 1	1035	3	N	-0-					-0-	
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-			1 1	941	3	N	-0-					-0-	
03		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-			1 1	1101	3	N	-0-					-0-	
PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-										WELL #: 1		RRCID -> 173079		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5390 - 5706	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PALAFOX EXPLORATION CO. -9-										WELL #: 3		RRCID -> 173196		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 5849		PERF. 5400 - 5648	
10		868 N	683	-0-	-185	-0-			3 1	680	3	N	-0-					-0-	
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-			4 1	873	3	N	-0-					-0-	
12		868 N	817	-0-	-51	-0-			5 1	812	3	N	-0-					-0-	
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-			4 1	959	3	N	-0-					-0-	
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-			1 1	956	3	N	-0-					-0-	
*03		850 N	850	-0-	-0-	-0-			850 1			N	-0-					-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)												CNTY: WEBB				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.																
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-																
WELL #: 4																
RRCID -> 173770																
COMPL. DATE 06/20/1999																
TOTAL DEPTH 5850																
PERF. 5262 - 5496																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	N	-0-					-0-
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	3	1	756	3	N	-0-					-0-
12	868 N	626	-0-	-242	-0-	4	1	622	3	N	-0-					-0-
01	744 N	674	-0-	-70	-0-	3	1	671	3	N	-0-					-0-
02	700 N	625	-0-	-75	-0-	1	1	624	3	N	-0-					-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	1	1	675	3	N	-0-					-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-																
WELL #: 5																
RRCID -> 173771																
COMPL. DATE 06/20/1999																
TOTAL DEPTH 5750																
PERF. 5175 - 5381																
10	961 N	849	-0-	-112	-0-	4	1	845	3	N	-0-					-0-
11	930 N	805	-0-	-125	-0-	4	1	801	3	N	-0-					-0-
12	961 N	620	-0-	-341	-0-	4	1	616	3	N	-0-					-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	4	1	841	3	N	-0-					-0-
02	756 N	713	-0-	-43	-0-	1	1	712	3	N	-0-					-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	1	1	931	3	N	-0-					-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-																
WELL #: 6																
RRCID -> 173915																
COMPL. DATE 07/11/1999																
TOTAL DEPTH 5750																
PERF. 5271 - 5427																
10	899 N	820	-0-	-79	-0-	4	1	816	3	N	-0-					-0-
11	870 N	835	-0-	-35	-0-	4	1	831	3	N	-0-					-0-
12	961 N	747	-0-	-214	-0-	5	1	742	3	N	-0-					-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	3	1	813	3	N	-0-					-0-
02	784 N	728	-0-	-56	-0-	1	1	727	3	N	-0-					-0-
03	744 N	735	-0-	-9	-0-	1	1	734	3	N	-0-					-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. -15-																
WELL #: 2																
RRCID -> 179503																
COMPL. DATE 10/13/2021																
TOTAL DEPTH 5936																
PERF. 5501 - 5822																
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-																
WELL #: 7																
RRCID -> 179505																
COMPL. DATE 09/18/2000																
TOTAL DEPTH 5750																
PERF. 5230 - 5290																
10	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	6	1	1112	3	N	-0-					-0-
11	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	5	1	1215	3	N	-0-					-0-
12	1364 N	950	-0-	-414	-0-	6	1	944	3	N	-0-					-0-
01	1116 N	981	-0-	-135	-0-	4	1	977	3	N	-0-					-0-
02	1148 N	169	-0-	-979	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1	1	1236	3	N	-0-					-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-																
WELL #: 5																
RRCID -> 179999																
COMPL. DATE 08/25/2000																
TOTAL DEPTH 5761																
PERF. 5240 - 5280																
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	1	1	139	3	N	-0-					-0-
12	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	140 N	50	-0-	-90	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-																
WELL #: 6																
RRCID -> 180000																
COMPL. DATE 09/06/2000																
TOTAL DEPTH 5725																
PERF. 5190 - 5250																
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	N	-0-					-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	2	1	485	3	N	-0-					-0-
12	527 N	456	-0-	-71	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
01	558 N	441	-0-	-117	-0-	2	1	439	3	N	-0-					-0-
02	448 N	404	-0-	-44	-0-	1	1	403	3	N	-0-					-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	517	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
PALAFOX EXPLORATION CO -17-														
WELL #: 7										RRCID -> 181138		COMPL. DATE 07/28/2000		
										TOTAL DEPTH		5720		
										PERF.		5270 - 5300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	3	1	535	3	N	-0-			-0-
11	570 N	478	-0-	-92	-0-	2	1	476	3	N	-0-			-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	4	1	636	3	N	-0-			-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	3	1	612	3	N	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	1	1	580	3	N	-0-			-0-
03	589 N	541	-0-	-48	-0-	1	1	540	3	N	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO -17-										WELL #: 8		RRCID -> 181182		
										COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 5725		
										PERF.		5220 - 5260		
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	4	1	710	3	N	-0-			-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	3	1	778	3	N	-0-			-0-
12	806 N	755	-0-	-51	-0-	5	1	750	3	N	-0-			-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	4	1	870	3	N	-0-			-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	1	1	730	3	N	-0-			-0-
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	1	1	772	3	N	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO."9"										WELL #: 1		RRCID -> 212576		
										COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 5853		
										PERF.		5399 - 5632		
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	3	N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	N	-0-			-0-
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	1	1	180	3	N	-0-			-0-
01	403 N	188	-0-	-215	-0-	1	1	187	3	N	-0-			-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	1	1	764	3	N	-0-			-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										499978				
GATES, A. E., -A-										WELL #: 1		RRCID -> 044007		
										COMPL. DATE 05/01/1968		TOTAL DEPTH N/A		
										PERF.		N/A		
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	55	1	186	3	Y	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	70	1	163	3	Y	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	54	1	135	3	Y	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	69	1	113	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	166	-0-	-58	-0-	77	1	89	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES, A. E., -A-										WELL #: 2		RRCID -> 044287		
										COMPL. DATE 06/24/1968		TOTAL DEPTH 5800		
										PERF.		5343 - 5373		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	58	1	136	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	54	1	89	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES, A. E., -A-										WELL #: 3		RRCID -> 044610		
										COMPL. DATE 08/27/1968		TOTAL DEPTH 5700		
										PERF.		N/A		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	40	1	94	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	75	1	122	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										//CONT.//		35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.//		499978							
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"										WELL #:		1		RRCID -> 046186		COMPL. DATE 07/26/1969		TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"										WELL #:		2		RRCID -> 046187		COMPL. DATE 03/14/1969		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
PALAFOX UNIT										WELL #:		F 5		RRCID -> 047211		COMPL. DATE 08/18/1969		TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
GATES, A. E. -A-										WELL #:		5		RRCID -> 047400		COMPL. DATE 11/04/1969		TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
PALAFOX UNIT										WELL #:		G 6		RRCID -> 047960		COMPL. DATE 09/18/1969		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410	
10	589 N	525	-0-	-64	-0-	-0-	33	1	492 3	Y	-0-			-0-					
11	570 N	261	-0-	-309	-0-	-0-	22	1	239 3	Y	-0-			-0-					
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	281 3	Y	-0-			-0-					
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	458 3	Y	-0-			-0-					
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	403 3	Y	-0-			-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
BLOCKER RANCH #2										WELL #:		2		RRCID -> 069971		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
GATES -B-										WELL #:		4		RRCID -> 070652		COMPL. DATE 03/05/1977		TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	81 3	Y	-0-			-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	86 3	Y	-0-			-0-					
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CNTY: WEBB										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
GATES -A-																				
WELL #: 7										RRCID -> 070749										
COMPL. DATE 03/25/1977										TOTAL DEPTH 5662										
PERF. N/A																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	179	3	Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	150	3	Y	-0-						-0-	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	84	3	Y	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
PALAFOX UNIT																				
WELL #: F 9										RRCID -> 072989										
COMPL. DATE 08/09/2007										TOTAL DEPTH 9610										
PERF. 5275 - 5443																				
10	186 N	91	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-						5	
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-						5	
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	-0-						5	
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	482	3	Y	-0-						5	
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	Y	-0-						5	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						5	
GATES -B-																				
WELL #: 6										RRCID -> 073855										
COMPL. DATE 10/15/1977										TOTAL DEPTH 5725										
PERF. N/A																				
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-						-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-						-0-	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-						-0-	
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
PALAFOX UNIT																				
WELL #: F 11										RRCID -> 075809										
COMPL. DATE 02/03/1978										TOTAL DEPTH 5850										
PERF. N/A																				
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BLOCKER RANCH "E"																				
WELL #: 5										RRCID -> 091151										
COMPL. DATE 06/20/1980										TOTAL DEPTH 5452										
PERF. 4864 - 4964																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BLOCKER RANCH (SEC.1846)																				
WELL #: 1										RRCID -> 093200										
COMPL. DATE 10/20/1980										TOTAL DEPTH 5450										
PERF. 4720 - 4772																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PALAFOX UNIT																				
WELL #: F 15										RRCID -> 109310										
COMPL. DATE 02/11/1984										TOTAL DEPTH 5650										
PERF. 5172 - 5221																				
10	155 N	3	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-						-0-	
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-						-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES "A"														
WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	(I) GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495														
10	806 N	415	-0-	-391	-0-	26	1	389	3	N	-0-			-0-
11	780 N	414	-0-	-366	-0-	35	1	379	3	N	-0-			-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	70	1	702	3	N	-0-			-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	61	1	630	3	N	-0-			-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	48	1	605	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420														
10	651 N	423	-0-	-228	-0-	26	1	397	3	N	-0-			-0-
11	930 N	896	-0-	-34	-0-	77	1	819	3	N	-0-			-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	N	-0-			-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	73	1	757	3	N	-0-			-0-
02	840 N	759	-0-	-81	-0-	56	1	703	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400														
10	341 N	166	-0-	-175	-0-	10	1	156	3	N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	411	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406														
10	589 N	316	-0-	-273	-0-	20	1	296	3	N	-0-			-0-
11	780 N	630	-0-	-150	-0-	54	1	576	3	N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	367	3	N	-0-			-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	63	1	660	3	N	-0-			-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	53	1	663	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
PALAFOX UNIT															
WELL #: F 19															
RRCID -> 170364															
COMPL. DATE 05/20/1998															
TOTAL DEPTH 5800															
PERF. 5345 - 5479															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PALAFOX UNIT															
WELL #: F 16															
RRCID -> 170365															
COMPL. DATE 05/14/1999															
TOTAL DEPTH 5860															
PERF. 5308 - 5539															
10	775 N	743	-0-	-32	-0-	46	1	697	3	N		-0-			-0-
11	870 N	766	-0-	-104	-0-	65	1	701	3	N		-0-			-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	51	1	513	3	N		-0-			-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	3	N		-0-			-0-
02	728 N	649	-0-	-79	-0-	48	1	601	3	N		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PALAFOX UNIT															
WELL #: F 17															
RRCID -> 170367															
COMPL. DATE 02/02/1998															
TOTAL DEPTH 5820															
PERF. 5357 - 5438															
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	53	1	788	3	N		-0-			-0-
11	840 N	806	-0-	-34	-0-	69	1	737	3	N		-0-			-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	62	1	626	3	N		-0-			-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	3	N		-0-			-0-
02	756 N	718	-0-	-38	-0-	53	1	665	3	N		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PALAFOX UNIT															
WELL #: F 26															
RRCID -> 170368															
COMPL. DATE 06/05/1998															
TOTAL DEPTH 5807															
PERF. 5366 - 5482															
10	496 N	261	-0-	-235	-0-	16	1	245	3	N		-0-			-0-
11	480 N	362	-0-	-118	-0-	31	1	331	3	N		-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N		-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	275	3	N		-0-			-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	490	3	N		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GATES 1268															
WELL #: 8B															
RRCID -> 170370															
COMPL. DATE 12/11/1997															
TOTAL DEPTH 5520															
PERF. 5011 - 5146															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GATES 1269															
WELL #: 10A															
RRCID -> 170371															
COMPL. DATE 11/21/1997															
TOTAL DEPTH 5620															
PERF. 5122 - 5310															
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	3	N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N		-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GATES 1268															
WELL #: 9B															
RRCID -> 170372															
COMPL. DATE 04/27/1998															
TOTAL DEPTH 5500															
PERF. 5012 - 5155															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
GATES 1270																			
WELL #: 12A										RRCID -> 170373		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5091 - 5279			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	107	1	250	3	N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	48	1	80	3	N	-0-					-0-			
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

GATES 2016										WELL #: 13A		RRCID -> 170375		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5652		PERF. 5233 - 5400	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-			
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	47	1	109	3	N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	29	1	48	3	N	-0-					-0-			
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

GATES 2016										WELL #: 14A		RRCID -> 170478		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 5657		PERF. 5130 - 5379	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-			
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	1	29	3	N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	3	N	-0-					-0-			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

GATES 2016										WELL #: 15A		RRCID -> 172224		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 5632		PERF. 5249 - 5126	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

GATES "N" TR1										WELL #: 1		RRCID -> 173243		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 5133 - 5143	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-			
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	21	1	51	3	Y	-0-					-0-			
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	3	Y	-0-					-0-			
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	40	1	66	3	Y	-0-					-0-			
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	30	1	34	3	Y	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

PALAFOX UNIT										WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5448 - 5483	
10	837 N	745	-0-	-92	-0-	47	1	698	3	N	-0-					-0-			
11	810 N	703	-0-	-107	-0-	60	1	643	3	N	-0-					-0-			
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	59	1	590	3	N	-0-					-0-			
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	N	-0-					-0-			
02	644 N	554	-0-	-90	-0-	41	1	513	3	N	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

GATES "N" TR1										WELL #: 5		RRCID -> 179362		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 5604		PERF. 4977 - 5108	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-			
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-			
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-			
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
GATES "N" TR3																				
WELL #: 2										RRCID -> 179402		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	108 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3					Y	-0-					-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
PALAFOX UNIT										WELL #: F 25		RRCID -> 179414		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	56 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3			N	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	5	3					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
GATES "N" TR1										WELL #: 6		RRCID -> 180083		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125				
10	472 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	365	3			Y	-0-					-0-
11	401 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	281	3			Y	-0-					-0-
12	145 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	104	3			Y	-0-					-0-
01	28 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	17	3			Y	-0-					-0-
02	308 N	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	133	1	153	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
GATES "N" TR2										WELL #: 11		RRCID -> 180090		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398				
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	750 N	-0-	-0-	-625	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3					N	-0-					-0-
02	1054 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	976	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
GATES "N" TR4										WELL #: 14		RRCID -> 180852		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152				
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	200 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	324 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3					N	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	1	3					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
GATES "N" TR2										WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564				
10	403 N	-0-	-0-	-398	-0-	-0-	-0-	5	3					N	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PALAFOX UNIT										WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370				
10	207 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3			N	-0-					-0-
11	206 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3			N	-0-					-0-
12	14 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	529 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	490	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
PALAFOX UNIT															
WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	885	3	N	-0-				-0-
11	1230 N	809	-0-	-421	-0-	69	1	740	3	N	-0-				-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	88	1	879	3	N	-0-				-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	84	1	877	3	N	-0-				-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	63	1	785	3	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506															
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510															
10	682 N	593	-0-	-89	-0-	37	1	556	3	N	-0-				-0-
11	720 N	532	-0-	-188	-0-	45	1	487	3	N	-0-				-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	N	-0-				-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	N	-0-				-0-
02	504 N	329	-0-	-175	-0-	24	1	305	3	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526															
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	83	1	1251	3	N	-0-				-0-
11	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	108	1	1159	3	N	-0-				-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	102	1	1024	3	N	-0-				-0-
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	106	1	1099	3	N	-0-				-0-
02	1176 N	1075	-0-	-101	-0-	80	1	995	3	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504															
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-				13
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-				13
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	-0-				13
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-				13
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	N	-0-				13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501															
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)													CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
PALAFOX 2182 8E																						
WELL #: 39													RRCID -> 182607		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 5796		PERF. 5295 - 5450			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
GATES "N" TR2													WELL #: 16		RRCID -> 182695		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 5646		PERF. 5559 - 5567	
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-				
11	60 N	5	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-				
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-				
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-				
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
PALAFOX 2182 - 8 E													WELL #: 32		RRCID -> 183758		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5328 - 5540	
10	310 N	102	-0-	-0-	-208	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-				
11	210 N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
PALAFOX 2182 - 8 E													WELL #: 29		RRCID -> 183759		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5490 - 5495	
10	682 N	553	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	35	1	518	3	N	-0-					-0-				
11	690 N	643	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	55	1	588	3	N	-0-					-0-				
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	528	3	N	-0-					-0-				
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	566	3	N	-0-					-0-				
02	588 N	565	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	42	1	523	3	N	-0-					-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
PALAFOX UNIT													WELL #: F 23		RRCID -> 183761		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5266 - 5407	
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	-0-					-0-				
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	N	-0-					-0-				
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	N	-0-					-0-				
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	585	3	N	-0-					-0-				
02	504 N	-0-	-0-	-0-	-504	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
PALAFOX UNIT													WELL #: F 22		RRCID -> 183766		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5323 - 5481	
10	713 N	654	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	41	1	613	3	N	-0-					-0-				
11	690 N	608	-0-	-0-	-82	-0-	-0-	52	1	556	3	N	-0-					-0-				
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	503	3	N	-0-					-0-				
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	736	3	N	-0-					-0-				
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	556	3	N	-0-					-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
GATES "N" TR2													WELL #: 18		RRCID -> 184832		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5534 - 5540	
10	248 N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	240 N	-0-	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
PALAFOX UNIT														
WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524														
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	855	3	Y	-0-	-0-
11	750 N	732	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	63	1	669	3	Y	-0-	-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	789	3	Y	-0-	-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	408	3	Y	-0-	-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	700	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508														
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303														
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	224	3	N	-0-	-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	137	3	N	-0-	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	209	3	N	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	48	3	N	-0-	-0-
02	140 N	3	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524														
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-	-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	N	-0-	-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	N	-0-	-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415														
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978									
GATES "N" TR2				WELL #:	21	RRCID -> 188238	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 5527	-	5532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2				WELL #:	22	RRCID -> 189135	COMPL. DATE 03/30/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5528	-	5697		
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	3	Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT				WELL #:	F 50	RRCID -> 190051	COMPL. DATE 04/11/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5266	-	5367		
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	3	Y	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2				WELL #:	23	RRCID -> 190275	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5377	-	5454		
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2				WELL #:	24	RRCID -> 191378	COMPL. DATE 07/29/2002	TOTAL DEPTH	5896	PERF. 5516	-	5548		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES				WELL #:	10B	RRCID -> 191390	COMPL. DATE 07/17/2002	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5368	-	5372		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	44	1	73	3	N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2				WELL #:	28	RRCID -> 193111	COMPL. DATE 12/07/2002	TOTAL DEPTH	5806	PERF. 5538	-	5544		
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978															
GATES "N" TR2				WELL #:	26	RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5444 -		5586						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	9	3	N	-0-				-0-	
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3			N	-0-				-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

APACHE-BRISCOE 1044				WELL #:	1	RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4792 -		5042						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GATES 1268				WELL #:	17B	RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5054 -		5273						
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-			11	1	26	3	N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-			15	1	24	3	N	-0-				-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

GATES 1269				WELL #:	11A	RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 5602		PERF. 5100 -		5386						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GATES 1267				WELL #:	18B	RRCID -> 204682		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5032 -		5236						
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-			13	1	29	3	Y	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	9	3	Y	-0-				-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	

GATES 2016				WELL #:	30A	RRCID -> 204910		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 5623		PERF. 5154 -		5352						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PALAFOX UNIT				WELL #:	F 36	RRCID -> 205629		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5202 -		5498						
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	-0-			6	3			Y	-0-				-0-	
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	13	3	Y	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	6	3	Y	-0-				-0-	
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 1269															
WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	10	1	35	3	Y	-0-			-0-	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	22	1	52	3	Y	-0-			-0-	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	Y	-0-			-0-	
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	32	1	52	3	Y	-0-			-0-	
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	8	1	8	3	Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BLOCKER RANCH 1846															
WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GATES 1269															
WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244															
10	93 N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	41	1	67	3	Y	-0-			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GATES 1857															
WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GATES 1857															
WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446															
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GATES 1857															
WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324															
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-	
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GATES 1267															
WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CAPACITY										CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																											
GATES "N" TR1																											
WELL #: 10										RRCID -> 210483										COMPL. DATE 02/19/2005				TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-					
GATES "N" TR4																											
WELL #: 3										RRCID -> 216345										COMPL. DATE 12/22/2005				TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711			
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						
GATES "N" TR3																											
WELL #: 4										RRCID -> 217321										COMPL. DATE 12/02/2005				TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241			
10	124	N		51	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	51	3				Y	-0-					-0-						
11	90	N		36	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	36	3				Y	-0-					-0-						
12	50	N		50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3		Y	-0-					-0-						
01	46	N		46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3				Y	-0-					-0-						
02	35	N		35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3		Y	-0-					-0-						
03	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-						
GATES "N" TR1																											
WELL #: 7										RRCID -> 217328										COMPL. DATE 11/15/2005				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149			
10	217	N		20	-0-	-197	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3		Y	-0-					-0-						
11	13	N		13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3		Y	-0-					-0-						
12	17	N		17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3		Y	-0-					-0-						
01	17	N		17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3		Y	-0-					-0-						
02	43	N		43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	23	3		Y	-0-					-0-						
03	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-						
GATES LW 1285																											
WELL #: 5H										RRCID -> 218278										COMPL. DATE 08/26/2005				TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902			
10	31	N		-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
11	150	N		3	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-						
12	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				Y	-0-					-0-						
01	11	N		11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3				Y	-0-					-0-						
02	3	N		-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-						
GATES "N" TR1																											
WELL #: 9										RRCID -> 230550										COMPL. DATE 08/17/2007				TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158			
10	1225	N		1225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	948	3		Y	-0-					-0-						
11	979	N		979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	686	3		Y	-0-					-0-						
12	942	N		942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	674	3		Y	-0-					-0-						
01	1234	N		1234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	767	3		Y	-0-					-0-						
02	1111	N		1111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	594	3		Y	-0-					-0-						
03	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-						
GATES "N" TR5																											
WELL #: 5										RRCID -> 234922										COMPL. DATE 11/10/2007				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236			
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																					
GATES 1857										WELL #:		28A		RRCID -> 235219		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 5689		PERF. 5394 - 5402	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
GATES 1290										WELL #:		3		RRCID -> 236428		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5335 - 5376	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
GATES 2016										WELL #:		18A		RRCID -> 236430		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5114 - 5215	
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	-0-	122	1	418	3	Y	-0-					-0-			
11	600	N	469	-0-	-131	-0-	-0-	140	1	329	3	Y	-0-					-0-			
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	362	3	Y	-0-					-0-			
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	301	3	Y	-0-					-0-			
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	277	3	Y	-0-					-0-			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
GATES "N" TR5										WELL #:		7		RRCID -> 240342		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5478 - 5523	
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					13			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13			
GATES 1270										WELL #:		31A		RRCID -> 242228		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5095 - 5261	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	37	3	Y	-0-					-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
GATES "N" TR1										WELL #:		11		RRCID -> 242574		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5302 - 5400	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
GATES "N" TR1										WELL #:		12		RRCID -> 247913		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5266 - 5372	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES "N" TR1										WELL #: 19B		RRCID -> 250181			
										COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 5600			
												PERF. 5093 - 5216			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							-0-		
11	15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	11	3	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-							-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
GATES "N" TR1										WELL #: 13		RRCID -> 253109			
										COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 5500			
												PERF. 5012 - 5310			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2							-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2							-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2							-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2							-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2							-0-		
GATES "N" TR1										WELL #: 14H		RRCID -> 256767			
										COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 5067			
												PERF. 5820 - 8500			
10	2046 N	1481	-0-	-565	-0-	336	1	1145	3	N	-0-		-0-		
11	1830 N	1343	-0-	-487	-0-	401	1	942	3	N	-0-		-0-		
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	378	1	951	3	N	-0-		-0-		
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	443	1	728	3	N	-0-		-0-		
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	655	1	752	3	N	-0-		-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
GATES "N" TR5										WELL #: 8		RRCID -> 259078			
										COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 6500			
												PERF. 5206 - 5227			
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		15		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15		
GATES "N" TR4										WELL #: 5		RRCID -> 259100			
										COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 6300			
												PERF. 5076 - 5148			
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-		-0-		
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-		-0-		
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	13	1	860	3	N	-0-		-0-		
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-		-0-		
02	812 N	777	-0-	-35	-0-	22	1	755	3	N	-0-		-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
GATES "N" TR4										WELL #: 11H		RRCID -> 289019			
										COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 5681			
												PERF. 6052 - 9879			
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-		
11	7 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	6	3	N	-0-		
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-		
01	13 X	-0-	-0-	-6	-0-			1	1	6	3	N	-0-		
*02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		-0-		
03	7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT		-0-		

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978								
GATES "N" TR4				WELL #:	12H	RRCID ->	289021	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	5741	PERF. 5944 -	10153
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	6448 X	5850	-0-	-598	-0-	345 1	5386 3	N	108	97 1			11
						119 9							
11	6240 X	5900	-0-	-340	-0-	480 1	5321 3	N	90	89 1			12
						99 9							
12	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	527 1	5392 3	N	108	115 1			5
						119 9							
01	5766 X	5656	-0-	-110	-0-	466 1	5079 3	N	101	98 1			8
						111 9							
*02	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	382 1	5062 3	N	103	100 1			11
						113 9							
03	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			N	NO RPT				11
GATES "N" TR4				WELL #:	500H	RRCID ->	289022	COMPL. DATE	10/16/2019	TOTAL DEPTH	5734	PERF. 6220 -	9171
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-				-0-
11	1830 N	23	-0-	-1807	-0-	1 1	10 3	N	11	10 1			1
						12 9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-				-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GATES "N" TR5				WELL #:	14H	RRCID ->	289024	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	5851	PERF. 6030 -	10228
10	2790 X	2278	-0-	-512	-0-	131 1	2041 3	N	96	87 1			9
						106 9							
11	2700 X	1900	-0-	-800	-0-	155 1	1714 3	N	28	33 1			4
						31 9							
12	2418 X	2203	-0-	-215	-0-	195 1	1993 3	N	14	18 1			-0-
						15 9							
01	2418 X	2294	-0-	-124	-0-	191 1	2088 3	N	14	14 1			-0-
						15 9							
*02	2072 X	1887	-0-	-185	-0-	130 1	1717 3	N	36	33 1			3
						40 9							
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT				3
GATES "N" TR4				WELL #:	13H	RRCID ->	289659	COMPL. DATE	10/18/2019	TOTAL DEPTH	5696	PERF. 5880 -	8696
10	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	437 1	6819 3	Y	34	31 1			3
						37 9							
11	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	587 1	6500 3	Y	32	31 1			4
						35 9							
12	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	621 1	6354 3	Y	28	31 1			1
						31 9							
01	7099 X	6547	-0-	-552	-0-	547 1	5972 3	Y	25	25 1			1
						28 9							
02	6636 X	5395	-0-	-1241	-0-	377 1	4992 3	Y	24	23 1			2
						26 9							
03	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT				2
GATES "N" TR4				WELL #:	501H	RRCID ->	289660	COMPL. DATE	10/16/2019	TOTAL DEPTH	5769	PERF. 6172 -	9231
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				-0-
11	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				-0-
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				-0-
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES "N" TR5														
WELL #: 504H RRCID -> 289661 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5990 - 8752														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	104	1	1621	3	Y	72	66	1	7
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	79	9	294	1	3252	3	Y	121	14
12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	133	9	265	1	2712	3	Y	79	3
01	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	87	9	203	1	2211	3	Y	69	5
02	3444 X	2024	-0-	-1420	-0-	76	9	138	1	1829	3	Y	52	6
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	57	9							6
										Y	NO RPT			
GATES "N" TR5														
WELL #: 505H RRCID -> 289662 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5990 - 9081														
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	98	1	1530	3	Y	8	7	1	1
11	3000 N	4568	-0-	1568	1568	9	9	373	1	4131	3	Y	58	6
12	3100 N	7108	-0-	4008	5576	64	9	625	1	6389	3	Y	85	3
01	3100 N	7902	-0-	4802	10378	94	9	653	1	7117	3	Y	120	8
02	16174 X	5796	-0-	-10378	-0-	132	9	400	1	5298	3	Y	89	9
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	98	9							9
										Y	NO RPT			
GATES "N" TR4														
WELL #: 502H RRCID -> 289774 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5985 - 10106														
10	5084 X	4440	-0-	-644	-0-	261	1	4077	3	Y	93	84	1	10
11	4920 X	4197	-0-	-723	-0-	102	9	340	1	3772	3	Y	77	11
12	4867 X	4333	-0-	-534	-0-	85	9	377	1	3860	3	Y	87	5
01	4712 X	3954	-0-	-758	-0-	96	9	327	1	3563	3	Y	58	7
02	4004 X	2439	-0-	-1565	-0-	64	9	168	1	2229	3	Y	38	7
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	42	9							7
										Y	NO RPT			
GATES "N" TR4														
WELL #: 503H RRCID -> 289775 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6074 - 10078														
10	1891 X	1077	-0-	-814	-0-	64	1	996	3	Y	15	13	1	2
11	1830 X	993	-0-	-837	-0-	17	9	80	1	890	3	Y	21	2
12	1891 X	993	-0-	-898	-0-	23	9	87	1	889	3	Y	15	-0-
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	87	9	101	1	1100	3	Y	53	3
02	980 X	899	-0-	-81	-0-	17	9	58	9	799	3	Y	36	3
03	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-	60	1	40	9					3
										Y	NO RPT			

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES "N" TR4															
WELL #: 9H RRCID -> 290337 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5902 - 8963															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-				-0-
11	3930 X	-0-	-0-	-3929	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
01	6 X	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
03	1 X NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT				-0-
GATES "N" TR4															
WELL #: 7H RRCID -> 290338 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047															
10	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	214	1	3344	3	Y	194	175	1		19
						213	9								
11	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	326	1	3615	3	Y	183	179	1		23
						201	9								
12	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	412	1	4215	3	Y	234	249	1		8
						257	9								
01	3100 N	4517	-0-	1417	1417	356	1	3877	3	Y	258	249	1		17
						284	9								
02	5387 X	3970	-0-	-1417	-0-	264	1	3498	3	Y	189	187	1		19
						208	9								
03	1457 X NO RPT	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT				19
GATES "N" TR4															
WELL #: 8H RRCID -> 290344 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031															
10	403 N	200	-0-	-203	-0-	12	1	188	3	Y	-0-				-0-
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	107	1	1183	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	192	1	1965	3	Y	24	23	1		1
						26	9								
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	179	1	1952	3	Y	26	24	1		3
						29	9								
02	1204 N	1060	-0-	-144	-0-	61	1	810	3	Y	172	157	1		18
						189	9								
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18
MONTERREY PETROLEUM CORP.															
APACHE															
WELL #: 577485 RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862															
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2003															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
BRASK STATE 1846															
WELL #: 681327 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250															
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-				6
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-				6
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-				6
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-				6
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-				6
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	1			Y	-0-				6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//	681327										
BRASK RANCH				WELL #:	3	RRCID -> 191119	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH	5449	PERF. 5032	-	5222			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1				Y	-0-			1
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1				Y	-0-			1
12		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 1				Y	-0-			1
01		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 1				Y	-0-			1
*02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1				Y	-0-			1
03		93 N	9	-0-	-84	-0-	9 1				Y	-0-			1
BRASK RANCH				WELL #:	7	RRCID -> 191388	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5557	-	5597			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRASK RANCH				WELL #:	5	RRCID -> 191412	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5176	-	5279			
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1				Y	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1				Y	-0-			-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	4 1	12 2			Y	-0-			-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	4 1	266 2			Y	-0-			-0-
*02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	4 1	295 2			Y	-0-			-0-
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	5 1	295 2			Y	-0-			-0-
BRASK STATE 1846				WELL #:	3	RRCID -> 191759	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4813	-	4994			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRASK STATE 1840				WELL #:	1	RRCID -> 191894	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH	5457	PERF. 5262	-	5288			
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1				Y	-0-			14
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1				Y	-0-			14
12		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 1				Y	-0-			14
01		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 1				Y	-0-			14
*02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1				Y	-0-			14
03		93 N	7	-0-	-86	-0-	7 1				Y	-0-			14
BRASK RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 192473	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5030	-	5160			
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1				Y	-0-			7
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1				Y	-0-			7
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1				Y	-0-			7
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107 2			Y	-0-			7
*02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1				Y	-0-			7
03		93 N	6	-0-	-87	-0-	6 1				Y	-0-			7
BRASK STATE 1840S				WELL #:	3	RRCID -> 193627	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5152	-	5252			
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1				Y	-0-			1
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1				Y	-0-			1
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1				Y	-0-			1
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1				Y	-0-			1
*02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1				Y	-0-			1
03		93 N	6	-0-	-87	-0-	6 1				Y	-0-			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 681327									
BRASK STATE 1840										WELL #: 2		RRCID -> 194028		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5040 - 5177	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1			Y	-0-					10	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1			Y	-0-					10	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1			Y	-0-					10	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1			Y	-0-					10	
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1			Y	-0-					10	
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	-0-			6 1			Y	-0-					10	
BRASK STATE UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 194036		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5051 - 5159	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1			Y	-0-					5	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1			Y	-0-					5	
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	-0-			6 1			Y	-0-					5	
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	-0-			6 1			Y	-0-					5	
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1			Y	-0-					5	
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	-0-			9 1			Y	-0-					5	
BRASK STATE 1840S										WELL #: 4		RRCID -> 194463		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 5670		PERF. 5254 - 5320	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRASK STATE 1846										WELL #: 5		RRCID -> 195074		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5048 - 5136	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1			Y	-0-					6	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1			Y	-0-					6	
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-			6 1			Y	-0-					6	
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-			6 1			Y	-0-					6	
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1			Y	-0-					6	
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	-0-			7 1			Y	-0-					6	
BRASK STATE 1846										WELL #: 2		RRCID -> 195086		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5315 - 5326	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1			Y	-0-					6	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1			Y	-0-					6	
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-			7 1			Y	-0-					6	
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-			7 1			Y	-0-					6	
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1			Y	-0-					6	
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	-0-			9 1			Y	-0-					6	
BRASK RANCH										WELL #: 4		RRCID -> 195149		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 5490		PERF. 5011 - 5142	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1			Y	-0-					1	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1			Y	-0-					1	
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1		12 2	Y	-0-					1	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1		107 2	Y	-0-					1	
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1		147 2	Y	-0-					1	
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1		147 2	Y	-0-					1	
BRASK RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 195944		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 5370 - 5376	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1			Y	-0-					1	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1			Y	-0-					1	
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1		12 2	Y	-0-					1	
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-			6 1			Y	-0-					1	
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1		147 2	Y	-0-					1	
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1		147 2	Y	-0-					1	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CAPACITY			CNTY: WEBB								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED									
BRASK RANCH										//CONT.// 681327		WELL #: 9		RRCID -> 196001		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 5190 - 5240	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
BRASK RANCH										WELL #: 8R		RRCID -> 196033		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 5685		PERF. 5336 - 5370			
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
BRASK STATE 1840										WELL #: 5		RRCID -> 196111		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5326 - 5386			
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
BRASK RANCH										WELL #: 10		RRCID -> 196351		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5262 - 5334			
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1				Y		-0-						1	
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1				Y		-0-						1	
12		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	1				Y		-0-						1	
01		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	1				Y		-0-						1	
*02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1				Y		-0-						1	
03		93 N	6	-0-	-87	-0-	6	1				Y		-0-						1	
BRASK STATE 1846										WELL #: 4		RRCID -> 202384		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5052 - 5064			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						4	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						4	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						4	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						4	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						4	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						4	
BRASK RANCH										WELL #: 24		RRCID -> 204170		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 5789		PERF. 5265 - 5425			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-	
BRASK RANCH										WELL #: 19		RRCID -> 205564		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5361 - 5710			
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1				Y		-0-						2	
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1				Y		-0-						2	
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2		Y		-0-						2	
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2		Y		-0-						2	
*02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	4	1	295	2		Y		-0-						2	
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	295	2		Y		-0-						2	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										ASSOCIATED					
BRASK RANCH										WELL #: 12		RRCID -> 209649			
										COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	7	-0-	7	7	7	1			Y	-0-				1
11	T. A.	7	-0-	7	14	7	1			Y	-0-				1
12	T. A.	7	-0-	7	21	7	1			Y	-0-				1
01	T. A.	7	-0-	7	28	7	1			Y	-0-				1
*02	T. A.	7	-0-	7	35	7	1			Y	-0-				1
03	T. A.	8	-0-	8	43	8	1			Y	-0-				1
BRASK RANCH										WELL #: 13		RRCID -> 209798			
										COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306			
10	T. A.	5	-0-	5	5	5	1			Y	-0-				1
11	T. A.	5	-0-	5	10	5	1			Y	-0-				1
12	T. A.	5	-0-	5	15	5	1			Y	-0-				1
01	T. A.	5	-0-	5	20	5	1			Y	-0-				1
*02	T. A.	5	-0-	5	25	5	1			Y	-0-				1
03	T. A.	6	-0-	6	31	6	1			Y	-0-				1
BRASK STATE 1840										WELL #: 11		RRCID -> 215800			
										COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229			
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				9
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				9
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				9
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				9
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				9
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	1			Y	-0-				9
BRASK STATE 1840										WELL #: 8		RRCID -> 215847			
										COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
BRASK STATE 1846										WELL #: 7		RRCID -> 223370			
										COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325			
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-				5
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-				5
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-				5
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-				5
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-				5
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	1			Y	-0-				5
BRASK RANCH										WELL #: 26		RRCID -> 224965			
										COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220			
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-				1
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-				1
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	-0-				1
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	Y	-0-				1
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	Y	-0-				1
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	2	Y	-0-				1
BRASK RANCH										WELL #: 28		RRCID -> 242281			
										COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296			
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				1
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				1
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-				1
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	5	1	319	2	N	-0-				1
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	5	1	295	2	N	-0-				1
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	295	2	N	-0-				1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										35566 500		ASSOCIATED			
BRASK STATE 1846										681327		RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146			
WELL #: 8															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	T. A.	5	-0-	5	5	5	1			Y	-0-			1	
11	T. A.	5	-0-	5	10	5	1			Y	-0-			1	
12	T. A.	5	-0-	5	15	5	1			Y	-0-			1	
01	T. A.	5	-0-	5	20	5	1			Y	-0-			1	
*02	T. A.	5	-0-	5	25	5	1			Y	-0-			1	
03	T. A.	6	-0-	6	31	6	1			Y	-0-			1	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP										728883					
GATES E										WELL #: 7		RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GATES RANCH										WELL #: D 5		RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BLOCKER RANCH 1840										WELL #: 2		RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GATES RANCH										WELL #: M 1		RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GATES B										WELL #: 2994		RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH 5										WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH 6										WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y"										WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y"										WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH 2										WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y"										WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
GATES RANCH FGH WELL #: 1005										RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GATES B WELL #: 2289										RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GATES E WELL #: 805A										RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GATES E WELL #: 604A										RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GATES 05S WELL #: 9287										RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GATES RANCH "Y" WELL #: 604										RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GATES 05S WELL #: 903										RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				//CONT.//	728883									
GATES 05S				WELL #:	5011	RRCID ->	261742	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5715 - 5741	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SM ENERGY COMPANY				788997										
BRASK				WELL #:		RRCID ->	197669	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4641 - 4749	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013														
BRASK				WELL #:		RRCID ->	207320	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4688 - 5106	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013														
BRASK				WELL #:		RRCID ->	215930	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4742 - 4890	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013														
BRASK				WELL #:		RRCID ->	220414	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4903 - 5253	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013														
VAQUERO OPERATING				882776										
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2				WELL #:	2	RRCID ->	078715	COMPL. DATE	04/10/1978	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4609 - 4930	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
VAQUERO OPERATING										//CONT.// 35566 500									
BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2										//CONT.// 882776									
WELL #: 4										RRCID -> 078727		COMPL. DATE 04/25/1978		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4770 - 4780			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3										WELL #: 5		RRCID -> 079336		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 4929		PERF. 4348 - 4358	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
BRISCOE										WELL #: 2015		RRCID -> 084467		COMPL. DATE 03/23/1979		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4244 - 4278	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
BRISCOE										WELL #: 1015		RRCID -> 084516		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4260 - 4308	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
BRISCOE 4-1										WELL #: 1		RRCID -> 084517		COMPL. DATE 04/21/1979		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4193 - 4246	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
BRISCOE -D-										WELL #: 1028		RRCID -> 086368		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4476 - 4530	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
BRISCOE -D-										WELL #: 2024		RRCID -> 086384		COMPL. DATE 01/27/1980		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4488 - 4548	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776							
BRISCOE -F-		WELL #: 1017		RRCID -> 086789		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4900	
								PERF. 4148 - 4220	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 1020		RRCID -> 086790		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 4825	
								PERF. 4028 - 4100	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26

BRISCOE -F-		WELL #: 1032		RRCID -> 086791		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 4900	
								PERF. 4029 - 4097	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRISCOE -D-		WELL #: 1024		RRCID -> 086792		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 4929	
								PERF. 4422 - 4478	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRISCOE -E-		WELL #: 2034		RRCID -> 086794		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5000	
								PERF. 4142 - 4206	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BRISCOE -F-		WELL #: 109		RRCID -> 086795		COMPL. DATE 07/21/1979		TOTAL DEPTH 4900	
								PERF. 4074 - 4154	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 1011		RRCID -> 086796		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4880	
								PERF. 4164 - 4226	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)			//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB									
VAQUERO OPERATING			//CONT.//		882776															
BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3			WELL #:		7	RRCID -> 087289		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL	DEPTH	4900	PERF. 4191 - 4253							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3			WELL #:		6	RRCID -> 087290		COMPL. DATE 07/17/1979		TOTAL	DEPTH	4870	PERF. 4267 - 4310							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
BRISCOE 3-26			WELL #:		1	RRCID -> 087300		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL	DEPTH	5200	PERF. 4891 - 4927							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
BRISCOE -F-			WELL #:		103	RRCID -> 087575		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL	DEPTH	4707	PERF. 3979 - 4030							
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
BRISCOE "F"			WELL #:		1013	RRCID -> 089353		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL	DEPTH	4682	PERF. 3888 - 4020							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3			WELL #:		8	RRCID -> 091605		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL	DEPTH	5004	PERF. 4360 - 4380							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)			//CONT.// 35566 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
VAQUERO OPERATING			//CONT.// 882776															
BLOCKER RANCH-STATE A			WELL #: 7			RRCID -> 092658			COMPL. DATE 10/30/1980			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BLOCKER RANCH-STATE B			WELL #: 8			RRCID -> 093604			COMPL. DATE 12/30/1980			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE "F"			WELL #: 2011			RRCID -> 185169			COMPL. DATE 08/14/2001			TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE "F"			WELL #: 203			RRCID -> 185170			COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BRISCOE "F"			WELL #: 209			RRCID -> 185172			COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BRISCOE "F"			WELL #: 217			RRCID -> 186776			COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE 4-1			WELL #: 2			RRCID -> 186777			COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)										//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING										//CONT.// 882776									
BLOCKER RANCH-STATE A										WELL #: A 8		RRCID -> 198873		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5310 - 5316	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRISCOE "F"										WELL #: 2020		RRCID -> 199697		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4331 - 4383	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
APACHE										WELL #: 13		RRCID -> 209850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4810 - 4850	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
BLOCKER RANCH-STATE A										WELL #: 9		RRCID -> 210375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5054 - 5074	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRISCOE 3-17										WELL #: 3		RRCID -> 210527		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 4150 - 4170	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE 3-28										WELL #: 3		RRCID -> 210528		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 5163		PERF. 4588 - 5012	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
APACHE										WELL #: 14		RRCID -> 214195		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 4850 - 5047	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776									
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 10		RRCID -> 215032		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5166 - 5356	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BLOCKER RANCH-STATE B											
		WELL #: 9		RRCID -> 215035		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 5475		PERF. 4912 - 5017	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE 3-22											
		WELL #: 6		RRCID -> 215117		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4330 - 4360	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE 4-3											
		WELL #: 3		RRCID -> 215118		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 4014 - 4038	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
BRISCOE 3-34											
		WELL #: 3		RRCID -> 215119		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 4138 - 4410	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE 3-32											
		WELL #: 7		RRCID -> 215244		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4264 - 4521	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE 3-35											
		WELL #: 9		RRCID -> 215246		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4382 - 4831	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)			//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING			//CONT.//	882776						
BRISCOE 4-9			WELL #:	3	RRCID -> 215247	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4821 - 4837		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BRISCOE 4-1			WELL #:	3	RRCID -> 216589	COMPL. DATE 11/03/2005	TOTAL DEPTH 4725	PERF. 4204 - 4414		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GOLD RIVER, NORTH (N-5)				35566 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING				882776						
BRISCOE			WELL #:	1	RRCID -> 075496	COMPL. DATE 11/23/1977	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BRISCOE "D"			WELL #:	2028	RRCID -> 199701	COMPL. DATE 12/08/2003	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4840 - 4854		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GOOSE ISLAND (7100 -C-)				35877 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925						
STATE TRACT 84			WELL #:	2 U	RRCID -> 087297	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7078 - 7084		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GOOSE ISLAND, NORTH (R-1)				35879 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
SCORE ENERGY COMPANY				758477						
STATE TRACT 387			WELL #:	1	RRCID -> 103851	COMPL. DATE 07/08/1978	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 11106 - 11124		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)													CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC														
ORYX														
36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
169313														
WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)													CNTY: DUVAL	
FAULCONER ENERGY, LLC														
WIEDERKEHR														
36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED														
263648														
WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	150				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			150										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150				Y	-0-			-0-
GOVT. WELLS, N.													CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC														
WIEDERKEHR, L.														
36108 001 ASSOCIATED CAPACITY														
072671														
WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353														
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
WIEDERKEHR, L.														
WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WIEDERKEHR, L.														
WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC														
N. GOVT. WELLS														
694746														
WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N.		//CONT.//		36108 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL					
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746												
N. GOVT. WELLS		WELL #:		304	RRCID -> 202882		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH		2015 PERF. 1170 - 1178					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	93 N	72	-0-	-21	-0-		72 2			N	-0-				-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2			N	-0-				-0-	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 2			N	-0-				-0-	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2			N	-0-				-0-	
02	56 N	24	-0-	-32	-0-		24 2			N	-0-				-0-	
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2			N	-0-				-0-	

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER)				36108 035	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054												
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09		WELL #:		62	RRCID -> 259014		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH		2210 PERF. 1198 - 1205					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO)				36108 128	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DUVAL					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671												
WIEDERKEHR, L.		WELL #:		135	RRCID -> 117284		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH		7657 PERF. 2376 - 2393					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)				36108 130	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671												
D C R C SECTION 54		WELL #:		5	RRCID -> 163143		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2323 - 2327					
10	124 N	90	-0-	-34	-0-		90 2			N	-0-				-0-	
11	90 N	80	-0-	-10	-0-		80 2			N	-0-				-0-	
12	93 N	87	-0-	-6	-0-		87 2			N	-0-				-0-	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2			N	-0-				-0-	
02	84 N	29	-0-	-55	-0-		29 2			N	-0-				-0-	
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 2			N	-0-				-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.				460054												
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209		WELL #:		66	RRCID -> 097949		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH		2600 PERF. 1599 - 1626					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)				36108 212		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313														
ORYX				WELL #: 2		RRCID -> 204954				COMPL. DATE 10/13/2004				TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)				36108 268		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
WENDT				WELL #: 2		RRCID -> 250200				COMPL. DATE 10/17/2006				TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-						-0-
HAHL, C. W. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 251482				COMPL. DATE 01/19/2007				TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598				
10	279 N	87	-0-	-192	-0-	87	2				N	-0-						4
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-						4
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2				N	-0-						4
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	80	1	84	2		N	-0-						4
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	33	1	83	2		N	-0-						4
03	279 N	96	-0-	-183	-0-	40	1	56	2		N	-0-						4
GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)				36108 288		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671														
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 137		RRCID -> 010646				COMPL. DATE 11/21/1959				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FAULCONER ENERGY, LLC				263648														
HAHL, C. W.				WELL #: 1		RRCID -> 010632				COMPL. DATE 05/23/1950				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	BALANCE
									M	PROD		
10	6169 X	5425	-0-	-744	-0-	738	1	4667	2	Y	18	95
						20	9					
11	5970 X	3283	-0-	-2687	-0-	520	1	2750	2	Y	12	107
						13	9					
12	6169 X	3394	-0-	-2775	-0-	450	1	2933	2	Y	10	117
						11	9					
01	5952 X	5290	-0-	-662	-0-	810	1	4463	2	Y	15	132
						17	9					
02	4900 X	3801	-0-	-1099	-0-	613	1	3171	2	Y	15	147
						17	9					
03	5425 X	4275	-0-	-1150	-0-	591	1	3676	2	Y	7	154
						8	9					
WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A												
10	6107 X	5906	-0-	-201	-0-	806	1	5100	2	Y	-0-	75
11	5910 X	2555	-0-	-3355	-0-	405	1	2140	2	Y	9	84
						10	9					
12	6107 X	3080	-0-	-3027	-0-	410	1	2670	2	Y	-0-	84
01	5983 X	4812	-0-	-1171	-0-	740	1	4072	2	Y	-0-	84
02	5348 X	4315	-0-	-1033	-0-	697	1	3607	2	Y	10	94
						11	9					
03	5921 X	4602	-0-	-1319	-0-	638	1	3964	2	Y	-0-	94
FORBES PRODUCING, LLC 275604												
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495												
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)				//CONT.//	36108 288	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
DCR 208				WELL #:	1ST	RRCID ->	154169	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7626	-	7652		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
LUNDELL, KENNETH G. -STATE				WELL #:	3	RRCID ->	154231	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7690	-	7730		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				29	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				29	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				29	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				29	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				29	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				29	
SENDERO ENERGY INC.				766971													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J-				WELL #:	10	RRCID ->	151906	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5774	-	5817		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150)				36108 320	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL				
FAULCONER ENERGY LLC				263648													
WIEDERKEHR 91 "B"				WELL #:	2	RRCID ->	156589	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8186	-	8369		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
NORRIS, JOHN D.I.				613098													
WIEDERKEHR, HENRY				WELL #:		RRCID ->	115647	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8145	-	8155		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				102	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				102	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				102	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				102	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				102	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				102	
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/30/2011													
GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)				36108 416	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671													
D C R C SECTION 54				WELL #:	5	RRCID ->	152520	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2740	-	2779		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)														
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC														
D C R C-STATE TENDIDO GU#3														
//CONT.//				36108 416	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
//CONT.//				072671										
WELL #:				2	RRCID -> 164733			COMPL. DATE 08/20/1997			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
DCR-STATE 366/76/64/54														
				386310										
WELL #:				5408	RRCID -> 149577			COMPL. DATE 04/12/1994			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GOVT. WELLS, N. (670)														
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC														
DCRC SECTION 54														
				36108 440	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL			
				694746										
WELL #:				2	RRCID -> 172495			COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611			
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-					-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2	N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-					-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	2	N	-0-					-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-					-0-
GOVERNMENT WELLS, N. (700)														
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC														
DCRC SECTION 54														
				36108 448	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL			
				694746										
WELL #:				3	RRCID -> 179219			COMPL. DATE 08/23/2000			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724			
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-					-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-					-0-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	30	2	N	-0-					-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-					-0-
GOVT. WELLS, N. (800 SAND)														
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC														
WIEDERKEHR, L.														
				36108 462	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL			
				072671										
WELL #:				204	RRCID -> 291893			COMPL. DATE 12/01/2021			TOTAL DEPTH 1796 PERF. 806 - 812			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080)														CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC															
WIEDERKEHR, L.															
WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-				-0-		
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-				-0-		
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-				-0-		
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-				-0-		
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2	N	-0-				-0-		
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-				-0-		
GOVERNMENT WELLS, N. (1100)														CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC															
WIEDERKEHR, L.															
WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-		
12	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-				-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-		
GOVERNMENT WELLS, N. (1200)														CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC															
WIEDERKEHR L.															
WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334															
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-				-0-		
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-				-0-		
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-				-0-		
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-				-0-		
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	28	2	N	-0-				-0-		
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-				-0-		
GOVERNMENT WELLS, N. (1400)														CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY															
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41															
WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC															
GOVT. WELLS, N.															
WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426															
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-				-0-		
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-				-0-		
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-				-0-		
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-				-0-		
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20	2	N	-0-				-0-		
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-				-0-		

GOVT. WELLS, N. (1800A,W)		36108 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671							
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)		UNIT	WELL #:	37	RRCID ->	268953	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62 2	N	-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20 2	N	-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-
GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313							
ORYX		WELL #:	1	RRCID ->	147843	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11286 - 11446	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5
HAHL, C. W. FEE		WELL #:	41	RRCID ->	148318	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11406 - 11434	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
ARMISTEAD		WELL #:	1	RRCID ->	153162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11374 - 11420	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HAHL		WELL #:	1	RRCID ->	142244	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11476 - 11520	
10	930	N	1	-0-	-929	-0-	1 2	N	112
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-		N	112
12	434	N	15	-0-	-419	-0-	15 2	N	112
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	112
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3 1 8 2	N	112
03	15	N	1	-0-	-14	-0-	1 2	N	112
HAHL		WELL #:	2	RRCID ->	144563	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11324 - 11494	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3
02	14B2	EXT	15	-0-	15	15	4 1 11 2	N	3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)				//CONT.//	36108 898	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
WENDT				WELL #:	1	RRCID -> 147771		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11388 - 11406					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
GOVT. WELLS, S. (COLE 1550)					36112 120	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.					460054												
TEXACO DCR (MF) 59				WELL #:	1	RRCID -> 277606		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5686 - 5706					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
GRABEN (2100)					36168 810	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JIM WELLS			
D&M OPERATING, L.L.C.					196835												
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 103177		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 2061 - 2063					
10	310 N	266	-0-	-44 B	-0-	61	1	205	2	N	-0-				-0-		
11	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	37	1	212	2	N	-0-				-0-		
12	279 N	238	-0-	-41 B	-0-	29	1	209	2	N	-0-				-0-		
01	279 N	233	-0-	-46 B	-0-	17	1	216	2	N	-0-				-0-		
02	224 N	207	-0-	-17 B	-0-	20	1	187	2	N	-0-				-0-		
03	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	33	1	206	2	N	-0-				-0-		
BIERSTEDT				WELL #:	1	RRCID -> 215062		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2058 - 2070					
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	58	1	196	2	N	-0-				-0-		
11	270 N	228	-0-	-42 B	-0-	33	1	195	2	N	-0-				-0-		
12	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	28	1	194	2	N	-0-				-0-		
01	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	16	1	199	2	N	-0-				-0-		
02	224 N	192	-0-	-32 B	-0-	19	1	173	2	N	-0-				-0-		
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	31	1	197	2	N	-0-				-0-		
GREGG WOOD (YEGUA 5190)					36795 950	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.					867578												
RODRIGUEZ				WELL #:	1	RRCID -> 210315		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5186 - 5196					
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	184	1	515	2	N	-0-				220		
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	101	1	563	2	N	-0-				220		
12	682 N	630	-0-	-52	-0-	94	1	532	2	N	-0-	4	4 1		220		
						4	9										
01	713 N	626	-0-	-87	-0-	57	1	569	2	N	-0-				220		
02	616 N	521	-0-	-95	-0-	39	1	482	2	N	-0-				220		
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	118	1	522	2	N	-0-				220		

GREGG WOOD, S. (3950)		36799 496		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578										
RODRIGUEZ		WELL #: 1VF		RRCID -> 123250		COMPL. DATE 12/06/1986		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GUERRA STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 148569		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954				
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	158	1	444 2	N	-0-		-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	85	1	473 2	N	-0-		-0-
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	76	1	432 2	N	3	3 1	-0-
						3	9					
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	49	1	489 2	N	-0-		-0-
02	504 N	444	-0-	-60	-0-	33	1	411 2	N	-0-		-0-
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	86	1	382 2	N	-0-		-0-
GREGG WOOD, S. (3950 W.)		36799 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954										
COATES/WRIGHT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257197		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096				
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	117	2	37 9	N	34		61
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	113	2	50 9	N	45		106
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	121	2	155 9	N	141	183 1	64
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	121	2	57 9	N	52		116
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	109	2	34 9	N	31		147
03	248 N	153	-0-	-95	-0-	118	2	35 9	N	32		179
RAPTOR RESOURCES, INC.		685815										
SHEERIN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192061		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92 1	-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025												
TREK RESOURCES, INC.		867578										
RODRIGUEZ, T.		WELL #: 1VU		RRCID -> 047679		COMPL. DATE 12/19/1969		TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A				
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	390	1	1092 2	N	-0-		-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	260	1	819 2	N	-0-		-0-
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	255	1	1442 2	N	9	9 1	-0-
						10	9					
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	136	1	1359 2	N	-0-		-0-
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	113	1	1403 2	N	-0-		-0-
03	1550 N	1186	-0-	-364	-0-	219	1	967 2	N	-0-		-0-
GROOS NATIONAL BANK		WELL #: 6D		RRCID -> 145003		COMPL. DATE 03/03/1993		TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GREGG WOOD, S (4100) TREK RESOURCES, INC. GROOS NATIONAL BANK													36799 620 867578 WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A	NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) TREK RESOURCES, INC. RODRIGUEZ, T.													36799 682 867578 WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160	NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (5250) TREK RESOURCES, INC. RICABY TRUST													36799 806 867578 WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539	NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	254	1	711	2	N	-0-				34
11	900 N	363	-0-	-537	-0-	55	1	308	2	N	-0-				34
12	961 N	408	-0-	-553	-0-	60	1	337	2	N	10	10	1		34
						11	9								
01	961 N	505	-0-	-456	-0-	46	1	459	2	N	-0-				34
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	2	N	-0-				34
*03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	136	1	599	2	N	-0-				34

GREGG WOOD, S. (5350) TREK RESOURCES, INC. GROOS NATIONAL BANK													36799 930 867578 WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A	ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6413 R	6413	-0-	-0-	-0-	1687	1	4726	2	N	-0-				118
11	6090 #	6005	-0-	-85	-0-	915	1	5090	2	N	-0-				118
12	6591 R	6591	-0-	-0-	-0-	986	1	5571	2	N	31	31	1		118
						34	9								
01	6612 R	6612	-0-	-0-	-0-	600	1	6012	2	N	-0-				118
02	5796 #	5773	-0-	-23	-0-	430	1	5343	2	N	-0-				118
03	6603 #	6324	-0-	-279	-0-	1167	1	5157	2	N	-0-				118

GREGG WOOD, WEST (5350) TREK RESOURCES, INC. ZARSKY, FRANK													36802 625 867578		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WELL #:													1	C	RRCID -> 035550		COMPL. DATE 01/18/1965		TOTAL DEPTH 5715		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			200 1	111	2	N	-0-						67		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67		
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67		
01		310 N	123	-0-	-187	-0-	-0-	-0-			123 2			N	-0-						67		
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			89 2			N	-0-						67		
*03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			384 2			N	-0-						67		
GREGG WOOD, WEST (5450) TREK RESOURCES, INC. ZARSKY, FRANK													36802 750 867578		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
WELL #:													1	T	RRCID -> 035549		COMPL. DATE 01/18/1965		TOTAL DEPTH 5715		PERF. N/A		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
GREGG WOOD, W. (5530) MORTIMER PRODUCTION COMPANY WOOD/WARDNER													36802 875 589954		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WELL #:													2		RRCID -> 211972		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5445 - 5767		
10		4929 X	2817	-0-	-2112	-0-	-0-	-0-			2813 2	4	9	N	4						82		
11		4770 X	4143	-0-	-627	-0-	-0-	-0-			4134 2	9	9	N	8						90		
12		3534 X	427	-0-	-3107	-0-	-0-	-0-			424 2	3	9	N	3	50	1				43		
01		2821 X	1871	-0-	-950	-0-	-0-	-0-			1862 2	9	9	N	8						51		
02		3864 X	1901	-0-	-1963	-0-	-0-	-0-			1888 2	13	9	N	12						63		
03		4278 X	2113	-0-	-2165	-0-	-0-	-0-			2113 2			N	-0-						63		
WOOD UNIT													WELL #:		5	RRCID -> 279335		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5550 - 5804	
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			441 2	3	9	N	3						106		
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			538 2	1	9	N	1						107		
12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			489 2	19	9	N	17	85	1				39		
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			485 2	11	9	N	10						49		
02		504 N	355	-0-	-149	-0-	-0-	-0-			348 2	7	9	N	6						55		
03		496 N	460	-0-	-36	-0-	-0-	-0-			460 2			N	-0-						55		
WOOD-WARDNER													WELL #:		4	RRCID -> 279548		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 6113		PERF. 5500 - 5678	
10		2139 N	1830	-0-	-309	-0-	-0-	-0-			1822 2	8	9	N	7						49		
11		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2051 2	4	9	N	4						53		
12		3100 N	3827	-0-	-727	-0-	-0-	-0-			3820 2	7	9	N	6	38	1				21		
01		2579 N	1852	-0-	-727	-0-	-0-	-0-			1840 2	12	9	N	11						32		
02		1932 N	1676	-0-	-256	-0-	-0-	-0-			1665 2	11	9	N	10						42		
03		2139 X	1675	-0-	-464	-0-	-0-	-0-			1671 2	4	9	N	4						46		
GRUY (WILCOX) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC GRUY, V. K.													37244 800 879035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WELL #:													1		RRCID -> 116956		COMPL. DATE 02/10/1988		TOTAL DEPTH 17094		PERF. 14086 - 14200		
10		14777	12674	-0-	-2103	-0-	-0-	-0-			1713 1	10961	3	N	-0-						-0-		
11		16732	13481	-0-	-3251	-0-	-0-	-0-			1671 1	11810	3	N	-0-						-0-		
12		16377	13474	-0-	-2903	-0-	-0-	-0-			1474 1	12000	3	N	-0-						-0-		
01		11601	11086	-0-	-515	-0-	-0-	-0-			1389 1	9697	3	N	-0-						-0-		
02		9548	11086	-0-	-1538	-0-	-0-	-0-			1389 1	9697	3	N	-0-						-0-		
*03		16211	12622	-0-	-3589	-0-	-0-	-0-			1842 1	10780	3	N	-0-						-0-		

GRUY (WILCOX FB-2)														37244 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														879035									
GRUY, V.K.														WELL #: 2		RRCID -> 157171		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE				
10	2449	2349	-0-	-100	-0-		317	1	2032	3	N		-0-						1				
11	4358	3364	-0-	-994	-0-		417	1	2947	3	N		-0-						1				
12	4124	3287	-0-	-837	-0-		360	1	2927	3	N		-0-						1				
01	4155	3302	-0-	-853	-0-		414	1	2888	3	N		-0-						1				
02	5245	3302	-0-	-1943	-0-		414	1	2888	3	N		-0-						1				
*03	4941	3695	-0-	-1246	-0-		539	1	3156	3	N		-0-						1				
GUADALUPE (VICKSBURG J-1)														37250 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY														561136									
HOLLAND, W.H. GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 228689		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
GUERRA (ELVELLA)														37300 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
THE DINN MINERAL TRUSTS														WELL #: 1		RRCID -> 120988		COMPL. DATE 04/16/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
DINN, MINERAL TRUSTS														WELL #: 3		RRCID -> 133566		COMPL. DATE 12/22/1989		TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325			
10	434 N	219	-0-	-215	-0-		219	2				N	-0-						-0-				
11	390 N	81	-0-	-309	-0-		81	2				N	-0-						-0-				
12	341 N	54	-0-	-287	-0-		54	2				N	-0-						-0-				
01	217 N	20	-0-	-197	-0-		20	2				N	-0-						-0-				
02	84 N	1	-0-	-83	-0-		1	2				N	-0-						-0-				
03	62 N	9	-0-	-53	-0-		9	2				N	-0-						-0-				
REMORA OPERATING, LLC														701613									
GRUY ESTATE														WELL #: 2		RRCID -> 130134		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
GRUY ESTATE														WELL #: 4		RRCID -> 135403		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				

GUERRA (ELVELLA)				//CONT.//		37300 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.//		701613														
GUERRA "G"				WELL #:		7	RRCID -> 140645		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10588 - 11018							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GUERRA (9800)						37300 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
LOD MOGLIA						WELL #:	1 C	RRCID -> 105007		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 11172		PERF. 9838 - 9866						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MOGLIA, G. B.						WELL #:	1	RRCID -> 214768		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11172		PERF. 9852 - 9866						
10	775 N	402	-0-	-373	-0-	402	2						N	-0-					2	
11	720 N	148	-0-	-572	-0-	148	2						N	-0-					2	
12	465 N	99	-0-	-366	-0-	99	2						N	-0-					2	
01	403 N	37	-0-	-366	-0-	37	2						N	-0-					2	
02	140 N	2	-0-	-138	-0-	2	2						N	-0-					2	
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2						N	-0-					2	
GUERRA (10,000)						37300 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
LOD MOGLIA						WELL #:	1 T	RRCID -> 105008		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 11172		PERF.10018 - 10064						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PEREZ UNIT 667						WELL #:	3	RRCID -> 125437		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10056 - 10212						
10	713 N	366	-0-	-347	-0-	366	2						Y	-0-					-0-	
11	660 N	135	-0-	-525	-0-	135	2						Y	-0-					-0-	
12	558 N	90	-0-	-468	-0-	90	2						Y	-0-					-0-	
01	372 N	33	-0-	-339	-0-	33	2						Y	-0-					-0-	
02	140 N	1	-0-	-139	-0-	1	2						Y	-0-					-0-	
03	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2						Y	-0-					-0-	
REMORA OPERATING, LLC						701613														
GUERRA, G ET AL						WELL #:	1	RRCID -> 216012		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12722		PERF. 9965 - 9980						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GUERRA (10600)				37300 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
PEREZ UNIT 667				WELL #:	1	RRCID ->	124166	COMPL. DATE	07/05/1990	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10500 - 10511					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		403 N	201	-0-	-202	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11		360 N	74	-0-	-286	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12		310 N	49	-0-	-261	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01		186 N	18	-0-	-168	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02		56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
PEREZ UNIT 667				WELL #:	2 L	RRCID ->	125200	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10731 - 10758					
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
THE DINN MINERAL TRUSTS				WELL #:	2	RRCID ->	175497	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10524 - 10838					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REMORA OPERATING, LLC				701613													
GUERRA, G. ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	118184	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10391 - 10517					
10		353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
12		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
01		562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
02		397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
03		391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
GRUY ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10490 - 10529					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUERRA (10500)				37300 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
PEREZ UNIT 667				WELL #:	2 U	RRCID ->	125049	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10460 - 10472					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10500)		//CONT.//		37300 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
REMORA OPERATING, LLC				701613											
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		4		RRCID -> 105293		COMPL. DATE 01/11/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GUERRA (10700)				37300 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC				701613											
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 156067		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744					
10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2				Y	-0-			5
11	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2				Y	-0-			5
12	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2				Y	-0-			5
01	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2				Y	-0-			5
02	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2				Y	-0-			5
03	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2				Y	-0-			5

HERRERA		WELL #:		2		RRCID -> 176663		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100					
10	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2				Y	-0-			2
11	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2				Y	-0-			2
12	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2				Y	-0-			2
01	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2				Y	-0-			2
02	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2				Y	-0-			2
03	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2				Y	-0-			2

GUERRA "G"		WELL #:		8		RRCID -> 184029		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GUERRA "G"		WELL #:		9		RRCID -> 194400		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GUERRA (10900)				37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC				100690															
LEAL 667				WELL #:	1	RRCID ->	123968	COMPL. DATE	12/12/1986	TOTAL	DEPTH	11464	PERF.	10824	-	11048			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
LOD MOGLIA				WELL #:	2	RRCID ->	128492	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL	DEPTH	11505	PERF.	10930	-	11032			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THE DINN MINERAL TRUSTS				WELL #:	1	RRCID ->	186628	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	10706	-	11088			
10	372 N	183	-0-	-189	-0-	183	2					N	-0-					18	
11	330 N	67	-0-	-263	-0-	67	2					N	-0-					18	
12	279 N	45	-0-	-234	-0-	45	2					N	-0-					18	
01	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	2					N	-0-					18	
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2					N	-0-					18	
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2					N	-0-					18	
THE DINN MINERAL TRUSTS				WELL #:	2	RRCID ->	260816	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL	DEPTH	11510	PERF.	10732	-	10838			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
REMORA OPERATING, LLC				701613															
GUERRA, G. ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	114067	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	11053	-	11130			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GRUY ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	134021	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL	DEPTH	14290	PERF.	10588	-	10684			
10	868 X	355	-0-	-513	-0-	355	2					N	-0-					-0-	
11	840 X	622	-0-	-218	-0-	622	2					N	-0-					-0-	
12	868 X	469	-0-	-399	-0-	469	2					N	-0-					-0-	
01	651 X	563	-0-	-88	-0-	563	2					N	-0-					-0-	
02	588 X	394	-0-	-194	-0-	394	2					N	-0-					-0-	
03	651 X	410	-0-	-241	-0-	410	2					N	-0-					-0-	

GUERRA (10900)			//CONT.//			37300 890	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.//			701613												
GUERRA "G"			WELL #:			8	RRCID -> 140542			COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GRUY ESTATE			WELL #:			2	RRCID -> 162904			COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GUERRA, G			WELL #:			7	RRCID -> 212479			COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GUERRA, W. (GOVT. WELLS)			37300 210			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
TEXAS, LES & CO.			846666															
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"			WELL #:			9	RRCID -> 167441			COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124					
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GUERRA, W. (UPPER COLE)			37300 460			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
TEXAS, LES & CO.			846666															
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III)			WELL #:			6	RRCID -> 157438			COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"			WELL #:			9	RRCID -> 170472			COMPL. DATE 10/13/1998			TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

GUILITA (QUEEN CITY)			37344 365			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178																			
GUILITA			WELL #:			1			RRCID -> 178261			COMPL. DATE 06/09/2000			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 9602 - 9633				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37219									N	-0-					8	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37219									N	-0-					8	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37219									N	-0-					8	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-37219									N	-0-					8	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37219									N	-0-					8	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37219									N	-0-					8	
GUILITA			WELL #:			2			RRCID -> 178903			COMPL. DATE 08/20/2000			TOTAL DEPTH 10009			PERF. 9560 - 9596				
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-									N	-0-					20	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-									N	-0-					20	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-									N	-0-					20	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-									N	-0-					20	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-									N	-0-					20	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									N	-0-					20	
GUILITA			WELL #:			3			RRCID -> 179428			COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 9870			PERF. 9570 - 9600				
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-28988									N	-0-					122	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-28988									N	-0-					122	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-28988									N	-0-					122	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-28988									N	-0-					122	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-28988									N	-0-					122	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28988									N	-0-					122	
GUILITA			WELL #:			6			RRCID -> 179644			COMPL. DATE 10/08/2000			TOTAL DEPTH 9911			PERF. 9570 - 9607				
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-21053									N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-21053									N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-21053									N	-0-					-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-21053									N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-21053									N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-21053									N	-0-					-0-	
GUILITA			WELL #:			7			RRCID -> 180380			COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 9628 - 9664				
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-									N	-0-					44	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-									N	-0-					44	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									N	-0-					44	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-									N	-0-					44	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									N	-0-					44	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									N	-0-					44	
GUILITA			WELL #:			5			RRCID -> 180747			COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 9676 - 9714				
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-									N	-0-					30	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-									N	-0-					30	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-									N	-0-					30	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-									N	-0-					30	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-									N	-0-					30	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									N	-0-					30	
GUILITA			WELL #:			4			RRCID -> 181524			COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 9980			PERF. 9570 - 9600				
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-57346									N	-0-					20	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-57346									N	-0-					20	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-57346									N	-0-					20	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-57346									N	-0-					20	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-57346									N	-0-					20	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-57346									N	-0-					20	

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GUILITA		WELL #:		10		RRCID -> 209708		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	33
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	33
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	33
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	33
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	33
GUILITA		WELL #:		12		RRCID -> 213325		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	118
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	118
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	118
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	118
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	118
GUILITA		WELL #:		13		RRCID -> 214026		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	70
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	70
GUILITA		WELL #:		15		RRCID -> 215868		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	18
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	18
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	18
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	18
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	18
GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)		37514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE C EXPLORATION, LLC		857512										
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		1		RRCID -> 138100		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
GYP HILL, SE. (FRIO 7430)		37540 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
PEREZ		WELL #:		1		RRCID -> 245508		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7442 - 7496		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND)				37993 296	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
FOSTER, J. R.				WELL #: 3	RRCID -> 249322	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5143	-	5163				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)				37993 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HAGIST RANCH, ET AL "A"				WELL #: 13 U	RRCID -> 080338	COMPL. DATE 10/03/1978	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 9258	-	9286				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH "A"				WELL #: 14	RRCID -> 088738	COMPL. DATE 07/03/1980	TOTAL DEPTH 9825	PERF. N/A						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FOSTER-SMITH 206				WELL #: 1	RRCID -> 233647	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 9575	PERF. 9480	-	9510				
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	309 2	18 9	N		16	17 1			14
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	238 2	18 9	N		16	8 1			22
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	278 2	13 9	N		12	16 1			18
01	341 N	180	-0-	-161	-0-	171 2	9 9	N		8	19 1			7
02	252 N	140	-0-	-112	-0-	129 2	11 9	N		10				17
03	279 N	193	-0-	-86	-0-	185 2	8 9	N		7	17 1			7
HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)				37993 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HAGIST RANCH "A"				WELL #: 4	RRCID -> 071823	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8356	-	8366				
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	412 2	17 9	Y		15	14 1			12
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1070 2	35 9	Y		32				44
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1389 2	30 9	Y		27	32 1			39
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	854 2	25 9	Y		23				62
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	644 2	9 9	Y		8	39 1			31
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	924 2	4 9	Y		4				35
HAGIST GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 202352	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 10020	PERF. 8325	-	8339	
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	309 2	15 9	N		14	13 1			12
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	87 2	3 9	N		3				15
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		1	9 1			7
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-				7
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N		-0-	2 1			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				5

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)		//CONT.//		37993 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FOSTER, J. R.		WELL #:		11	RRCID -> 207803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH		9559 PERF. 8571 - 8582	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	618	2	3	9	N	4
11		210 N	177	-0-	-33	-0-	175	2	2	9	N	4
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
HAGIST RANCH A		WELL #:		18	RRCID -> 227806		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH		9160 PERF. 8584 - 8822	
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	309	2	23	9	N	18
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	699	2	26	9	N	42
12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	926	2	23	9	N	34
01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	569	2	19	9	N	51
02		560 N	436	-0-	-124	-0-	429	2	7	9	N	27
03		620 N	619	-0-	-1	-0-	616	2	3	9	N	30
HAGIST RANCH (WILCOX G)		37993 407		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 202324		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH		10217 PERF. 7575 - 7592	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FOSTER, J. R.		WELL #:		67	RRCID -> 208025		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH		8304 PERF. 7590 - 7598	
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	206	2	9	9	N	8	7
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	58	2	4	9	N	4	7
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HAGIST RANCH UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 211124		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 7600 - 7609	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FOSTER, J. R.		WELL #:		71	RRCID -> 226010		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7535 - 7594	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G)		//CONT.//		37993 407	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
FOSTER, J. R.		WELL #:		4	RRCID -> 226025	COMPL. DATE 07/24/1952	TOTAL DEPTH 7837	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)				37993 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
FOSTER, J. R.		WELL #:		55	RRCID -> 078960	COMPL. DATE 09/21/1978	TOTAL DEPTH 8150	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FOSTER, J. R.		WELL #:		56	RRCID -> 079720	COMPL. DATE 11/04/1978	TOTAL DEPTH 8192	PERF. 8012 - 8024	
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	309 2	9 9 Y	8 9 1	14
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	375 2	13 9 Y	12 4 1	22
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	463 2	13 9 Y	12 11 1	23
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	285 2	9 9 Y	8 17 1	14
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	215 2	11 9 Y	10 17 1	24
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	308 2	9 9 Y	8 17 1	15
HAGIST RANCH (WILCOX L0. 9700)				37993 481	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
FOSTER, J. R.		WELL #:		21	RRCID -> 010769	COMPL. DATE 06/12/1954	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9692 - 9968	
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	515 2	26 9 Y	24 26 1	22
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	327 2	15 9 Y	14 13 1	23
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	370 2	12 9 Y	11 16 1	18
01	310 N	238	-0-	-72	-0-	228 2	10 9 Y	9 19 1	8
02	280 N	183	-0-	-97	-0-	172 2	11 9 Y	10 17 1	18
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	246 2	8 9 Y	7 17 1	8
FOSTER, J. R.		WELL #:		40	RRCID -> 010770	COMPL. DATE 06/01/1956	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9644 - 9666	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
REMORA OPERATING, LLC				701613					
D. C. R. C.		WELL #:		2201	RRCID -> 215067	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH 10290	PERF. 9418 - 10057	
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-	46
11	540 N	254	-0-	-286	-0-	250 3	4 9 N	4	50
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-	50
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	50
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-		N	-0-	50
*03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	922 3	17 9 N	15	65

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)				37993 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HAGIST RANCH -A-				WELL #:	11	RRCID ->	076573	COMPL. DATE	08/23/2018	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	3500 - 3630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAGIST GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	099844	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	7995 - 8044		
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	412 2	32 9	Y	29	27 1						24
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	267 2	13 9	Y	12							36
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	278 2	8 9	Y	7	22 1						21
01	248 N	178	-0-	-70	-0-	171 2	7 9	Y	6							27
02	224 N	131	-0-	-93	-0-	129 2	2 9	Y	2	12 1						17
03	248 N	186	-0-	-62	-0-	185 2	1 9	Y	1							18
HAGIST GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	103491	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL	DEPTH	10227	PERF.	7931 - 8022		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
FOSTER, J. R.				WELL #:	45	RRCID ->	119152	COMPL. DATE	11/13/1985	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8066 - 8112		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
FOSTER, J. R.				WELL #:	68	RRCID ->	180291	COMPL. DATE	10/29/2000	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8045 - 8052		
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1031 2	17 9	Y	15	10 1						16
11	990 N	544	-0-	-446	-0-	518 2	26 9	Y	24	8 1						32
12	1023 N	581	-0-	-442	-0-	555 2	26 9	Y	24	22 1						34
01	1023 N	360	-0-	-663	-0-	342 2	18 9	Y	16	34 1						16
02	504 N	280	-0-	-224	-0-	258 2	22 9	Y	20							36
03	589 N	387	-0-	-202	-0-	370 2	17 9	Y	15	34 1						17
FOSTER, J. R.				WELL #:	5	RRCID ->	211178	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL	DEPTH	9564	PERF.	8104 - 8111		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
HAGIST GAS UNIT 2				WELL #:	Y 3	RRCID ->	234499	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL	DEPTH	9820	PERF.	8004 - 8014		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)				37993 518	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOSTER, J. R.				WELL #: 9	RRCID -> 010724	COMPL. DATE 08/23/1953	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	412 2	9 9	N	8	9 1		12
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	251 2	13 9	N	12	4 1		20
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	278 2	13 9	N	12	11 1		21
01	434 N	180	-0-	-254	-0-	171 2	9 9	N	8	17 1		12
02	252 N	135	-0-	-117	-0-	124 2	11 9	N	10			22
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	17 1		5
FOSTER, J. R.				WELL #: 10	RRCID -> 010725	COMPL. DATE 08/10/1952	TOTAL DEPTH 7352	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH -A-				WELL #: 5	RRCID -> 010731	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6962 - 7093				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH -A-				WELL #: 6	RRCID -> 010732	COMPL. DATE 02/13/1952	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A				
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	309 2	32 9	Y	29	27 1		24
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	238 2	11 9	Y	10			34
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	278 2	8 9	Y	7	20 1		21
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	171 2	6 9	Y	5			26
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	129 2	3 9	Y	3	12 1		17
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 2	1 9	Y	1			18
HAGIST RANCH -E-				WELL #: 2	RRCID -> 010737	COMPL. DATE 04/29/1952	TOTAL DEPTH 7802	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH -E-				WELL #: 5	RRCID -> 010740	COMPL. DATE 07/26/1952	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH -F-				WELL #: 1	RRCID -> 010741	COMPL. DATE 07/15/1952	TOTAL DEPTH 7352	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HAGIST-STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	103 2	8 9	7 1	6
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	79 2	4 9		10
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	93 2	4 9	7 1	7
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	57 2	3 9		10
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	43 2	1 9	5 1	6
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			6
HAGIST-STATE GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 010746		COMPL. DATE 09/29/1951		TOTAL DEPTH 7920	
								PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 143867		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7500	
								PERF. 7004 - 7056	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 238080		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 9820	
								PERF. 7032 - 7056	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 249630		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8012	
								PERF. 6984 - 7069	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 251357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9810	
								PERF. 7012 - 7028	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)			37993 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
HAGIST RANCH -A-			WELL #:	15	RRCID ->	107651	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	7140 - 7297				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAGIST RANCH "A"			WELL #:	16	RRCID ->	125566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7070 - 7112				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOSTER, J. R.			WELL #:	54	RRCID ->	208788	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	7238 - 7582				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAGIST RANCH "A"			WELL #:	14	RRCID ->	219945	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	6956 - 7058				
10	992	1109	-0-	117	117	1031	2	78	9	N	71	58	1			59
11	4419	2631	-0-	-1788	-0-	2590	2	41	9	N	37					96
12	5748	3270	-0-	-2478	-0-	3240	2	30	9	N	27	59	1			64
01	3044	2018	-0-	-1026	-0-	1993	2	25	9	N	23					87
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1503	2	9	9	N	8	43	1			52
*03	3328	2160	-0-	-1168	-0-	2156	2	4	9	N	4					56
HAGIST RANCH (WILCOX 9300)			37993 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
BRITANCO, L.L.C.			093620													
HAGIST RANCH NORTH			WELL #:	1	RRCID ->	225794	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8280 - 8290				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
FOSTER, J.R.			WELL #:	3	RRCID ->	067066	COMPL. DATE	06/23/1976	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9350 - 9403				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)				//CONT.// 37993 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310															
FOSTER, J. R.				WELL #: 6		RRCID -> 074959		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FOSTER, J. R.				WELL #: 54		RRCID -> 078104		COMPL. DATE 08/02/1978		TOTAL DEPTH 9975		PERF. N/A							
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FOSTER, J. R.				WELL #: 7		RRCID -> 190649		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9358 - 9460							
10	3100 N	7924	-0-	4824	4824	7907	2	17	9	Y	15	9	1					27	
11	3000 N	3560	-0-	560	5384	3546	2	14	9	Y	13	8	1					32	
12	3100 N	3904	-0-	804	6188	3886	2	18	9	Y	16	14	1					34	
01	8598 X	2410	-0-	-6188	-0-	2391	2	19	9	Y	17	24	1					27	
02	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1675	2	21	9	Y	19							46	
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-				Y	-0-	33	1					13	
REMORA OPERATING, LLC				701613															
D. C. R. C.				WELL #: 1201		RRCID -> 214753		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10357		PERF. 9139 - 9245							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
HAGIST RANCH (WILCOX 9800)				37993 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
FOSTER, J. R.				WELL #: 44 L		RRCID -> 066042		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9785 - 10072							
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	206	2	4	9	Y	4	4	1					6	
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	227	2	12	9	Y	11	2	1					15	
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	278	2	12	9	Y	11	9	1					17	
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	171	2	10	9	Y	9	17	1					9	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	129	2	11	9	Y	10							19	
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	185	2	9	9	Y	8	17	1					10	
HAGIST RANCH INC, ET AL "A"				WELL #: 13 L		RRCID -> 078162		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 9810		PERF. N/A							
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	206	2	15	9	Y	14	13	1					12	
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	158	2	10	9	Y	9							21	
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	185	2	7	9	Y	6	13	1					14	
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	114	2	7	9	Y	6							20	
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	86	2	3	9	Y	3	11	1					12	
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1							13	

HAGIST RANCH (750)												37993 592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY												386310											
FOSTER, J. R.												WELL #: 32		RRCID -> 047952		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 1953		PERF. N/A			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
FOSTER, J. R.																							
WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A																							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
HAGIST RANCH 268																							
WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862																							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
FOSTER, J. R.																							
WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912																							
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	9 9	Y	8	9 1							7			
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2	8 9	Y	7	4 1							10			
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2	7 9	Y	6	7 1							9			
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2	4 9	Y	4	9 1							4			
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2	6 9	Y	5								9			
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2	4 9	Y	4	9 1							4			
KILLAM OIL CO., LTD.																							
D.C.R.C. SECTION 262N																							
WELL #: 460054 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926																							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
DCR - STATE SEC. 260N																							
WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844																							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

HAGIST RANCH (800)			37993 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HAGIST RANCH 124			WELL #: 1	RRCID -> 086012	COMPL. DATE 12/12/1979	TOTAL DEPTH	9737	PERF. 956 - 968
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HAGIST RANCH (950)			37993 654	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
FOSTER, J.R.			WELL #: 61	RRCID -> 086007	COMPL. DATE 12/13/1979	TOTAL DEPTH	1187	PERF. 1008 - 1044
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FOSTER, J.R.			WELL #: 62	RRCID -> 086008	COMPL. DATE 12/19/1979	TOTAL DEPTH	1191	PERF. 978 - 1018
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
FOSTER, J. R.			WELL #: 31	RRCID -> 140054	COMPL. DATE 03/29/1955	TOTAL DEPTH	1943	PERF. 940 - 956
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
HAGIST RANCH (1030)			37993 777	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
FOSTER, J. R.			WELL #: 35	RRCID -> 213810	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1100 - 1110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
HAGIST RANCH (1100)			37993 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
FOSTER, J.R.			WELL #: 59	RRCID -> 086006	COMPL. DATE 12/20/1979	TOTAL DEPTH	1178	PERF. 1016 - 1090
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HAGIST RANCH (1100)				//CONT.//	37993 814	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
HAGIST RANCH "E"				WELL #:	7	RRCID ->	170170	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL	DEPTH	2258	PERF. 1019 - 1072			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-		206 2	8 9	N	N	7	7 1				6
11	150 N	60	-0-	-90	-0-		58 2	2 9	N	N	2					8
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	N	-0-	5 1				3
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	N	-0-					3
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	N	1	1 1				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					3
HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C)					38100 340	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
PACE PRODUCTION CO.					631757											
SALVATION ARMY, THE					WELL #:	RRCID ->	129872	COMPL. DATE	01/02/1989	TOTAL	DEPTH	5375	PERF. 4003 - 4008			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2004																
HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A)					38100 747	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
PACE PRODUCTION CO.					631757											
SALVATION ARMY, THE					WELL #:	RRCID ->	130990	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL	DEPTH	6002	PERF. 5025 - 5030			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					42
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2011																
HALF MOON REEF (5200)					38142 520	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
LAMAR OIL & GAS, INC.					483925											
STATE TRACT 121					WELL #:	RRCID ->	106519	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL	DEPTH	5652	PERF. 5202 - 5236			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
HARGILL (FRIO CONS.)					39060 200	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HIDALGO						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC					197688											
HARGILL GAS UNIT "A"					WELL #:	RRCID ->	261128	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL	DEPTH	13400	PERF. 12314 - 12959			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	3					234
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	4					238
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	4					242
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	4					246
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	4					250
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	4					254
HARGILL GAS UNIT 'A'					WELL #:	RRCID ->	266642	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL	DEPTH	13337	PERF. 13310 - 13320			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	4					286
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	4					290
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	4					294
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	3					297
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	3					300
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	3					303

HARGILL (FRIO CONS.)			//CONT.//		39060 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HIDALGO									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327															
FNB CINCINNATI			WELL #:		5		RRCID -> 256101		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 10423		PERF. 9352 - 9362							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
SPARTA EXPLORATION LLC					807375															
RIO FARMS			WELL #:		1		RRCID -> 197701		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10815 - 11678							
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						74
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						74
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						74
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						74
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						74
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						74
PLUGGED AND ABANDONED					11/19/2024															
HARGILL (11400 FRIO)					39060 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY									
ERIN OIL CO.					253366															
POLLOCK GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 127553		COMPL. DATE 10/29/1988		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11050 - 11090							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
HARRY (WILCOX 7600)					39296 367		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978															
DOBIE GU 96			WELL #:		1		RRCID -> 211354		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7646 - 7748							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
HARRY J. MOSSER (5500)					39352 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP					531085															
MARTINEZ			WELL #:		2		RRCID -> 226605		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5412 - 5449							
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1	1090	2	N	-0-							177
11	1650 N	857	-0-	-0-	-793		-0-	4	1	853	2	N	-0-							177
12	1860 N	1157	-0-	-0-	-703		-0-	6	1	1149	2	N	2							179
								2	9											
01	1085 N	991	-0-	-0-	-94		-0-	5	1	986	2	N	-0-							179
02	812 N	503	-0-	-0-	-309		-0-	4	1	499	2	N	-0-							179
03	1147 N	680	-0-	-0-	-467		-0-	6	1	674	2	N	-0-							179

HARVEY (M-11)				39529 080		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516														
HAMON-HARVEY				WELL #: 1A		RRCID -> 147609		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 9176 - 9272						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)				39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
AGERON ENERGY, LLC				008625														
AI SAN ROMAN				WELL #: 101H		RRCID -> 293224		COMPL. DATE 02/28/2022		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 11775 - 19990						
10	171058 X	130974	-0-	-40084	-0-	130974	2				N	-0-					-0-	
11	165540 X	121887	-0-	-43653	-0-	121887	2				N	-0-					-0-	
12	165912 X	79478	-0-	-86434	-0-	79478	2				N	-0-					-0-	
01	148583 X	81177	-0-	-67406	-0-	4934	1	76243	2		N	-0-					-0-	
02	125020 X	70079	-0-	-54941	-0-	3529	1	66550	2		N	-0-					-0-	
03	130975 X	71479	-0-	-59496	-0-	1205	1	70274	2		N	-0-					-0-	
AI SAN ROMAN				WELL #: 103H		RRCID -> 293489		COMPL. DATE 07/10/2022		TOTAL DEPTH 11669		PERF. 12539 - 18919						
10	160239 X	133107	-0-	-27132	-0-	133107	2				N	-0-					-0-	
11	155070 X	124008	-0-	-31062	-0-	124008	2				N	-0-					-0-	
12	155620 X	122500	-0-	-33120	-0-	122500	2				N	-0-					-0-	
01	147002 X	129488	-0-	-17514	-0-	7870	1	121618	2		N	-0-					-0-	
02	126196 X	115334	-0-	-10862	-0-	5807	1	109527	2		N	-0-					-0-	
03	133114 X	121108	-0-	-12006	-0-	2042	1	119066	2		N	-0-					-0-	
AI SAN ROMAN				WELL #: 104H		RRCID -> 293497		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 11626		PERF. 12160 - 18957						
10	136989 X	119112	-0-	-17877	-0-	119112	2				N	-0-					-0-	
11	132570 X	111512	-0-	-21058	-0-	111512	2				N	-0-					-0-	
12	136152 X	113110	-0-	-23042	-0-	113110	2				N	-0-					-0-	
01	129673 X	108687	-0-	-20986	-0-	6606	1	102081	2		N	-0-					-0-	
02	111972 X	94206	-0-	-17766	-0-	4743	1	89463	2		N	-0-					-0-	
03	119102 X	98872	-0-	-20230	-0-	1667	1	97205	2		N	-0-					-0-	
AI SAN ROMAN				WELL #: 102H		RRCID -> 293515		COMPL. DATE 03/01/2022		TOTAL DEPTH 11673		PERF. 12000 - 18635						
10	161417 X	122943	-0-	-38474	-0-	122943	2				N	-0-					-0-	
11	146700 X	113350	-0-	-33350	-0-	113350	2				N	-0-					-0-	
12	145545 X	108426	-0-	-37119	-0-	108426	2				N	-0-					-0-	
01	141825 X	118696	-0-	-23129	-0-	7214	1	111482	2		N	-0-					-0-	
02	117852 X	109444	-0-	-8408	-0-	5511	1	103933	2		N	-0-					-0-	
03	122946 X	92407	-0-	-30539	-0-	1558	1	90849	2		N	-0-					-0-	
AI OCHO				WELL #: 101H		RRCID -> 293709		COMPL. DATE 09/24/2022		TOTAL DEPTH 13027		PERF. 12991 - 21001						
10	75547 X	58559	-0-	-16988	-0-	2540	1	56019	2		N	-0-					-0-	
11	69000 X	54327	-0-	-14673	-0-	3309	1	51018	2		N	-0-					-0-	
12	67580 X	53973	-0-	-13607	-0-	4479	1	49494	2		N	-0-					-0-	
01	64418 X	47727	-0-	-16691	-0-	47727	2				N	-0-					-0-	
02	410001 X	410001	-0-	-0-	-0-	410001	2				N	-0-					-0-	
03	58559 X	43941	-0-	-14618	-0-	1129	1	42812	2		N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)															CNTY: WEBB								
AGERON ENERGY, LLC																							
AI SRS																							
WELL #: 102H															RRCID -> 293848			COMPL. DATE 09/29/2022		TOTAL DEPTH 11875		PERF.12024 - 18394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE							
*04	247650 X	-0-	-0-	-247650	-0-					N	70890		70890	2			-0-						
05	209715 X	113005	-0-	-96710	-0-	113005	2			N	-0-						-0-						
06	196530 X	115100	-0-	-81430	-0-	115100	2			N	-0-						-0-						
07	160239 X	121172	-0-	-39067	-0-	121172	2			N	-0-						-0-						
08	160239 X	107843	-0-	-52396	-0-	107843	2			N	-0-						-0-						
09	116558 X	116558	-0-	-0-	-0-	116558	2			N	-0-						-0-						
10	121179 X	116564	-0-	-4615	-0-	116564	2			N	-0-						-0-						
11	117270 X	111451	-0-	-5819	-0-	111451	2			N	-0-						-0-						
12	121179 X	105789	-0-	-15390	-0-	105789	2			N	-0-						-0-						
01	120435 X	110030	-0-	-10405	-0-	6687	1	103343	2	N	-0-						-0-						
02	108780 X	99508	-0-	-9272	-0-	5010	1	94498	2	N	-0-						-0-						
03	116560 X	105492	-0-	-11068	-0-	1779	1	103713	2	N	-0-						-0-						
AI SRS																							
WELL #: 101H															RRCID -> 294364		COMPL. DATE 09/29/2022		TOTAL DEPTH 11819		PERF.11965 - 18057		
*04	246150 X	-0-	-0-	-246150	-0-					N	102606		102606	2			-0-						
05	235600 X	63815	-0-	-171785	-0-	63815	2			N	-0-						-0-						
06	228000 X	66473	-0-	-161527	-0-	66473	2			N	-0-						-0-						
07	147901 X	68653	-0-	-79248	-0-	68653	2			N	-0-						-0-						
08	147901 X	54236	-0-	-93665	-0-	54236	2			N	-0-						-0-						
09	101130 X	66859	-0-	-34271	-0-	66859	2			N	-0-						-0-						
10	68696 X	65202	-0-	-3494	-0-	65202	2			N	-0-						-0-						
11	66480 X	37075	-0-	-29405	-0-	37075	2			N	-0-						-0-						
12	69099 X	55793	-0-	-13306	-0-	55793	2			N	-0-						-0-						
01	69099 X	56777	-0-	-12322	-0-	3451	1	53326	2	N	-0-						-0-						
02	62412 X	50811	-0-	-11601	-0-	2558	1	48253	2	N	-0-						-0-						
03	65193 X	54352	-0-	-10841	-0-	917	1	53435	2	N	-0-						-0-						
AI SAN ROMAN																							
WELL #: 105H															RRCID -> 294728		COMPL. DATE 03/24/2023		TOTAL DEPTH 12339		PERF.12527 - 21033		
*04	143070 X	-0-	-0-	-143070	-0-					N	540077		540077	2			-0-						
05	526165 X	526165	-0-	-0-	-0-	526165	2			N	-0-						-0-						
06	470167 X	470167	-0-	-0-	-0-	470167	2			N	-0-						-0-						
07	454423 X	454423	-0-	-0-	-0-	454423	2			N	-0-						-0-						
08	420464 X	420464	-0-	-0-	-0-	420464	2			N	-0-						-0-						
09	378653 X	378653	-0-	-0-	-0-	378653	2			N	-0-						-0-						
10	365498 X	365498	-0-	-0-	-0-	365498	2			N	-0-						-0-						
11	333442 X	333442	-0-	-0-	-0-	333442	2			N	-0-						-0-						
12	325192 X	325192	-0-	-0-	-0-	325192	2			N	-0-						-0-						
01	323050 X	323050	-0-	-0-	-0-	19634	1	303416	2	N	-0-						-0-						
02	208136 X	208136	-0-	-0-	-0-	10480	1	197656	2	N	-0-						-0-						
*03	255960 X	255960	-0-	-0-	-0-	4317	1	251643	2	N	-0-						-0-						
AI SAN ROMAN																							
WELL #: 106H															RRCID -> 294729		COMPL. DATE 03/24/2023		TOTAL DEPTH 12331		PERF.12480 - 20982		
*04	125010 X	-0-	-0-	-125010	-0-					N	391266		391266	2			-0-						
05	361528 X	361528	-0-	-0-	-0-	361528	2			N	-0-						-0-						
06	315624 X	315624	-0-	-0-	-0-	315624	2			N	-0-						-0-						
07	299475 X	299475	-0-	-0-	-0-	299475	2			N	-0-						-0-						
08	272805 X	272805	-0-	-0-	-0-	272805	2			N	-0-						-0-						
09	241823 X	241823	-0-	-0-	-0-	241823	2			N	-0-						-0-						
10	229266 X	229266	-0-	-0-	-0-	229266	2			N	-0-						-0-						
11	204486 X	204486	-0-	-0-	-0-	204486	2			N	-0-						-0-						
12	196908 X	196908	-0-	-0-	-0-	196908	2			N	-0-						-0-						
01	129177 X	87611	-0-	-41566	-0-	5325	1	82286	2	N	-0-						-0-						
02	116676 X	25441	-0-	-91235	-0-	1281	1	24160	2	N	-0-						-0-						
03	129177 X	113074	-0-	-16103	-0-	1907	1	111167	2	N	-0-						-0-						

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
AGERON ENERGY, LLC		//CONT.// 008625														
AI SRS		WELL #: 103H		RRCID -> 297168		COMPL. DATE 05/06/2024		TOTAL DEPTH 11957 PERF.11945 - 16689								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	346053 X	238541	-0-	-107512	-0-	238541	2			N	-0-					-0-
11	334890 X	212183	-0-	-122707	-0-	212183	2			N	-0-					-0-
12	341093 X	203147	-0-	-137946	-0-	203147	2			N	-0-					-0-
01	298840 X	202102	-0-	-96738	-0-	12283	1	189819	2	N	-0-					-0-
02	239708 X	184074	-0-	-55634	-0-	9268	1	174806	2	N	-0-					-0-
03	238545 X	210363	-0-	-28182	-0-	3548	1	206815	2	N	-0-					-0-
BPX OPERATING COMPANY				085408												
JC MARTIN				WELL #: 106H		RRCID -> 288536		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291												
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC)				WELL #: 1H		RRCID -> 259044		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247						
10	2728 X	2100	-0-	-628	-0-	136	1	1964	3	N	-0-					-0-
11	2640 X	1122	-0-	-1518	-0-	75	1	1047	3	N	-0-					-0-
12	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	181	1	2646	3	N	-0-					-0-
01	2728 X	1375	-0-	-1353	-0-	101	1	1274	3	N	-0-					-0-
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	213	1	2626	3	N	-0-					-0-
03	2728 X	1752	-0-	-976	-0-	130	1	1622	3	N	-0-					-0-
ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC)				WELL #: 1H		RRCID -> 262457		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210						
10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	71	1	3430	3	N	-0-					-0-
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	66	1	3587	3	N	-0-					-0-
12	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	84	1	4473	3	N	-0-					-0-
01	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	66	1	3863	3	N	-0-					-0-
02	3416 X	3310	-0-	-106	-0-	51	1	3259	3	N	-0-					-0-
03	3813 X	3404	-0-	-409	-0-	71	1	3333	3	N	-0-					-0-
MANN TRUST - STATE (AC)				WELL #: 1		RRCID -> 268114		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PUIG BROS. CORP. - STATE (AC)				WELL #: 12H		RRCID -> 268359		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC			//CONT.//		100291													
STATE OF TEXAS - HILL RANCH			WELL #:		4H	RRCID ->	268360	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	12275	PERF.11710 - 12120						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLEN C.			WELL #:		8H	RRCID ->	279962	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11612 - 12197						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS			WELL #:		6H	RRCID ->	280262	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	12248	PERF.12042 - 12415						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP			WELL #:		3H	RRCID ->	280613	COMPL. DATE	06/01/2016	TOTAL DEPTH	12652	PERF.12164 - 13867						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEEDMORE			WELL #:		21H	RRCID ->	280618	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10414 - 10919						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS			WELL #:		8H	RRCID ->	281487	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	12201	PERF.11459 - 11879						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS			WELL #:		9H	RRCID ->	281655	COMPL. DATE	09/19/2016	TOTAL DEPTH	12191	PERF.11415 - 11835						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC			//CONT.//		100291								
ATLANTIC INLAND GROUP			WELL #:		5H	RRCID -> 282204		COMPL. DATE 10/31/2016		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12042 - 17202	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REUTHINGER			WELL #:		11H	RRCID -> 289007		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11518 - 12018	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RETAMA RANCH			WELL #:		424H	RRCID -> 293238		COMPL. DATE 10/16/2022		TOTAL DEPTH 11446		PERF.11544 - 17594	
10	53537 X	47795	-0-	-5742	-0-	972	1	46823	3	N	-0-		-0-
11	51810 X	43664	-0-	-8146	-0-	799	1	42865	3	N	-0-		-0-
12	51584 X	44790	-0-	-6794	-0-	828	1	43962	3	N	-0-		-0-
01	49879 X	42317	-0-	-7562	-0-	702	1	41615	3	N	-0-		-0-
02	42084 X	36183	-0-	-5901	-0-	554	1	35629	3	N	-0-		-0-
03	47802 X	38529	-0-	-9273	-0-	804	1	37725	3	N	-0-		-0-
RETAMA RANCH			WELL #:		425H	RRCID -> 293239		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 11457		PERF.11686 - 17676	
10	61628 X	49930	-0-	-11698	-0-	1016	1	48914	3	N	-0-		-0-
11	56610 X	49152	-0-	-7458	-0-	900	1	48252	3	N	-0-		-0-
12	55273 X	49550	-0-	-5723	-0-	916	1	48634	3	N	-0-		-0-
01	54932 X	46835	-0-	-8097	-0-	777	1	46058	3	N	-0-		-0-
02	47180 X	42552	-0-	-4628	-0-	652	1	41900	3	N	-0-		-0-
03	50778 X	43917	-0-	-6861	-0-	917	1	43000	3	N	-0-		-0-
ELLEN C.			WELL #:		402H	RRCID -> 293589		COMPL. DATE 04/12/2023		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12412 - 18966	
10	71129 X	71129	-0-	-0-	-0-	71129	3			N	-0-		-0-
11	67627 X	67627	-0-	-0-	-0-	67627	3			N	-0-		-0-
12	63860 X	63860	-0-	-0-	-0-	63860	3			N	-0-		-0-
01	58621 X	51225	-0-	-7396	-0-	51225	3			N	-0-		-0-
02	59976 X	59976	-0-	-0-	-0-	59976	3			N	-0-		-0-
03	73005 X	56959	-0-	-16046	-0-	1117	1	55842	3	N	-0-		-0-
ELLEN C.			WELL #:		403H	RRCID -> 293590		COMPL. DATE 04/14/2023		TOTAL DEPTH 12378		PERF.12578 - 19260	
10	78461 X	67725	-0-	-10736	-0-	67725	3			N	-0-		-0-
11	75930 X	63098	-0-	-12832	-0-	63098	3			N	-0-		-0-
12	78461 X	62251	-0-	-16210	-0-	62251	3			N	-0-		-0-
01	75423 X	59795	-0-	-15628	-0-	59795	3			N	-0-		-0-
02	63448 X	52422	-0-	-11026	-0-	52422	3			N	-0-		-0-
03	69502 X	56915	-0-	-12587	-0-	1117	1	55798	3	N	-0-		-0-
NEEDMORE			WELL #:		418H	RRCID -> 294045		COMPL. DATE 02/22/2023		TOTAL DEPTH 10522		PERF.10845 - 20572	
10	156395 X	124972	-0-	-31423	-0-	124972	3			N	-0-		-0-
11	141480 X	117709	-0-	-23771	-0-	117709	3			N	-0-		-0-
12	144119 X	118969	-0-	-25150	-0-	1009	1	117960	3	N	-0-		-0-
01	139376 X	114569	-0-	-24807	-0-	1348	1	113221	3	N	-0-		-0-
02	117908 X	99390	-0-	-18518	-0-	1143	1	98247	3	N	-0-		-0-
03	124961 X	100150	-0-	-24811	-0-	1349	1	98801	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
NEEDMORE														
WELL #: 419H RRCID -> 294046 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10645 - 20576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	120497 X	93979	-0-	-26518	-0-	93979	3			N	-0-			-0-
11	106740 X	86068	-0-	-20672	-0-	86068	3			N	-0-			-0-
12	106423 X	90099	-0-	-16324	-0-	764	1	89335	3	N	-0-			-0-
01	102145 X	88247	-0-	-13898	-0-	1039	1	87208	3	N	-0-			-0-
02	88424 X	77251	-0-	-11173	-0-	889	1	76362	3	N	-0-			-0-
03	93992 X	90124	-0-	-3868	-0-	1214	1	88910	3	N	-0-			-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI														
WELL #: 401H RRCID -> 294049 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10697 - 20729														
10	151931 X	118667	-0-	-33264	-0-	118667	3			N	-0-			-0-
11	136500 X	109486	-0-	-27014	-0-	109486	3			N	-0-			-0-
12	135222 X	113131	-0-	-22091	-0-	960	1	112171	3	N	-0-			-0-
01	128278 X	109631	-0-	-18647	-0-	1290	1	108341	3	N	-0-			-0-
02	111216 X	96480	-0-	-14736	-0-	1110	1	95370	3	N	-0-			-0-
03	118668 X	100606	-0-	-18062	-0-	1356	1	99250	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER														
WELL #: 428H RRCID -> 296308 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12146 - 20009														
10	256153 X	180149	-0-	-76004	-0-	180149	3			N	-0-			-0-
11	244230 X	160267	-0-	-83963	-0-	160267	3			N	-0-			-0-
12	238545 X	150392	-0-	-88153	-0-	150392	3			N	-0-			-0-
01	194649 X	135628	-0-	-59021	-0-	135628	3			N	-0-			-0-
02	175756 X	114627	-0-	-61129	-0-	114627	3			N	-0-			-0-
03	163587 X	121779	-0-	-41808	-0-	2389	1	119390	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER														
WELL #: 327H RRCID -> 296319 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 12313 PERF.12853 - 20818														
10	307613 X	239735	-0-	-67878	-0-	239735	3			N	-0-			-0-
11	297240 X	214388	-0-	-82852	-0-	214388	3			N	-0-			-0-
12	291586 X	199322	-0-	-92264	-0-	199322	3			N	-0-			-0-
01	277822 X	182606	-0-	-95216	-0-	182606	3			N	-0-			-0-
02	231504 X	153733	-0-	-77771	-0-	153733	3			N	-0-			-0-
03	216411 X	172549	-0-	-43862	-0-	3385	1	169164	3	N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP														
WELL #: 304H RRCID -> 296325 COMPL. DATE 02/25/2024 TOTAL DEPTH 12590 PERF.13143 - 23683														
10	448570 X	406906	-0-	-41664	-0-	8176	1	398730	3	N	-0-			-0-
11	434100 X	337442	-0-	-96658	-0-	6975	1	330467	3	N	-0-			-0-
12	448570 X	335121	-0-	-113449	-0-	6488	1	328633	3	N	-0-			-0-
01	430280 X	347599	-0-	-82681	-0-	1027	1	346572	3	N	-0-			-0-
02	388136 X	274755	-0-	-113381	-0-	8065	1	266690	3	N	-0-			-0-
03	406906 X	116900	-0-	-290006	-0-	3572	1	113328	3	N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP														
WELL #: 404H RRCID -> 296824 COMPL. DATE 02/25/2024 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12976 - 23429														
10	421577 X	421577	-0-	-0-	-0-	8471	1	413106	3	N	-0-			-0-
11	388710 X	334453	-0-	-54257	-0-	6912	1	327541	3	N	-0-			-0-
12	457620 X	457620	-0-	-0-	-0-	8860	1	448760	3	N	-0-			-0-
01	457139 X	457139	-0-	-0-	-0-	1350	1	455789	3	N	-0-			-0-
02	389256 X	386812	-0-	-2444	-0-	11354	1	375458	3	N	-0-			-0-
03	421569 X	30147	-0-	-391422	-0-	921	1	29226	3	N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP														
WELL #: 303H RRCID -> 296864 COMPL. DATE 02/25/2024 TOTAL DEPTH 12566 PERF.13263 - 23717														
10	389888 X	389888	-0-	-0-	-0-	7834	1	382054	3	N	-0-			-0-
11	378210 X	336848	-0-	-41362	-0-	6962	1	329886	3	N	-0-			-0-
12	426343 X	389155	-0-	-37188	-0-	7534	1	381621	3	N	-0-			-0-
01	426343 X	378143	-0-	-48200	-0-	1117	1	377026	3	N	-0-			-0-
02	377664 X	289724	-0-	-87940	-0-	8504	1	281220	3	N	-0-			-0-
03	389887 X	115345	-0-	-274542	-0-	3524	1	111821	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291									
NEEDMORE		WELL #:		439H	RRCID ->	296879	COMPL. DATE	01/01/2024	TOTAL	DEPTH	10174	PERF.10856 - 19450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	23529 X	19017	-0-	-4512	-0-	19017	3		N	-0-			-0-
11	22770 X	12930	-0-	-9840	-0-	12930	3		N	-0-			-0-
12	22351 X	21577	-0-	-774	-0-	183	1	21394	3	N	-0-		-0-
01	378143 X	378143	-0-	-0-	-0-	1117	1	377026	3	N	-0-		-0-
02	17752 X	16163	-0-	-1589	-0-	186	1	15977	3	N	-0-		-0-
03	21576 X	17823	-0-	-3753	-0-	240	1	17583	3	N	-0-		-0-
RETAMA RANCH		WELL #:		403H	RRCID ->	296901	COMPL. DATE	07/17/2024	TOTAL	DEPTH	11992	PERF.12231 - 17043	
10	714189 X	244232	-0-	-469957	-0-	4968	1	239264	3	N	-0-		-0-
*11	241230 X	199809	-0-	-41421	-0-	273	1	199536	3	N	-0-		-0-
*12	249271 X	175292	-0-	-73979	-0-	263	1	175029	3	N	-0-		-0-
01	248248 X	155258	-0-	-92990	-0-	228	1	155030	3	N	-0-		-0-
02	206948 X	123920	-0-	-83028	-0-	123920	3		N	-0-			-0-
03	241490 X	124697	-0-	-116793	-0-	124697	3		N	-0-			-0-
NEEDMORE		WELL #:		438H	RRCID ->	296905	COMPL. DATE	12/31/2023	TOTAL	DEPTH	10129	PERF.10464 - 19185	
10	349091 X	205399	-0-	-143692	-0-	205399	3		N	-0-			-0-
11	300000 X	215319	-0-	-84681	-0-	215319	3		N	-0-			-0-
12	310000 X	228621	-0-	-81379	-0-	1940	1	226681	3	N	-0-		-0-
01	278752 X	216589	-0-	-62163	-0-	2549	1	214040	3	N	-0-		-0-
02	231728 X	189405	-0-	-42323	-0-	2179	1	187226	3	N	-0-		-0-
03	228625 X	193725	-0-	-34900	-0-	2610	1	191115	3	N	-0-		-0-
ELLEN C.		WELL #:		406H	RRCID ->	297108	COMPL. DATE	04/03/2024	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.12491 - 22508	
10	DELQ PR	295973	-0-	295973	295973	6008	1	289965	3	N	-0-		-0-
11	335370 X	-0-	-0-	-335370	-0-				N	-0-			-0-
12	346549 X	-0-	-0-	-346549	-0-				N	-0-			-0-
01	346549 X	267284	-0-	-79265	-0-	267284	3		N	-0-			-0-
02	235536 X	233453	-0-	-2083	-0-	233453	3		N	-0-			-0-
03	295988 X	226378	-0-	-69610	-0-	4441	1	221937	3	N	-0-		-0-
RETAMA RANCH		WELL #:		404H	RRCID ->	297110	COMPL. DATE	07/17/2024	TOTAL	DEPTH	12027	PERF.12136 - 17331	
07	SHUT IN	62372	-0-	62372	-0-	856	1	61516	3	N	-0-		-0-
08	SHUT IN	262765	-0-	262765	262765	4181	1	258584	3	N	-0-		-0-
09	SHUT IN	210388	-0-	210388	473153	3084	1	207304	3	N	-0-		-0-
10	DELQ PR	190118	-0-	190118	663271	3960	1	186158	3	N	-0-		-0-
*11	815322 X	152051	-0-	-663271	-0-	207	1	151844	3	N	-0-		-0-
*12	249271 X	155205	-0-	-94066	-0-	233	1	154972	3	N	-0-		-0-
01	249271 X	128036	-0-	-121235	-0-	188	1	127848	3	N	-0-		-0-
02	196364 X	89660	-0-	-106704	-0-	89660	3		N	-0-			-0-
03	190123 X	88083	-0-	-102040	-0-	88083	3		N	-0-			-0-
RETAMA RANCH		WELL #:		405H	RRCID ->	297111	COMPL. DATE	07/17/2024	TOTAL	DEPTH	12007	PERF.12291 - 18428	
07	SHUT IN	51887	-0-	51887	-0-	712	1	51175	3	N	-0-		-0-
08	SHUT IN	271133	-0-	271133	271133	4314	1	266819	3	N	-0-		-0-
09	SHUT IN	222980	-0-	222980	494113	3269	1	219711	3	N	-0-		-0-
10	DELQ PR	209860	-0-	209860	703973	4372	1	205488	3	N	-0-		-0-
*11	874905 X	170932	-0-	-703973	-0-	170932	3		N	-0-			-0-
*12	249271 X	47414	-0-	-201857	-0-	47414	3		N	-0-			-0-
01	249271 X	102550	-0-	-146721	-0-	102550	3		N	-0-			-0-
02	208124 X	99236	-0-	-108888	-0-	99236	3		N	-0-			-0-
03	209870 X	100308	-0-	-109562	-0-	100308	3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
ELLEN C.														
WELL #: 405H RRCID -> 297152 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 12394 PERF.13150 - 22283														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	257121	-0-	257121	257121	257121	3			N	-0-			-0-
11	320130 X	-0-	-0-	-320130	-0-					N	-0-			-0-
12	330801 X	-0-	-0-	-330801	-0-					N	-0-			-0-
01	330801 X	227807	-0-	-102994	-0-	227807	3			N	-0-			-0-
02	232876 X	189866	-0-	-43010	-0-	189866	3			N	-0-			-0-
03	257114 X	190696	-0-	-66418	-0-	190696	3			N	-0-			-0-
ELLEN C.														
WELL #: 404H RRCID -> 297154 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 12513 PERF.12445 - 22096														
10	DELQ PR	257121	-0-	257121	257121	257121	3			N	-0-			-0-
11	290460 X	-0-	-0-	-290460	-0-					N	-0-			-0-
12	300142 X	-0-	-0-	-300142	-0-					N	-0-			-0-
01	300142 X	208354	-0-	-91788	-0-	208354	3			N	-0-			-0-
02	244944 X	184601	-0-	-60343	-0-	184601	3			N	-0-			-0-
03	257114 X	188140	-0-	-68974	-0-	188140	3			N	-0-			-0-
REUTHINGER														
WELL #: 306H RRCID -> 298398 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13449 - 22533														
10	SHUT IN	37846	-0-	37846	37846	37846	3			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	422510	-0-	422510	460356	151	1	422359	3	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	425981	-0-	425981	886337	162	1	425819	3	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	416375	-0-	416375	1302712	167	1	416208	3	N	-0-			-0-
02	1685062 X	382350	-0-	-1302712	-0-	154	1	382196	3	N	-0-			-0-
03	450461 X	417409	-0-	-33052	-0-	175	1	417234	3	N	-0-			-0-
ELLEN C.														
WELL #: 329H RRCID -> 298405 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 11943 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	228421	-0-	228421	228421	108	1	228313	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	401909	-0-	401909	630330	88	1	401821	3	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	428458	-0-	428458	1058788	8504	1	419954	3	N	-0-			-0-
RETAMA RANCH														
WELL #: 409H RRCID -> 298446 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12204 - 20536														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	103690	-0-	103690	103690	85	1	103605	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	341604	-0-	341604	445294	119	1	341485	3	N	-0-			-0-
*03	807241 X	361947	-0-	-445294	-0-	131	1	361816	3	N	-0-			-0-
ELLEN C.														
WELL #: 428H RRCID -> 298452 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11780 - 22324														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	198207	-0-	198207	198207	94	1	198113	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	388635	-0-	388635	586842	85	1	388550	3	N	-0-			-0-
*03	974412 X	387570	-0-	-586842	-0-	7693	1	379877	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER														
WELL #: 405H RRCID -> 298453 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13070 - 22216														
10	SHUT IN	34209	-0-	34209	34209	34209	3			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	423093	-0-	423093	457302	152	1	422941	3	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	432225	-0-	432225	889527	164	1	432061	3	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	420505	-0-	420505	1310032	169	1	420336	3	N	-0-			-0-
*02	1694803 X	384771	-0-	-1310032	-0-	155	1	384616	3	N	-0-			-0-
03	447392 X	431912	-0-	-15480	-0-	181	1	431731	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
ELLEN C.														
WELL #: 327H RRCID -> 298454 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 11844 PERF.12062 - 17189														
CNTY: WEBB														
CAPACITY														
NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 39744 250														
//CONT.// 100291														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS PROD INJECT. (I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	223921	-0-	223921	223921	49	1	223872	3	N		-0-		-0-
*03	446663 X	222742	-0-	-223921	-0-	4421	1	218321	3	N		-0-		-0-
ELLEN C.														
WELL #: 426H RRCID -> 298456 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 11829 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	116945	-0-	116945	116945	55	1	116890	3	N		-0-		-0-
02	SHUT IN	200328	-0-	200328	317273	44	1	200284	3	N		-0-		-0-
03	SHUT IN	249674	-0-	249674	566947	4956	1	244718	3	N		-0-		-0-
REUTHINGER														
WELL #: 304H RRCID -> 298457 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13234 - 22404														
10	SHUT IN	29609	-0-	29609	-0-	29609	3				N	-0-		-0-
11	SHUT IN	430362	-0-	430362	-0-	154	1	430208	3	N		-0-		-0-
12	SHUT IN	436477	-0-	436477	436477	166	1	436311	3	N		-0-		-0-
*01	SHUT IN	402852	-0-	402852	839329	162	1	402690	3	N		-0-		-0-
*02	1210411 X	371082	-0-	-839329	-0-	150	1	370932	3	N		-0-		-0-
03	447392 X	424366	-0-	-23026	-0-	178	1	424188	3	N		-0-		-0-
ELLEN C.														
WELL #: 430H RRCID -> 298581 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12060 - 22333														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	214592	-0-	214592	214592	101	1	214491	3	N		-0-		-0-
02	SHUT IN	387576	-0-	387576	602168	85	1	387491	3	N		-0-		-0-
*03	999374 X	397206	-0-	-602168	-0-	7884	1	389322	3	N		-0-		-0-
RETAMA RANCH														
WELL #: 308H RRCID -> 299008 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12585 - 20789														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	154393	-0-	154393	154393	126	1	154267	3	N		-0-		-0-
02	SHUT IN	380154	-0-	380154	534547	132	1	380022	3	N		-0-		-0-
*03	956324 X	421777	-0-	-534547	-0-	153	1	421624	3	N		-0-		-0-
RETAMA RANCH														
WELL #: 310H RRCID -> 299009 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 11999 PERF.12298 - 20069														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	123974	-0-	123974	123974	102	1	123872	3	N		-0-		-0-
02	SHUT IN	374044	-0-	374044	498018	130	1	373914	3	N		-0-		-0-
*03	902572 X	404554	-0-	-498018	-0-	147	1	404407	3	N		-0-		-0-
REUTHINGER														
WELL #: 416H RRCID -> 299161 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 12610 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
REUTHINGER														
WELL #: 315H RRCID -> 299167 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 12813 PERF. N/A														
CNTY: WEBB														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120														
10	DLQ G-10	497	-0-	497	497	178	1	248	2	Y	59	60	0	2
11	DLQ G-10	418	-0-	418	915	109	1	242	2	Y	59	59	0	2
12	DLQ G-10	1481	-0-	1481	2396	204	1	973	2	Y	271	268	0	5
01	2643 X	247	-0-	-2396	-0-	172	1	60	2	Y	14	19	0	-0-
02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	161	1	97	2	Y	20	20	0	-0-
03	1488 X	594	-0-	-894	-0-	171	1	342	2	Y	74	72	0	2
RIO GRANDE E&P II, LLC														
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 294657 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 11795 - 20657														
10	199082 X	174465	-0-	-24617	-0-	2253	1	172212	3	N	-0-			-0-
11	192660 X	159147	-0-	-33513	-0-	2061	1	157086	3	N	-0-			-0-
12	199082 X	155473	-0-	-43609	-0-	2024	1	153449	3	N	-0-			-0-
01	189844 X	153625	-0-	-36219	-0-	1968	1	151657	3	N	-0-			-0-
02	157584 X	124083	-0-	-33501	-0-	1585	1	122498	3	N	-0-			-0-
03	174468 X	134774	-0-	-39694	-0-	1723	1	133051	3	N	-0-			-0-
JUNCO RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 299006 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 13580 - 22299														
11	0	73070	-0-	73070	73070	2561	1	69831	3	N	-0-			-0-
12	0	310001	-0-	310001	383071	11139	1	298862	3	N	-0-			-0-
01	706937 X	323866	-0-	-383071	-0-	11569	1	312297	3	N	-0-			-0-
02	275632 X	252476	-0-	-23156	-0-	9031	1	243445	3	N	-0-			-0-
03	305164 X	248800	-0-	-56364	-0-	8879	1	239921	3	N	-0-			-0-
JUNCO RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 299007 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 13371 - 19738														
11	0	85448	-0-	85448	85448	2985	1	81490	3	N	-0-			-0-
12	0	316201	-0-	316201	401649	11357	1	304844	3	N	-0-			-0-
01	692257 X	290608	-0-	-401649	-0-	10383	1	280225	3	N	-0-			-0-
02	296128 X	220494	-0-	-75634	-0-	7887	1	212607	3	N	-0-			-0-
03	327856 X	210450	-0-	-117406	-0-	7511	1	202939	3	N	-0-			-0-
CIRCLE-S ENERGY, LLC														
MILAGROS														
WELL #: 2H RRCID -> 293092 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 12350 - 19225														
10	129797 X	87725	-0-	-42072	-0-	2137	1	85588	2	N	-0-			-0-
11	117360 X	88848	-0-	-28512	-0-	2256	1	86592	2	N	-0-			-0-
12	121272 X	72977	-0-	-48295	-0-	1787	1	71190	2	N	-0-			-0-
01	108066 X	88566	-0-	-19500	-0-	2015	1	86551	2	N	-0-			-0-
02	86268 X	78861	-0-	-7407	-0-	2173	1	76688	2	N	-0-			-0-
03	91822 X	79576	-0-	-12246	-0-	2599	1	76977	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
CIRCLE-S ENERGY, LLC														
MILAGROS														
WELL #: 4H RRCID -> 293093 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12575 - 19154														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	122016 X	81973	-0-	-40043	-0-	1956	1	80017	2	N	-0-			-0-
11	100410 X	78553	-0-	-21857	-0-	2004	1	76549	2	N	-0-			-0-
12	103757 X	72749	-0-	-31008	-0-	1966	1	70783	2	N	-0-			-0-
01	102548 X	71921	-0-	-30627	-0-	1654	1	70267	2	N	-0-			-0-
02	74032 X	66279	-0-	-7753	-0-	1829	1	64450	2	N	-0-			-0-
03	81964 X	69339	-0-	-12625	-0-	2266	1	67073	2	N	-0-			-0-
MILAGROS														
WELL #: 6H RRCID -> 294604 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12124 - 19018														
10	247907 X	181726	-0-	-66181	-0-	181726	2			N	-0-			-0-
11	222810 X	159732	-0-	-63078	-0-	159732	2			N	-0-			-0-
12	208537 X	161832	-0-	-46705	-0-	161832	2			N	-0-			-0-
01	221859 X	221859	-0-	-0-	-0-	221859	2			N	-0-			-0-
02	221224 X	221224	-0-	-0-	-0-	221224	2			N	-0-			-0-
03	235566 X	235566	-0-	-0-	-0-	235566	2			N	-0-			-0-
MILAGROS														
WELL #: 8H RRCID -> 294638 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12225 - 19135														
10	281976 X	217677	-0-	-64299	-0-	217677	2			N	-0-			-0-
11	272880 X	206463	-0-	-66417	-0-	206463	2			N	-0-			-0-
12	281976 X	202091	-0-	-79885	-0-	202091	2			N	-0-			-0-
01	264523 X	250288	-0-	-14235	-0-	250288	2			N	-0-			-0-
02	217104 X	217104	-0-	-0-	-0-	217104	2			N	-0-			-0-
03	218064 X	218064	-0-	-0-	-0-	218064	2			N	-0-			-0-
MILAGROS														
WELL #: 12H RRCID -> 294685 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12105 - 19036														
10	266941 X	217484	-0-	-49457	-0-	217484	2			N	-0-			-0-
11	258330 X	195805	-0-	-62525	-0-	195805	2			N	-0-			-0-
12	266941 X	178483	-0-	-88458	-0-	178483	2			N	-0-			-0-
01	248806 X	225402	-0-	-23404	-0-	225402	2			N	-0-			-0-
02	204008 X	190251	-0-	-13757	-0-	190251	2			N	-0-			-0-
03	217496 X	187593	-0-	-29903	-0-	187593	2			N	-0-			-0-
MILAGROS														
WELL #: 10H RRCID -> 294832 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12174 - 19009														
10	283092 X	221873	-0-	-61219	-0-	221873	2			N	-0-			-0-
11	273960 X	199437	-0-	-74523	-0-	199437	2			N	-0-			-0-
12	283092 X	185749	-0-	-97343	-0-	185749	2			N	-0-			-0-
01	253890 X	239024	-0-	-14866	-0-	239024	2			N	-0-			-0-
02	216213 X	216213	-0-	-0-	-0-	216213	2			N	-0-			-0-
03	221867 X	210279	-0-	-11588	-0-	210279	2			N	-0-			-0-
MITSUI E&P USA LLC														
STATE EDITH UNIT														
WELL #: 101155 RRCID -> 292713 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12864 - 19871														
10	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-			-0-
11	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-			-0-
12	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-			-0-
01	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-			-0-
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MITSUI E&P USA LLC		//CONT.// 101155											
STATE MARY		WELL #: 102H		RRCID -> 292861		COMPL. DATE 02/16/2022		TOTAL DEPTH 11768 PERF.12192 - 20423					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
10		119516 X	119516	-0-	-0-	182	1	119334	2	N	-0-	-0-	
11		116880 X	110214	-0-	-6666	3533	1	106681	2	N	-0-	-0-	
12		121551 X	62796	-0-	-58755	3165	1	59631	2	N	-0-	-0-	
01		121551 X	92635	-0-	-28916	6190	1	86445	2	N	-0-	-0-	
02		109788 X	72829	-0-	-36959	4756	1	68073	2	N	-0-	-0-	
03		119505 X	81989	-0-	-37516	4970	1	77019	2	N	-0-	-0-	
STATE MARY		WELL #: 106H		RRCID -> 294489		COMPL. DATE 02/02/2023		TOTAL DEPTH 11891 PERF.12608 - 19192					
10		201469 X	160340	-0-	-41129	175	1	160165	2	N	-0-	-0-	
11		179670 X	145229	-0-	-34441	4634	1	140595	2	N	-0-	-0-	
12		185659 X	150754	-0-	-34905	7644	1	143110	2	N	-0-	-0-	
01		185659 X	164186	-0-	-21473	10932	1	153254	2	N	-0-	-0-	
02		150332 X	136976	-0-	-13356	8871	1	128105	2	N	-0-	-0-	
03		160332 X	142410	-0-	-17922	8490	1	133920	2	N	-0-	-0-	
STATE SANTA FLORENTINA A		WELL #: 105H		RRCID -> 294958		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 12734 PERF.13408 - 22806					
10		226827 X	182090	-0-	-44737	395	1	181695	2	N	-0-	-0-	
11		207600 X	165129	-0-	-42471	5406	1	159723	2	N	-0-	-0-	
12		214520 X	88990	-0-	-125530	4601	1	84389	2	N	-0-	-0-	
01		214520 X	38120	-0-	-176400	2551	1	35569	2	N	-0-	-0-	
02		170968 X	114019	-0-	-56949	7489	1	106530	2	N	-0-	-0-	
03		182094 X	130352	-0-	-51742	7919	1	122433	2	N	-0-	-0-	
STATE SANTA FLORENTINA B		WELL #: 106H		RRCID -> 294964		COMPL. DATE 03/05/2023		TOTAL DEPTH 12802 PERF.13372 - 22242					
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
STATE MARY		WELL #: 103H		RRCID -> 295434		COMPL. DATE 06/25/2023		TOTAL DEPTH 11978 PERF.12573 - 19377					
10		202058 X	198350	-0-	-3708	1200	1	197150	2	N	-0-	-0-	
11		191340 X	178536	-0-	-12804	5640	1	172896	2	N	-0-	-0-	
12		197718 X	175468	-0-	-22250	8802	1	166666	2	N	-0-	-0-	
01		198338 X	142677	-0-	-55661	9484	1	133193	2	N	-0-	-0-	
02		179144 X	120035	-0-	-59109	7792	1	112243	2	N	-0-	-0-	
03		198338 X	130063	-0-	-68275	7750	1	122313	2	N	-0-	-0-	
STATE MARY		WELL #: 104H		RRCID -> 295497		COMPL. DATE 06/25/2023		TOTAL DEPTH 11929 PERF.12391 - 19543					
10		182280 X	112466	-0-	-69814	680	1	111786	2	N	-0-	-0-	
11		129870 X	98284	-0-	-31586	3105	1	95179	2	N	-0-	-0-	
12		134199 X	104109	-0-	-30090	5222	1	98887	2	N	-0-	-0-	
01		134199 X	105858	-0-	-28341	7036	1	98822	2	N	-0-	-0-	
02		119420 X	88595	-0-	-30825	5751	1	82844	2	N	-0-	-0-	
03		112468 X	94823	-0-	-17645	5650	1	89173	2	N	-0-	-0-	
STATE SANTA FLORENTINA C		WELL #: 104H		RRCID -> 297332		COMPL. DATE 12/10/2023		TOTAL DEPTH 12744 PERF.13360 - 22490					
10		295771 X	185119	-0-	-110652	185	1	184934	2	N	-0-	-0-	
11		198060 X	181575	-0-	-16485	5753	1	175822	2	N	-0-	-0-	
12		204662 X	190902	-0-	-13760	9652	1	181250	2	N	-0-	-0-	
01		226495 X	226495	-0-	-0-	15037	1	211458	2	N	-0-	-0-	
02		215968 X	215968	-0-	-0-	13937	1	202031	2	N	-0-	-0-	
03		222949 X	222949	-0-	-0-	13235	1	209714	2	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//	39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
MITSUI E&P USA LLC			//CONT.//	101155							
STATE MARY			WELL #:	101H	RRCID -> 299066	COMPL. DATE	09/20/2024	TOTAL DEPTH	11819	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	109573	-0-	109573	109573	7329	1	102244	2	N	-0-
02	SHUT IN	263999	-0-	263999	373572	17159	1	246840	2	N	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	373572				N	NO RPT	-0-
STATE SANTA FLORENTINA D			WELL #:	107H	RRCID -> 299068	COMPL. DATE	10/18/2024	TOTAL DEPTH	12747	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	138882	-0-	138882	138882	9270	1	129612	2	N	-0-
02	SHUT IN	365884	-0-	365884	504766	23678	1	342206	2	N	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	504766				N	NO RPT	-0-
EOG RESOURCES, INC.			253162								
G-B MINERALS			WELL #:	1H	RRCID -> 267031	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13430 - 17166	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HACHAR 'A'			WELL #:	1H	RRCID -> 281726	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12671 - 13346	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
G-B MINERALS			WELL #:	4H	RRCID -> 288681	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	12843	PERF.12898 - 18821	
10	45075 X	45075	-0-	-0-	-0-	1897	1	43174	3	N	-0-
						4	4				
11	34084 X	34084	-0-	-0-	-0-	2052	1	32031	3	N	-0-
						1	4				
12	35145 X	35145	-0-	-0-	-0-	1686	1	33456	3	N	-0-
						3	4				
01	34751 X	31096	-0-	-3655	-0-	1904	1	29119	3	N	-0-
						73	4				
02	31388 X	28259	-0-	-3129	-0-	1981	1	26267	3	N	-0-
						11	4				
03	34751 X	29186	-0-	-5565	-0-	2238	1	26937	3	N	-0-
						11	4				

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1055

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162													
BFMT WEST				WELL #: 501H		RRCID -> 289619		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 9839		PERF.10257 - 18025					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	69099 X	53431	-0-	-15668	-0-		1948	1 4	51474	3	N	-0-					-0-
11	44760 X	18	-0-	-44742	-0-		1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	73842 X	11480	-0-	-62362	-0-		522	1 4	10957	3	N	-0-					-0-
01	73842 X	659	-0-	-73183	-0-		36	1	623	3	N	-0-					-0-
02	66696 X	-0-	-0-	-66696	-0-						N	-0-					-0-
03	53444 X	-0-	-0-	-53444	-0-						N	-0-					-0-
SAN ROMAN 1508				WELL #: 100H		RRCID -> 289776		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 12125		PERF.12085 - 17798					
10	61535 X	1899	-0-	-59636	-0-		81	1 4	1817	3	N	-0-					-0-
11	73793 X	73793	-0-	-0-	-0-		2313	1 4	71478	3	N	-0-					-0-
12	60568 X	60568	-0-	-0-	-0-		1859	1 4	58706	3	N	-0-					-0-
01	55769 X	52893	-0-	-2876	-0-		1751	1 4	51104	3	N	-0-					-0-
02	68880 X	45698	-0-	-23182	-0-		1624	1 4	44068	3	N	-0-					-0-
03	76260 X	45315	-0-	-30945	-0-		1796	1 4	43506	3	N	-0-					-0-
SAN ROMAN 1508				WELL #: 101H		RRCID -> 289777		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 11983		PERF.12175 - 18112					
10	80631 X	56858	-0-	-23773	-0-		2423	1 4	54411	3	N	-0-					-0-
11	77340 X	54940	-0-	-22400	-0-		1722	1 4	53217	3	N	-0-					-0-
12	83215 X	83215	-0-	-0-	-0-		2554	1 4	80657	3	N	-0-					-0-
01	76973 X	75048	-0-	-1925	-0-		2485	1 4	72510	3	N	-0-					-0-
02	69524 X	66106	-0-	-3418	-0-		2349	1 4	63748	3	N	-0-					-0-
03	83204 X	69643	-0-	-13561	-0-		2760	1 4	66863	3	N	-0-					-0-
BFMT EAST				WELL #: 102H		RRCID -> 289872		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 10732		PERF.11037 - 19088					
10	50344 X	44752	-0-	-5592	-0-		652	1 4	44091	3	N	-0-					-0-
11	49860 X	41617	-0-	-8243	-0-		638	1 4	40978	3	N	-0-					-0-
12	51522 X	40207	-0-	-11315	-0-		525	1 4	39680	3	N	-0-					-0-
01	51522 X	40306	-0-	-11216	-0-		590	1 4	39698	3	N	-0-					-0-
02	41020 X	34186	-0-	-6834	-0-		526	1 4	33658	3	N	-0-					-0-
03	44764 X	39398	-0-	-5366	-0-		608	1 4	38758	3	N	-0-					-0-
HACHAR 'A'				WELL #: 2H		RRCID -> 290454		COMPL. DATE 11/07/2020		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13545 - 19025					
10	58807 X	45618	-0-	-13189	-0-		45614	3	4	4	N	-0-					-0-
11	56910 X	41790	-0-	-15120	-0-		41789	3	1	4	N	-0-					-0-
12	58807 X	40569	-0-	-18238	-0-		40566	3	3	4	N	-0-					-0-
01	52111 X	39906	-0-	-12205	-0-		39903	3	3	4	N	-0-					-0-
02	43596 X	36044	-0-	-7552	-0-		36041	3	3	4	N	-0-					-0-
03	45632 X	37693	-0-	-7939	-0-		37690	3	3	4	N	-0-					-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1056

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. BFMT WEST				//CONT.// 253162 WELL #:	39744 250 510H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 290732		CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2021				CNTY: WEBB 9908 PERF. 9969 - 20742					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	60016 X	52617	-0-	-7399		-0-	1774 9 4	1	50834	3	N	-0-					-0-
11	58080 X	55259	-0-	-2821		-0-	2050 1	1	53209	3	N	-0-					-0-
12	60016 X	51510	-0-	-8506		-0-	1659 1	1	49850	3	N	-0-					-0-
01	58342 X	43696	-0-	-14646		-0-	1448 1 4	1	42245	3	N	-0-					-0-
02	51576 X	32919	-0-	-18657		-0-	1121 1 4	1	31795	3	N	-0-					-0-
03	57102 X	35126	-0-	-21976		-0-	1079 1 4	1	34044	3	N	-0-					-0-
BFMT WEST				WELL #:	508H	RRCID -> 290734	COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH	9994 PERF.10190 - 20134					
10	60667 X	46574	-0-	-14093		-0-	1570 8 4	1	44996	3	N	-0-					-0-
11	56730 X	42042	-0-	-14688		-0-	1560 1	1	40482	3	N	-0-					-0-
12	58621 X	41446	-0-	-17175		-0-	1335 1	1	40110	3	N	-0-					-0-
01	54529 X	41001	-0-	-13528		-0-	1359 1 4	1	39639	3	N	-0-					-0-
02	42056 X	30087	-0-	-11969		-0-	1024 1 4	1	29060	3	N	-0-					-0-
03	46562 X	34016	-0-	-12546		-0-	1045 1 4	1	32968	3	N	-0-					-0-
BFMT WEST				WELL #:	509H	RRCID -> 290735	COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH	9955 PERF.10008 - 19916					
10	58032 X	44528	-0-	-13504		-0-	1501 8 4	1	43019	3	N	-0-					-0-
11	55020 X	41468	-0-	-13552		-0-	1539 1	1	39929	3	N	-0-					-0-
12	56854 X	40669	-0-	-16185		-0-	1310 1	1	39358	3	N	-0-					-0-
01	55087 X	39292	-0-	-15795		-0-	1302 1 4	1	37987	3	N	-0-					-0-
02	40208 X	29514	-0-	-10694		-0-	1005 1 4	1	28506	3	N	-0-					-0-
03	44516 X	36505	-0-	-8011		-0-	1122 1 4	1	35380	3	N	-0-					-0-
BFMT WEST				WELL #:	511H	RRCID -> 290758	COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH	9884 PERF.10230 - 20363					
10	75175 X	48208	-0-	-26967		-0-	1625 11 4	1	46572	3	N	-0-					-0-
11	74010 X	27780	-0-	-46230		-0-	1031 1	1	26749	3	N	-0-					-0-
12	76477 X	61685	-0-	-14792		-0-	1987 1 4	1	59694	3	N	-0-					-0-
01	76477 X	63613	-0-	-12864		-0-	2108 1 4	1	61498	3	N	-0-					-0-
02	54012 X	49693	-0-	-4319		-0-	1692 1 4	1	47994	3	N	-0-					-0-
03	61690 X	53013	-0-	-8677		-0-	1629 1 4	1	51377	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)												CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.															
BFMT WEST															

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.															
BFMT EAST															
WELL #: 116H RRCID -> 291727 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10940 - 20688															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	117614 X	105182	-0-	-12432	-0-	1532	1	103650	3	N	-0-			-0-	
11	109710 X	94608	-0-	-15102	-0-	1451	1	93157	3	N	-0-			-0-	
12	113367 X	90638	-0-	-22729	-0-	1182	1	89456	3	N	-0-			-0-	
01	113367 X	88615	-0-	-24752	-0-	1298	1	87317	3	N	-0-			-0-	
02	97468 X	74937	-0-	-22531	-0-	1154	1	73783	3	N	-0-			-0-	
03	105183 X	83993	-0-	-21190	-0-	1297	1	82696	3	N	-0-			-0-	
BFMT EAST															
WELL #: 117H RRCID -> 291728 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10868 - 19515															
10	103199 X	85299	-0-	-17900	-0-	1242	1	84057	3	N	-0-			-0-	
11	100290 X	47269	-0-	-53021	-0-	725	1	46544	3	N	-0-			-0-	
12	103633 X	87082	-0-	-16551	-0-	1136	1	85946	3	N	-0-			-0-	
01	103633 X	87404	-0-	-16229	-0-	1280	1	86124	3	N	-0-			-0-	
02	77056 X	65429	-0-	-11627	-0-	1007	1	64422	3	N	-0-			-0-	
03	87079 X	69889	-0-	-17190	-0-	1079	1	68810	3	N	-0-			-0-	
WNH-MB PSA															
WELL #: 103H RRCID -> 291995 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12042 - 22896															
10	134788 X	82814	-0-	-51974	-0-	1341	1	81471	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
11	130440 X	118685	-0-	-11755	-0-	1775	1	116910	3	N	-0-			-0-	
12	134788 X	107248	-0-	-27540	-0-	1789	1	105457	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
01	123039 X	110971	-0-	-12068	-0-	1969	1	108984	3	N	-0-			-0-	
						18	4								
02	110768 X	104073	-0-	-6695	-0-	1904	1	102167	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
03	122636 X	113800	-0-	-8836	-0-	2071	1	111715	3	N	-0-			-0-	
						14	4								
WNH-MB PSA															
WELL #: 102H RRCID -> 292044 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12282 - 22030															
10	124496 X	89172	-0-	-35324	-0-	1443	1	87727	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
11	124370 X	124370	-0-	-0-	-0-	1860	1	122510	3	N	-0-			-0-	
12	127038 X	113377	-0-	-13661	-0-	1892	1	111483	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
01	127038 X	105495	-0-	-21543	-0-	1872	1	103606	3	N	-0-			-0-	
						17	4								
02	116088 X	93806	-0-	-22282	-0-	1717	1	92087	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
03	128526 X	101609	-0-	-26917	-0-	1850	1	99747	3	N	-0-			-0-	
						12	4								
BFMT EAST															
WELL #: 109H RRCID -> 292203 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 4489 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ROSA BENAVIDES 1450 AC															
WELL #: 106H RRCID -> 292205 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 4437 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.														
SAN ROMAN 1508														
//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 253162														
WELL #: 103H RRCID -> 292240 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10873 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
G-B MINERALS													WELL #: 9H RRCID -> 292761 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13305 - 22395	
10	84134 X	57848	-0-	-26286	-0-	2147	1	55699	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	74550 X	52776	-0-	-21774	-0-	2065	1	50711	3	N	-0-			-0-
12	65906 X	50645	-0-	-15261	-0-	2040	1	48603	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	62775 X	50746	-0-	-12029	-0-	1796	1	48943	3	N	-0-			-0-
						7	4							
02	55216 X	44915	-0-	-10301	-0-	1861	1	43052	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	57846 X	42197	-0-	-15649	-0-	1483	1	40713	3	N	-0-			-0-
						1	4							
G-B MINERALS													WELL #: 8H RRCID -> 292767 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12807 - 20317	
10	104780 X	82840	-0-	-21940	-0-	3075	1	79763	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	92760 X	77706	-0-	-15054	-0-	3040	1	74666	3	N	-0-			-0-
12	88691 X	73832	-0-	-14859	-0-	2973	1	70857	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	88691 X	65854	-0-	-22837	-0-	2330	1	63515	3	N	-0-			-0-
						9	4							
02	76300 X	68618	-0-	-7682	-0-	2842	1	65774	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	82832 X	57993	-0-	-24839	-0-	2037	1	55954	3	N	-0-			-0-
						2	4							
BFMT EAST													WELL #: 118H RRCID -> 292956 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11074 - 20859	
10	132401 X	100542	-0-	-31859	-0-	2326	1	98210	3	N	-0-			-0-
						6	4							
11	127710 X	94222	-0-	-33488	-0-	2138	1	92084	3	N	-0-			-0-
12	131967 X	92982	-0-	-38985	-0-	2377	1	90602	3	N	-0-			-0-
						3	4							
01	131967 X	35023	-0-	-96944	-0-	1102	1	33906	3	N	-0-			-0-
						15	4							
02	101780 X	-0-	-0-	-101780	-0-					N	-0-			-0-
03	100533 X	743	-0-	-99790	-0-	33	1	710	3	N	-0-			-0-
BFMT EAST													WELL #: 119H RRCID -> 292957 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10850 - 20863	
10	144956 X	102911	-0-	-42045	-0-	2381	1	100524	3	N	-0-			-0-
						6	4							
11	150300 X	101834	-0-	-48466	-0-	2309	1	99525	3	N	-0-			-0-
12	155310 X	99609	-0-	-55701	-0-	2546	1	97060	3	N	-0-			-0-
						3	4							
01	155310 X	37269	-0-	-118041	-0-	1173	1	36080	3	N	-0-			-0-
						16	4							
02	111440 X	-0-	-0-	-111440	-0-					N	-0-			-0-
03	105214 X	-0-	-0-	-105214	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
BFMT EAST														
WELL #: 121H RRCID -> 292958 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11104 - 21256														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	130076 X	105774	-0-	-24302	-0-	2448	1	103319	3	N	-0-			-0-
						7	4							
11	132240 X	98983	-0-	-33257	-0-	2245	1	96738	3	N	-0-			-0-
12	136648 X	94132	-0-	-42516	-0-	2406	1	91723	3	N	-0-			-0-
						3	4							
01	136648 X	85983	-0-	-50665	-0-	2706	1	83239	3	N	-0-			-0-
						38	4							
02	104104 X	81622	-0-	-22482	-0-	4003	1	77608	3	N	-0-			-0-
						11	4							
03	105772 X	91493	-0-	-14279	-0-	4123	1	87358	3	N	-0-			-0-
						12	4							

BFMT EAST														
WELL #: 120H RRCID -> 292959 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11055 - 22144														
10	136927 X	113574	-0-	-23353	-0-	2628	1	110939	3	N	-0-			-0-
						7	4							
11	105580 X	105580	-0-	-0-	-0-	2395	1	103185	3	N	-0-			-0-
12	130603 X	101730	-0-	-28873	-0-	2600	1	99127	3	N	-0-			-0-
						3	4							
01	130603 X	97083	-0-	-33520	-0-	3055	1	93985	3	N	-0-			-0-
						43	4							
02	117964 X	99063	-0-	-18901	-0-	4859	1	94190	3	N	-0-			-0-
						14	4							
03	116591 X	116591	-0-	-0-	-0-	5255	1	111321	3	N	-0-			-0-
						15	4							

BFMT EAST PSA														
WELL #: 122H RRCID -> 293294 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11366 - 23219														
10	268739 X	216384	-0-	-52355	-0-	2294	1	214087	3	N	-0-			-0-
						3	4							
11	275358 X	275358	-0-	-0-	-0-	2980	1	272378	3	N	-0-			-0-
12	248992 X	246197	-0-	-2795	-0-	2631	1	243563	3	N	-0-			-0-
						3	4							
01	248992 X	227278	-0-	-21714	-0-	2744	1	224495	3	N	-0-			-0-
						39	4							
02	257012 X	190494	-0-	-66518	-0-	2495	1	187995	3	N	-0-			-0-
						4	4							
03	284549 X	180462	-0-	-104087	-0-	2473	1	177956	3	N	-0-			-0-
						33	4							

BFMT EAST PSA														
WELL #: 123H RRCID -> 293295 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11039 - 22597														
10	92318 X	55749	-0-	-36569	-0-	55749	3			N	-0-			-0-
11	79500 X	36607	-0-	-42893	-0-	36607	3			N	-0-			-0-
12	82150 X	72890	-0-	-9260	-0-	779	1	72111	3	N	-0-			-0-
01	79701 X	64216	-0-	-15485	-0-	775	1	63430	3	N	-0-			-0-
						11	4							
02	71988 X	52521	-0-	-19467	-0-	688	1	51832	3	N	-0-			-0-
						1	4							
03	72881 X	54774	-0-	-18107	-0-	750	1	54014	3	N	-0-			-0-
						10	4							

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1061

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)												CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.															
BFMT EAST PSA															
//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 253162															
WELL #: 124H RRCID -> 293360 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11096 - 21996															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	274691 X	229218	-0-	-45473	-0-	2430	1	226785	3	N	-0-				-0-
11	303157 X	303157	-0-	-0-	-0-	3277	1	299880	3	N	-0-				-0-
12	284856 X	284856	-0-	-0-	-0-	3043	1	281809	3	N	-0-				-0-
01	262105 X	245827	-0-	-16278	-0-	2967	1	242818	3	N	-0-				-0-
02	282940 X	194947	-0-	-87993	-0-	2551	1	192392	3	N	-0-				-0-
03	313255 X	238077	-0-	-75178	-0-	3261	1	234772	3	N	-0-				-0-
						44	4								
BFMT EAST PSA												WELL #: 125H RRCID -> 293361 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10786 PERF.12120 - 24359			
10	95108 X	57593	-0-	-37515	-0-	57592	3	1	4	N	-0-				-0-
11	105900 X	42194	-0-	-63706	-0-	42194	3			N	-0-				-0-
12	109430 X	77918	-0-	-31512	-0-	77917	3	1	4	N	-0-				-0-
01	109430 X	67419	-0-	-42011	-0-	67407	3	12	4	N	-0-				-0-
02	69748 X	62763	-0-	-6985	-0-	62762	3	1	4	N	-0-				-0-
03	77903 X	64938	-0-	-12965	-0-	64926	3	12	4	N	-0-				-0-
BFMT EAST PSA												WELL #: 128H RRCID -> 293369 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10791 - 18775			
10	164269 X	122782	-0-	-41487	-0-	2203	1	120576	3	N	-0-				-0-
11	116790 X	110154	-0-	-6636	-0-	1947	1	108207	3	N	-0-				-0-
12	122915 X	106213	-0-	-16702	-0-	1932	1	104278	3	N	-0-				-0-
01	122915 X	106432	-0-	-16483	-0-	1962	1	104455	3	N	-0-				-0-
02	111020 X	93201	-0-	-17819	-0-	1769	1	91430	3	N	-0-				-0-
03	122791 X	97382	-0-	-25409	-0-	1924	1	95455	3	N	-0-				-0-
						3	4								
BFMT EAST PSA												WELL #: 129H RRCID -> 293425 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10849 - 19695			
10	77035 X	59698	-0-	-17337	-0-	1071	1	58626	3	N	-0-				-0-
11	53760 X	52868	-0-	-892	-0-	934	1	51934	3	N	-0-				-0-
12	56048 X	53126	-0-	-2922	-0-	966	1	52159	3	N	-0-				-0-
01	59706 X	54492	-0-	-5214	-0-	1004	1	53481	3	N	-0-				-0-
02	53928 X	47788	-0-	-6140	-0-	906	1	46881	3	N	-0-				-0-
03	59706 X	50649	-0-	-9057	-0-	1001	1	49647	3	N	-0-				-0-
						1	4								

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)												CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.															
BFMT EAST PSA															

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
G-B MINERALS- G-B AMI				WELL #:	12H	RRCID	-> 295281	COMPL.	DATE 02/12/2023	TOTAL	DEPTH 13135	PERF.12993	- 23977				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		339946 X	189784	-0-	-150162	-0-	7528	1	182249	3	N	-0-					-0-
							7	4									
11		309780 X	215730	-0-	-94050	-0-	5326	1	210404	3	N	-0-					-0-
12		310062 X	231959	-0-	-78103	-0-	5138	1	226816	3	N	-0-					-0-
							5	4									
01		310062 X	202766	-0-	-107296	-0-	6434	1	196260	3	N	-0-					-0-
							72	4									
02		201348 X	180660	-0-	-20688	-0-	5855	1	174788	3	N	-0-					-0-
							17	4									
03		231973 X	191319	-0-	-40654	-0-	6380	1	184901	3	N	-0-					-0-
							38	4									
G-B MINERALS - G-B AMI				WELL #:	14H	RRCID	-> 295282	COMPL.	DATE 02/12/2023	TOTAL	DEPTH 13108	PERF.12971	- 22475				
10		95449 X	-0-	-0-	-95449	-0-					N	-0-					-0-
11		96642 X	96642	-0-	-0-	-0-	2386	1	94256	3	N	-0-					-0-
12		66456 X	66456	-0-	-0-	-0-	1472	1	64983	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01		66483 X	66483	-0-	-0-	-0-	2110	1	64349	3	N	-0-					-0-
							24	4									
02		90188 X	42701	-0-	-47487	-0-	1384	1	41313	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03		99851 X	30333	-0-	-69518	-0-	1012	1	29315	3	N	-0-					-0-
							6	4									
BFMT WEST				WELL #:	512H	RRCID	-> 295290	COMPL.	DATE 03/31/2023	TOTAL	DEPTH 9479	PERF. 9380	- 22042				
10		328817 X	7662	-0-	-321155	-0-	4	1	7658	3	N	-0-					-0-
11		318210 X	14371	-0-	-303839	-0-	14371	3			N	-0-					-0-
12		345553 X	345553	-0-	-0-	-0-	345550	3	3	4	N	-0-					-0-
01		310403 X	232907	-0-	-77496	-0-	19	1	232885	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02		252112 X	200742	-0-	-51370	-0-	200739	3	3	4	N	-0-					-0-
03		345557 X	122366	-0-	-223191	-0-	122364	3	2	4	N	-0-					-0-
HACHAR 'A'				WELL #:	3H	RRCID	-> 295311	COMPL.	DATE 01/03/2024	TOTAL	DEPTH 13429	PERF.13681	- 23530				
10		442411 X	442411	-0-	-0-	-0-	192	1	442212	3	N	-0-					-0-
							7	4									
11		391920 X	386465	-0-	-5455	-0-	166	1	386298	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12		426560 X	413846	-0-	-12714	-0-	167	1	413672	3	N	-0-					-0-
							7	4									
01		442401 X	436068	-0-	-6333	-0-	25	1	436036	3	N	-0-					-0-
							7	4									
02		399588 X	393231	-0-	-6357	-0-	393224	3	7	4	N	-0-					-0-
03		442401 X	342067	-0-	-100334	-0-	46	1	342014	3	N	-0-					-0-
							7	4									

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.														
HACHAR 'A'														
//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 253162														
WELL #: 4H RRCID -> 295312 COMPL. DATE 01/03/2024 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13318 - 23245														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	368342 X	234218	-0-	-134124	-0-	102	1	234111	3	N	-0-		-0-	
						5	4							
11	335370 X	192080	-0-	-143290	-0-	83	1	191997	3	N	-0-		-0-	
12	346549 X	134180	-0-	-212369	-0-	54	1	134122	3	N	-0-		-0-	
						4	4							
01	346425 X	144325	-0-	-202100	-0-	8	1	144312	3	N	-0-		-0-	
						5	4							
02	256284 X	111849	-0-	-144435	-0-	111845	3	4	4	N	-0-		-0-	
03	234205 X	104600	-0-	-129605	-0-	14	1	104582	3	N	-0-		-0-	
						4	4							
G-B MINERALS														
WELL #: 16H RRCID -> 295313 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 12913 PERF.12962 - 23487														
10	515747 X	401940	-0-	-113807	-0-	121	1	401815	3	N	-0-		-0-	
						4	4							
11	499110 X	332499	-0-	-166611	-0-	1900	1	330599	3	N	-0-		-0-	
12	515747 X	313252	-0-	-202495	-0-	2011	1	311237	3	N	-0-		-0-	
						4	4							
01	441781 X	280520	-0-	-161261	-0-	2206	1	278310	3	N	-0-		-0-	
						4	4							
02	394268 X	229212	-0-	-165056	-0-	1938	1	227270	3	N	-0-		-0-	
						4	4							
03	401946 X	243932	-0-	-158014	-0-	2779	1	241149	3	N	-0-		-0-	
						4	4							
HACHAR 'A'														
WELL #: 5H RRCID -> 295314 COMPL. DATE 01/07/2024 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13167 - 23375														
10	368528 X	257983	-0-	-110545	-0-	112	1	257866	3	N	-0-		-0-	
						5	4							
11	353850 X	221189	-0-	-132661	-0-	95	1	221093	3	N	-0-		-0-	
						1	4							
12	365645 X	190935	-0-	-174710	-0-	77	1	190853	3	N	-0-		-0-	
						5	4							
01	363506 X	143040	-0-	-220466	-0-	8	1	143028	3	N	-0-		-0-	
						4	4							
02	274596 X	137187	-0-	-137409	-0-	137183	3	4	4	N	-0-		-0-	
03	257982 X	128294	-0-	-129688	-0-	17	1	128272	3	N	-0-		-0-	
						5	4							
HACHAR 'A'														
WELL #: 6H RRCID -> 295315 COMPL. DATE 01/07/2024 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13401 - 22730														
10	320137 X	308215	-0-	-11922	-0-	134	1	308079	3	N	-0-		-0-	
						2	4							
11	309810 X	237003	-0-	-72807	-0-	102	1	236901	3	N	-0-		-0-	
12	320137 X	279052	-0-	-41085	-0-	113	1	278936	3	N	-0-		-0-	
						3	4							
01	311550 X	259179	-0-	-52371	-0-	15	1	259161	3	N	-0-		-0-	
						3	4							
02	278376 X	205200	-0-	-73176	-0-	205198	3	2	4	N	-0-		-0-	
03	308202 X	195232	-0-	-112970	-0-	26	1	195204	3	N	-0-		-0-	
						2	4							

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)												CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.															
BFMT EAST PSA															
//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 253162															
WELL #: 131H RRCID -> 295355 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10743 - 20604															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	378045 X	132601	-0-	-245444	-0-	62 4	1 4	132535	3	N	-0-		-0-		
11	263400 X	129936	-0-	-133464	-0-	24	1	129912	3	N	-0-		-0-		
12	272180 X	127399	-0-	-144781	-0-	127395	3	4	4	N	-0-		-0-		
01	243443 X	117380	-0-	-126063	-0-	9 4	1 4	117367	3	N	-0-		-0-		
02	121268 X	47998	-0-	-73270	-0-	35 2	1 4	47961	3	N	-0-		-0-		
03	134261 X	120848	-0-	-13413	-0-	6 6	1 4	120836	3	N	-0-		-0-		
G-B MINERALS				WELL #: 19H	RRCID -> 295386	COMPL. DATE 02/13/2024				TOTAL DEPTH 12934 PERF.12785 - 23749					
10	550497 X	550497	-0-	-0-	-0-	166 4	1 4	550327	3	N	-0-		-0-		
11	526260 X	482691	-0-	-43569	-0-	2758	1	479933	3	N	-0-		-0-		
12	543802 X	461398	-0-	-82404	-0-	2963 4	1 4	458431	3	N	-0-		-0-		
01	543802 X	425474	-0-	-118328	-0-	3347 4	1 4	422123	3	N	-0-		-0-		
02	491176 X	338760	-0-	-152416	-0-	2865 4	1 4	335891	3	N	-0-		-0-		
03	543802 X	346944	-0-	-196858	-0-	3952 5	1 4	342987	3	N	-0-		-0-		
BFMT EAST - ROSA A				WELL #: 132H	RRCID -> 295387	COMPL. DATE 10/03/2023				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10834 - 23700					
10	384121 X	254915	-0-	-129206	-0-	120 4	1 4	254791	3	N	-0-		-0-		
11	296100 X	126109	-0-	-169991	-0-	23	1	126086	3	N	-0-		-0-		
12	305970 X	159923	-0-	-146047	-0-	159919	3	4	4	N	-0-		-0-		
01	305970 X	150589	-0-	-155381	-0-	12 1	1 4	150576	3	N	-0-		-0-		
02	230244 X	62290	-0-	-167954	-0-	45 1	1 4	62244	3	N	-0-		-0-		
03	254913 X	565	-0-	-254348	-0-	565 1	3 4			N	-0-		-0-		
BFMT EAST				WELL #: 138H	RRCID -> 295406	COMPL. DATE 05/26/2023				TOTAL DEPTH 10847 PERF.10825 - 20499					
10	241428 X	131991	-0-	-109437	-0-	3139 3	1 4	128849	3	N	-0-		-0-		
11	195780 X	129692	-0-	-66088	-0-	3342	1	126350	3	N	-0-		-0-		
12	202306 X	130787	-0-	-71519	-0-	3379 3	1 4	127405	3	N	-0-		-0-		
01	174344 X	110447	-0-	-63897	-0-	3114 45	1 4	107288	3	N	-0-		-0-		
02	145208 X	135519	-0-	-9689	-0-	3729 4	1 4	131786	3	N	-0-		-0-		
03	152514 X	152514	-0-	-0-	-0-	4275 5	1 4	148234	3	N	-0-		-0-		

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
BFMT EAST PSA														
WELL #: 130H RRCID -> 295407 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10773 - 22497														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	369954 X	156002	-0-	-213952	-0-	73	1	155928	3	N	-0-		-0-	
11	249750 X	155822	-0-	-93928	-0-	28	1	155794	3	N	-0-		-0-	
12	258075 X	149884	-0-	-108191	-0-	149883	3	1	4	N	-0-		-0-	
01	247628 X	127820	-0-	-119808	-0-	10	1	127809	3	N	-0-		-0-	
02	145432 X	72716	-0-	-72716	-0-	53	1	72662	3	N	-0-		-0-	
03	161014 X	134795	-0-	-26219	-0-	6	1	134786	3	N	-0-		-0-	
						3	4							
BFMT EAST														
WELL #: 139H RRCID -> 295446 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10939 - 18146														
10	119660 X	94024	-0-	-25636	-0-	94022	3	2	4	N	-0-		-0-	
11	106860 X	77484	-0-	-29376	-0-	77484	3			N	-0-		-0-	
12	110422 X	69347	-0-	-41075	-0-	69345	3	2	4	N	-0-		-0-	
01	98239 X	40872	-0-	-57367	-0-	40855	3	17	4	N	-0-		-0-	
02	88732 X	983	-0-	-87749	-0-	983	3			N	-0-		-0-	
03	94023 X	119	-0-	-93904	-0-	119	3			N	-0-		-0-	
BFMT EAST														
WELL #: 137H RRCID -> 295589 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10713 - 23164														
10	247343 X	247343	-0-	-0-	-0-	5881	1	241457	3	N	-0-		-0-	
11	210994 X	210994	-0-	-0-	-0-	5437	1	205557	3	N	-0-		-0-	
12	222255 X	222255	-0-	-0-	-0-	5742	1	216508	3	N	-0-		-0-	
01	257889 X	144441	-0-	-113448	-0-	4073	1	140309	3	N	-0-		-0-	
02	223412 X	150889	-0-	-72523	-0-	4151	1	146733	3	N	-0-		-0-	
03	247349 X	157745	-0-	-89604	-0-	4422	1	153318	3	N	-0-		-0-	
						5	4							
LM 1870 - WNH A														
WELL #: 104H RRCID -> 295775 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12719 - 24567														
10	217155 X	184806	-0-	-32349	-0-	89	1	184713	3	N	-0-		-0-	
11	172419 X	172419	-0-	-0-	-0-	63	1	172356	3	N	-0-		-0-	
12	155637 X	155637	-0-	-0-	-0-	33	1	155601	3	N	-0-		-0-	
01	184791 X	146118	-0-	-38673	-0-	4	1	146110	3	N	-0-		-0-	
02	166908 X	123842	-0-	-43066	-0-	50	1	123789	3	N	-0-		-0-	
03	184791 X	128376	-0-	-56415	-0-	57	1	128315	3	N	-0-		-0-	
						4	4							
HACHAR W														
WELL #: 100H RRCID -> 295948 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12420 - 18470														
10	110980 X	89975	-0-	-21005	-0-	263	1	89709	3	N	-0-		-0-	
11	107400 X	81805	-0-	-25595	-0-	33	1	81772	3	N	-0-		-0-	
12	107539 X	32598	-0-	-74941	-0-	68	1	32528	3	N	-0-		-0-	
01	100223 X	27883	-0-	-72340	-0-	6	1	27874	3	N	-0-		-0-	
02	84308 X	43186	-0-	-41122	-0-	23	1	43158	3	N	-0-		-0-	
03	89962 X	32064	-0-	-57898	-0-	3	1	32058	3	N	-0-		-0-	
						3	4							

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1067

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. MARTIN - MB E				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 250 253162 104H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
						RRCID ->	296104	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL	DEPTH	11974	PERF.12000	-	22717				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	292361	X	175736	-0-	-116625	-0-			41 2	1 4	175693	3	N	-0-					-0-
11	265140	X	144742	-0-	-120398	-0-			33	1	144709	3	N	-0-					-0-
12	254789	X	166333	-0-	-88456	-0-			18	1	166312	3	N	-0-					-0-
01	214613	X	152090	-0-	-62523	-0-			3 1	4 1	152086	3	N	-0-					-0-
02	193844	X	130445	-0-	-63399	-0-			3 35	4 1	130407	3	N	-0-					-0-
03	175739	X	143840	-0-	-31899	-0-			3 58	4 1	143775	3	N	-0-					-0-
MARTIN - MB F					WELL #:	105H	RRCID ->	296167	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL	DEPTH	11936	PERF.11812	-	22790			
10	331824	X	250880	-0-	-80944	-0-			58 2	1 4	250820	3	N	-0-					-0-
11	297780	X	174480	-0-	-123300	-0-			39	1	174441	3	N	-0-					-0-
12	220503	X	195787	-0-	-24716	-0-			22	1	195762	3	N	-0-					-0-
01	250883	X	180952	-0-	-69931	-0-			3 1	4 1	180948	3	N	-0-					-0-
02	226604	X	152941	-0-	-73663	-0-			3 41	4 1	152897	3	N	-0-					-0-
03	250883	X	163953	-0-	-86930	-0-			3 66	4 1	163880	3	N	-0-					-0-
BFMT EAST					WELL #:	2P	RRCID ->	297077	COMPL. DATE	12/28/2023	TOTAL	DEPTH	11153	PERF. N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
OCHO					WELL #:	109H	RRCID ->	297123	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL	DEPTH	12488	PERF.12674	-	23975			
10	325159	X	299824	-0-	-25335	-0-			118 3	1 4	299703	3	N	-0-					-0-
11	332430	X	292257	-0-	-40173	-0-			68	1	292189	3	N	-0-					-0-
12	343511	X	249889	-0-	-93622	-0-			12 3	1 4	249874	3	N	-0-					-0-
01	343511	X	193236	-0-	-150275	-0-			2 3	1 4	193231	3	N	-0-					-0-
02	272776	X	169704	-0-	-103072	-0-			64 3	1 4	169637	3	N	-0-					-0-
03	302002	X	50993	-0-	-251009	-0-			6 2	1 4	50985	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.														
BFMT EAST														
WELL #: 133H RRCID -> 297133 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10705 - 17174														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	120156 X	74017	-0-	-46139	-0-	27 4	1 4	73986	3 N	-0-			-0-	
11	109560 X	67192	-0-	-42368	-0-	34 9	1 1	67158	3 N	-0-			-0-	
12	113212 X	63590	-0-	-49622	-0-	4 4	7 1	63577	3 N	-0-			-0-	
01	87172 X	63469	-0-	-23703	-0-	4 4	7 1	63458	3 N	-0-			-0-	
02	78736 X	51066	-0-	-27670	-0-	6 4	1 1	51011	3 N	-0-			-0-	
03	74028 X	54997	-0-	-19031	-0-	49 3	4 3	4 4	N	-0-			-0-	
OCHO														
WELL #: 107H RRCID -> 297227 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 12507 PERF.12782 - 23896														
10	222797 X	151501	-0-	-71296	-0-	60 3	1 4	151438	3 N	-0-			-0-	
11	168960 X	143185	-0-	-25775	-0-	33 6	1 1	143152	3 N	-0-			-0-	
12	174592 X	131929	-0-	-42663	-0-	3 4	1 1	131920	3 N	-0-			-0-	
01	174592 X	123291	-0-	-51301	-0-	1 3	1 4	123287	3 N	-0-			-0-	
02	136836 X	103883	-0-	-32953	-0-	39 3	1 4	103841	3 N	-0-			-0-	
03	151497 X	72842	-0-	-78655	-0-	8 4	1 4	72830	3 N	-0-			-0-	
BFMT EAST														
WELL #: 135H RRCID -> 297249 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10929 - 24344														
10	422530 X	340182	-0-	-82348	-0-	125 6	1 4	340051	3 N	-0-			-0-	
11	346350 X	294707	-0-	-51643	-0-	149 1	1 4	294557	3 N	-0-			-0-	
12	357895 X	258633	-0-	-99262	-0-	35 6	1 4	258592	3 N	-0-			-0-	
01	357895 X	250200	-0-	-107695	-0-	29 6	1 4	250165	3 N	-0-			-0-	
02	307272 X	75212	-0-	-232060	-0-	9 6	1 4	75134	3 N	-0-			-0-	
03	340194 X	167822	-0-	-172372	-0-	69 1	4 1	167815	3 N	-0-			-0-	
BFMT EAST														
WELL #: 136H RRCID -> 297251 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11034 - 23405														
10	393979 X	149553	-0-	-244426	-0-	55 1	1 4	149497	3 N	-0-			-0-	
11	262080 X	139043	-0-	-123037	-0-	70 7	1 1	138973	3 N	-0-			-0-	
12	270816 X	130726	-0-	-140090	-0-	18 2	1 4	130706	3 N	-0-			-0-	
01	263779 X	124622	-0-	-139157	-0-	14 2	1 4	124606	3 N	-0-			-0-	
02	135072 X	111667	-0-	-23405	-0-	13 1	1 4	111553	3 N	-0-			-0-	
03	149544 X	128093	-0-	-21451	-0-	101 1	4 1	128090	3 N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. BFM EAST														
//CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 253162														
WELL #: 134H RRCID -> 297281 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10653 - 16950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	168051 X	105134	-0-	-62917	-0-	39 4	1 4	105091	3	N	-0-		-0-	
11	132240 X	96936	-0-	-35304	-0-	49 1	1	96887	3	N	-0-		-0-	
12	136648 X	91939	-0-	-44709	-0-	12 1	1	91923	3	N	-0-		-0-	
01	127968 X	80307	-0-	-47661	-0-	4 4	9 1	80297	3	N	-0-		-0-	
02	115584 X	78286	-0-	-37298	-0-	1 4	9 1	78206	3	N	-0-		-0-	
03	105121 X	84785	-0-	-20336	-0-	71 4	84784 3	1 4	N	-0-			-0-	
CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 A WELL #: 100H RRCID -> 297489 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12295 - 22692														
10	542283 X	499404	-0-	-42879	-0-	499401	3	3 4	N	-0-			-0-	
11	524790 X	484041	-0-	-40749	-0-	484041	3		N	-0-			-0-	
12	493895 X	493895	-0-	-0-	-0-	12 1	1	493880	3	N	-0-		-0-	
01	499410 X	473872	-0-	-25538	-0-	3 4	16 1	473853	3	N	-0-		-0-	
02	451780 X	437702	-0-	-14078	-0-	3 4	10 1	437689	3	N	-0-		-0-	
03	500185 X	389275	-0-	-110910	-0-	3 4	36 1	389233	3	N	-0-		-0-	
						6 4								
BFMT WEST WELL #: 100H RRCID -> 297504 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9460 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	7705	-0-	7705	7705	53 1	7652 3		N	-0-			-0-	
12	SHUT IN	202491	-0-	202491	210196	183 1	202308 3		N	-0-			-0-	
01	SHUT-IN	123030	-0-	123030	333226	108 1	122921 3		N	-0-			-0-	
02	SHUT-IN	561670	-0-	561670	894896	1 4	207 1	561460	3	N	-0-		-0-	
03	SHUT-IN	518138	-0-	518138	1413034	3 4	211 1	517925	3	N	-0-		-0-	
						2 4								
BFMT WEST WELL #: 101H RRCID -> 297505 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 9523 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	5939	-0-	5939	5939	41 1	5898 3		N	-0-			-0-	
12	SHUT IN	595679	-0-	595679	601618	538 1	595141 3		N	-0-			-0-	
01	SHUT-IN	493531	-0-	493531	1095149	432 1	493095 3		N	-0-			-0-	
02	SHUT-IN	496723	-0-	496723	1591872	4 4	183 1	496538	3	N	-0-		-0-	
03	SHUT-IN	523682	-0-	523682	2115554	2 4	213 1	523466	3	N	-0-		-0-	
						3 4								
BFMT WEST WELL #: 102H RRCID -> 297506 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	6387	-0-	6387	6387	44 1	6343 3		N	-0-			-0-	
12	SHUT IN	543112	-0-	543112	549499	490 1	542622 3		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	416847	-0-	416847	966346	365 1	416479 3		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	505286	-0-	505286	1471632	3 4	186 1	505098	3	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	516810	-0-	516810	1988442	2 4	210 1	516598	3	N	-0-		-0-	
						2 4								

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)												CAPACITY				CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.												//CONT.// 39744 250				NON-ASSOCIATED			
BFMT WEST												//CONT.// 253162				WELL #: 103H			
												RRCID -> 297507				COMPL. DATE 11/26/2023			
												TOTAL DEPTH 9578				PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SHUT IN	7312	-0-	7312	7312	51	1	7261	3	N	-0-						-0-	
12		SHUT IN	338306	-0-	338306	345618	305	1	338001	3	N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	233582	-0-	233582	579200	204	1	233376	3	N	-0-						-0-	
							2	4											
02	14B2	EXT	492058	-0-	492058	1071258	181	1	491875	3	N	-0-						-0-	
							2	4											
03	14B2	EXT	459200	-0-	459200	1530458	187	1	459011	3	N	-0-						-0-	
							2	4											
PINATA A					WELL #:	100H	RRCID ->	297589	COMPL. DATE 04/15/2024			TOTAL DEPTH 12849	PERF.13109	- 25602					
10	685472	X	517114	-0-	-168358	-0-	233	1	516878	3	N	-0-						-0-	
							3	4											
11	663360	X	484069	-0-	-179291	-0-	179	1	483890	3	N	-0-						-0-	
12	567236	X	567236	-0-	-0-	-0-	177	1	567056	3	N	-0-						-0-	
							3	4											
01	539307	X	528927	-0-	-10380	-0-	170	1	528754	3	N	-0-						-0-	
							3	4											
02	486500	X	465661	-0-	-20839	-0-	162	1	465496	3	N	-0-						-0-	
							3	4											
03	567238	X	397605	-0-	-169633	-0-	81	1	397521	3	N	-0-						-0-	
							3	4											
OCHO					WELL #:	108H	RRCID ->	297620	COMPL. DATE 12/13/2023			TOTAL DEPTH 12594	PERF.12899	- 24866					
10	196044	X	149162	-0-	-46882	-0-	59	1	149100	3	N	-0-						-0-	
							3	4											
11	174270	X	141777	-0-	-32493	-0-	33	1	141744	3	N	-0-						-0-	
12	180079	X	127901	-0-	-52178	-0-	6	1	127892	3	N	-0-						-0-	
							3	4											
01	180079	X	116012	-0-	-64067	-0-	1	1	116008	3	N	-0-						-0-	
							3	4											
02	134736	X	98460	-0-	-36276	-0-	37	1	98420	3	N	-0-						-0-	
							3	4											
03	149172	X	66683	-0-	-82489	-0-	8	1	66671	3	N	-0-						-0-	
							4	4											
BFMT EAST - RVB A					WELL #:	140H	RRCID ->	297702	COMPL. DATE 04/05/2024			TOTAL DEPTH 11162	PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SHUT IN	360297	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
G-B MINERALS - G-B AMI A					WELL #:	100H	RRCID ->	297704	COMPL. DATE 10/28/2024			TOTAL DEPTH 13140	PERF.13163	- 25505					
10	14B2	EXT	5643	-0-	5643	5643	2	1	5641	3	N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	246905	-0-	246905	252548	106	1	246799	3	N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	263501	-0-	263501	516049	67	1	263434	3	N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	189649	-0-	189649	705698	45	1	189603	3	N	-0-						-0-	
							1	4											
02	852247	X	146549	-0-	-705698	-0-	48	1	146500	3	N	-0-						-0-	
							1	4											
03	207545	X	139274	-0-	-68271	-0-	66	1	139207	3	N	-0-						-0-	
							1	4											

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)															CPTY: WEBB																								
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 39744.250 NON-ASSOCIATED																								
BFMT EAST															//CONT.// 253162																								
WELL #: 143H															RRCID -> 297738					COMPL. DATE 01/30/2024					TOTAL DEPTH 10906					PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
03		14B2 EXT	117138	-0-		117138	117138		46	1	117092	3		N	NO RPT						-0-																		

BFMT EAST															WELL #: 144H					RRCID -> 297748					COMPL. DATE 02/08/2024					TOTAL DEPTH 11016					PERF. N/A				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
03		SHUT IN	113894	-0-		113894	113894		44	1	113850	3		N	NO RPT						-0-																		

BFMT EAST - RVB B															WELL #: 141H					RRCID -> 297764					COMPL. DATE 03/24/2024					TOTAL DEPTH 10975					PERF. N/A				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
03		SHUT IN	309031	-0-		309031	309031		93	1	308938	3		N	NO RPT						-0-																		

G-B MINERALS - G-B AMI B															WELL #: 101H					RRCID -> 297765					COMPL. DATE 10/28/2024					TOTAL DEPTH 13016					PERF. 12901 - 24361				
10		SHUT IN	19252	-0-		19252	19252		7	1	19245	3		N	-0-						-0-																		
11		14B2 EXT	206202	-0-		206202	225454		89	1	206113	3		N	-0-						-0-																		
12		14B2 EXT	635046	-0-		635046	860500		162	1	634884	3		N	-0-						-0-																		
01		14B2 EXT	594931	-0-		594931	1455431		141	1	594786	3		N	-0-						-0-																		
									4	4																													
*02		1904864 X	449433	-0-		-1455431	-0-		148	1	449281	3		N	-0-						-0-																		
									4	4																													
*03		456826 X	456826	-0-		-0-	-0-		217	1	456605	3		N	-0-						-0-																		
									4	4																													

LM 1870 - WNH D															WELL #: 106H					RRCID -> 297769					COMPL. DATE 09/10/2024					TOTAL DEPTH 13219					PERF. 12598 - 24316				
10		SHUT IN	328330	-0-		328330	546532		159	1	328171	3		N	-0-						-0-																		
11		924223 X	377691	-0-		-546532	-0-		137	1	377554	3		N	-0-						-0-																		
12		511965 X	414053	-0-		-97912	-0-		89	1	413961	3		N	-0-						-0-																		
									3	4																													
01		511965 X	369522	-0-		-142443	-0-		9	1	369510	3		N	-0-						-0-																		
									3	4																													
02		462420 X	272205	-0-		-190215	-0-		111	1	272091	3		N	-0-						-0-																		
									3	4																													
03		511965 X	283955	-0-		-228010	-0-		125	1	283827	3		N	-0-						-0-																		
									3	4																													

BFMT EAST															WELL #: 142H					RRCID -> 297779					COMPL. DATE 03/17/2024					TOTAL DEPTH 11126					PERF. N/A				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																		
03		SHUT IN	349260	-0-		349260	349260		105	1	349155	3		N	NO RPT						-0-																		

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.															
G-B MINERALS - G-B AMI C															
WELL #: 102H RRCID -> 297783 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13145 PERF.13165 - 24185															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	SHUT IN	19114	-0-	19114	19114	7	1	19107	3	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	341855	-0-	341855	360969	147	1	341708	3	N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	549907	-0-	549907	910876	140	1	549767	3	N	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	592832	-0-	592832	1503708	140	1	592688	3	N	-0-	-0-	-0-		
						4	4								
02	1930111 X	426403	-0-	-1503708	-0-	140	1	426260	3	N	-0-	-0-	-0-		
						3	4								
03	553567 X	426218	-0-	-127349	-0-	202	1	426012	3	N	-0-	-0-	-0-		
						4	4								
BFMT WEST													WELL #: 104H RRCID -> 297784 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9763 - 24245		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
12	SHUT IN	524235	-0-	524235	524235	122	1	524113	3	N	-0-	-0-	-0-		
01	SHUT IN	455321	-0-	455321	979556	117	1	455204	3	N	-0-	-0-	-0-		
02	SHUT-IN	513420	-0-	513420	1492976	120	1	513297	3	N	-0-	-0-	-0-		
						3	4								
*03	1808768 X	315792	-0-	-1492976	-0-	82	1	315708	3	N	-0-	-0-	-0-		
						2	4								
BFMT WEST													WELL #: 106H RRCID -> 297785 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9725 - 24458		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
12	SHUT IN	440520	-0-	440520	440520	102	1	440418	3	N	-0-	-0-	-0-		
01	SHUT IN	519017	-0-	519017	959537	133	1	518884	3	N	-0-	-0-	-0-		
02	SHUT-IN	519779	-0-	519779	1479316	122	1	519654	3	N	-0-	-0-	-0-		
						3	4								
*03	1813394 X	334078	-0-	-1479316	-0-	87	1	333989	3	N	-0-	-0-	-0-		
						2	4								
BFMT WEST													WELL #: 107H RRCID -> 297786 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10303 - 22101		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
12	SHUT IN	108592	-0-	108592	108592	25	1	108567	3	N	-0-	-0-	-0-		
01	SHUT IN	292289	-0-	292289	400881	75	1	292214	3	N	-0-	-0-	-0-		
02	SHUT-IN	565185	-0-	565185	966066	132	1	565050	3	N	-0-	-0-	-0-		
						3	4								
*03	1337063 X	370997	-0-	-966066	-0-	97	1	370898	3	N	-0-	-0-	-0-		
						2	4								
BFMT EAST													WELL #: 145H RRCID -> 297857 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
03	SHUT IN	152088	-0-	152088	152088	59	1	152029	3	N	-0-	-0-	-0-		

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 39744 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
BFMT WEST			WELL #: 105H			RRCID -> 297964			COMPL. DATE 12/05/2024			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9566 - 25201			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	37674	-0-	37674	37674	9	1	37665	3	N	-0-			-0-	
01	SHUT IN	263043	-0-	263043	300717	68	1	262975	3	N	-0-			-0-	
02	SHUT-IN	593168	-0-	593168	893885	139	1	593026	3	N	-0-			-0-	
						3	4								
*03	1285767 X	391882	-0-	-893885	-0-	102	1	391778	3	N	-0-			-0-	
						2	4								
TRP B				WELL #: 101H			RRCID -> 298215			COMPL. DATE 01/25/2025			TOTAL DEPTH 12589 PERF.12450 - 24548		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	69738	-0-	69738	69738	15	1	69723	3	N	-0-			-0-	
02	SHUT IN	610345	-0-	610345	680083	109	1	610236	3	N	-0-			-0-	
*03	1361134 X	681051	-0-	-680083	-0-	134	1	680917	3	N	-0-			-0-	
COX - MB - MARTIN B				WELL #: 111H			RRCID -> 298468			COMPL. DATE 09/08/2024			TOTAL DEPTH 12092 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COX - MB - MARTIN A				WELL #: 110H			RRCID -> 298469			COMPL. DATE 08/27/2024			TOTAL DEPTH 12131 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MB - OCHO - LM A				WELL #: 112H			RRCID -> 298484			COMPL. DATE 11/04/2024			TOTAL DEPTH 12562 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MB - OCHO - LM B				WELL #: 113H			RRCID -> 298485			COMPL. DATE 11/16/2024			TOTAL DEPTH 12573 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MB - OCHO - LM C				WELL #: 114H			RRCID -> 298486			COMPL. DATE 12/02/2024			TOTAL DEPTH 12554 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 39744 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162														
OCHO			WELL #: 110H			RRCID -> 298495			COMPL. DATE 09/20/2024			TOTAL DEPTH 12490 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
OCHO			WELL #: 111H			RRCID -> 298689			COMPL. DATE 10/03/2024			TOTAL DEPTH 12574 PERF. N/A					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BOTANZA ST C			WELL #: 101H			RRCID -> 299147			COMPL. DATE 01/12/2025			TOTAL DEPTH 12526 PERF. N/A					
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BOTANZA ST A			WELL #: 100H			RRCID -> 299184			COMPL. DATE 12/31/2024			TOTAL DEPTH 12545 PERF. N/A					
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC			254231			RRCID -> 293846			COMPL. DATE 09/10/2022			TOTAL DEPTH 11458 PERF.11716 - 17735					
MATRIX CASPIAN			WELL #: 101H														
10	77314	X	71141	-0-	-6173	-0-	3122	1	68019	2	N	-0-					-0-
11	74820	X	62697	-0-	-12123	-0-	62697	2			N	-0-					-0-
12	74958	X	62013	-0-	-12945	-0-	4476	1	57505	2	N	29	29	1			-0-
							32	9									
01	72695	X	66695	-0-	-6000	-0-	5562	1	61121	2	N	11					11
							12	9									
02	64960	X	58861	-0-	-6099	-0-	5276	1	53571	2	N	13	13	1			11
							14	9									
03	71145	X	62418	-0-	-8727	-0-	5653	1	56764	2	N	1					12
							1	9									
PIPER STATE			WELL #: 102H			RRCID -> 294020			COMPL. DATE 11/26/2022			TOTAL DEPTH 11472 PERF.11838 - 18494					
10	185567	X	185567	-0-	-0-	-0-	2878	1	182689	2	N	-0-					-0-
11	172847	X	172847	-0-	-0-	-0-	463	1	172384	2	N	-0-					-0-
12	168764	X	123765	-0-	-44999	-0-	1150	1	122615	2	N	-0-					-0-
01	185566	X	184082	-0-	-1484	-0-	5946	1	178136	2	N	-0-					-0-
02	167608	X	109645	-0-	-57963	-0-	5120	1	104525	2	N	-0-					-0-
03	185566	X	142163	-0-	-43403	-0-	5395	1	136768	2	N	-0-					-0-
PIPER			WELL #: 103H			RRCID -> 294032			COMPL. DATE 11/26/2022			TOTAL DEPTH 11499 PERF.11971 - 18112					
10	168681	X	168681	-0-	-0-	-0-	2607	1	166074	2	N	-0-					-0-
11	148710	X	145838	-0-	-2872	-0-	391	1	145447	2	N	-0-					-0-
12	140089	X	63422	-0-	-76667	-0-	590	1	62832	2	N	-0-					-0-
01	168671	X	117416	-0-	-51255	-0-	3793	1	113623	2	N	-0-					-0-
02	152348	X	78730	-0-	-73618	-0-	3676	1	75054	2	N	-0-					-0-
03	168671	X	114484	-0-	-54187	-0-	4344	1	110140	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//			254231										
CERRITO JULIUS			WELL #:		104H	RRCID -> 294492		COMPL. DATE 06/21/2023		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11460 - 17396			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	43648 X	36418	-0-	-7230	-0-	838	1	35580	2	N	-0-		-0-
11	41490 X	36054	-0-	-5436	-0-	36054	2			N	-0-		-0-
12	42191 X	32691	-0-	-9500	-0-	32691	2			N	-0-		-0-
01	39897 X	31883	-0-	-8014	-0-	31883	2			N	-0-		-0-
02	34300 X	27753	-0-	-6547	-0-	27753	2			N	-0-		-0-
03	37262 X	29645	-0-	-7617	-0-	29645	2			N	-0-		-0-
PIPER			WELL #:		105H	RRCID -> 299137		COMPL. DATE 12/20/2024		TOTAL DEPTH 11413 PERF.11700 - 18198			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	90815 X	NO RPT	-0-	-90815	-0-					N	NO RPT		-0-
03	563053 X	NO RPT	-0-	-563053	-0-					N	NO RPT		-0-
KILLAM OIL CO., LTD.			460054										
NIDO RANCH			WELL #:		6H	RRCID -> 291653		COMPL. DATE 07/20/2021		TOTAL DEPTH 11139 PERF.11122 - 20125			
10	179987 X	179987	-0-	-0-	-0-	152	1	179835	3	N	-0-		-0-
11	172293 X	172293	-0-	-0-	-0-	42	1	172251	3	N	-0-		-0-
12	109308 X	109308	-0-	-0-	-0-	29	1	109279	3	N	-0-		-0-
01	179986 X	171184	-0-	-8802	-0-	41	1	171143	3	N	-0-		-0-
02	162568 X	118434	-0-	-44134	-0-	95	1	118339	3	N	-0-		-0-
03	179986 X	-0-	-0-	-179986	-0-					N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT B			WELL #:		3H	RRCID -> 292514		COMPL. DATE 01/31/2022		TOTAL DEPTH 11422 PERF.11735 - 19155			
10	115661 X	88608	-0-	-27053	-0-	24	1	88584	3	N	-0-		-0-
11	111930 X	82550	-0-	-29380	-0-	24	1	82526	3	N	-0-		-0-
12	103292 X	81108	-0-	-22184	-0-	17	1	81091	3	N	-0-		-0-
01	98115 X	81802	-0-	-16313	-0-	10	1	81792	3	N	-0-		-0-
02	82208 X	62065	-0-	-20143	-0-	7	1	62058	3	N	-0-		-0-
03	88598 X	78814	-0-	-9784	-0-	30	1	78784	3	N	-0-		-0-
NIDO RANCH			WELL #:		10H	RRCID -> 295363		COMPL. DATE 04/02/2023		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10959 - 19679			
10	276272 X	247997	-0-	-28275	-0-	210	1	247787	3	N	-0-		-0-
11	267360 X	240667	-0-	-26693	-0-	59	1	240608	3	N	-0-		-0-
12	272738 X	240056	-0-	-32682	-0-	63	1	239993	3	N	-0-		-0-
01	266662 X	123254	-0-	-143408	-0-	30	1	123224	3	N	-0-		-0-
02	240856 X	108317	-0-	-132539	-0-	87	1	108230	3	N	-0-		-0-
03	248682 X	192964	-0-	-55718	-0-	39	1	192925	3	N	-0-		-0-
NIDO RANCH			WELL #:		11H	RRCID -> 295364		COMPL. DATE 04/03/2023		TOTAL DEPTH 11074 PERF.11047 - 20098			
10	261934 X	261934	-0-	-0-	-0-	221	1	261713	3	N	-0-		-0-
11	260370 X	260370	-0-	-0-	-0-	64	1	260306	3	N	-0-		-0-
12	261671 X	254526	-0-	-7145	-0-	67	1	254459	3	N	-0-		-0-
01	261671 X	128229	-0-	-133442	-0-	31	1	128198	3	N	-0-		-0-
02	236348 X	191346	-0-	-45002	-0-	154	1	191192	3	N	-0-		-0-
03	261671 X	231419	-0-	-30252	-0-	47	1	231372	3	N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 EAST			WELL #:		2H	RRCID -> 295827		COMPL. DATE 08/10/2023		TOTAL DEPTH 11272 PERF.11464 - 18707			
10	130808 X	130808	-0-	-0-	-0-	35	1	130773	3	N	-0-		-0-
11	114863 X	114863	-0-	-0-	-0-	33	1	114830	3	N	-0-		-0-
12	146351 X	108398	-0-	-37953	-0-	22	1	108376	3	N	-0-		-0-
01	146351 X	109435	-0-	-36916	-0-	13	1	109422	3	N	-0-		-0-
02	132188 X	93563	-0-	-38625	-0-	10	1	93553	3	N	-0-		-0-
03	130820 X	100131	-0-	-30689	-0-	38	1	100093	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT C		WELL #:		6H	RRCID ->	295939	COMPL. DATE	06/15/2023	TOTAL	DEPTH	11405	PERF.11569 -	18615	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		201555 X	201555	-0-	-0-	-0-	54 1	201501	3	N	-0-			-0-
11		172279 X	172279	-0-	-0-	-0-	50 1	172229	3	N	-0-			-0-
12		224502 X	96651	-0-	-127851	-0-	20 1	96631	3	N	-0-			-0-
01		224502 X	188149	-0-	-36353	-0-	22 1	188127	3	N	-0-			-0-
02		202776 X	152728	-0-	-50048	-0-	17 1	152711	3	N	-0-			-0-
03		201562 X	11743	-0-	-189819	-0-	4 1	11739	3	N	-0-			-0-
NIDO RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	297295	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	10719	PERF.11106 -	20106	
10		404488 X	286020	-0-	-118468	-0-	242 1	285778	3	N	-0-			-0-
11		361890 X	266946	-0-	-94944	-0-	66 1	266880	3	N	-0-			-0-
12		346611 X	261962	-0-	-84649	-0-	69 1	261893	3	N	-0-			-0-
01		324198 X	257488	-0-	-66710	-0-	62 1	257426	3	N	-0-			-0-
02		275436 X	233962	-0-	-41474	-0-	188 1	233774	3	N	-0-			-0-
03		286006 X	259753	-0-	-26253	-0-	53 1	259700	3	N	-0-			-0-
NIDO RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	297296	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	10745	PERF.10996 -	21102	
10		379533 X	260761	-0-	-118772	-0-	220 1	260541	3	N	-0-			-0-
11		328890 X	241532	-0-	-87358	-0-	60 1	241472	3	N	-0-			-0-
12		315084 X	237045	-0-	-78039	-0-	62 1	236983	3	N	-0-			-0-
01		296825 X	205531	-0-	-91294	-0-	50 1	205481	3	N	-0-			-0-
02		249676 X	4389	-0-	-245287	-0-	4 1	4385	3	N	-0-			-0-
03		260772 X	284	-0-	-260488	-0-	284 3			N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	297390	COMPL. DATE	03/25/2024	TOTAL	DEPTH	11018	PERF.11185 -	23166	
10		383222 X	277940	-0-	-105282	-0-	75 1	277865	3	N	-0-			-0-
11		363720 X	249157	-0-	-114563	-0-	72 1	249085	3	N	-0-			-0-
12		342829 X	238124	-0-	-104705	-0-	48 1	238076	3	N	-0-			-0-
01		342829 X	227636	-0-	-115193	-0-	26 1	227610	3	N	-0-			-0-
02		281316 X	207807	-0-	-73509	-0-	23 1	207784	3	N	-0-			-0-
03		277946 X	223080	-0-	-54866	-0-	84 1	222996	3	N	-0-			-0-
NIDO RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	298668	COMPL. DATE	10/04/2024	TOTAL	DEPTH	11247	PERF.11245 -	20568	
10		0	361353	-0-	361353	361353	305 1	361048	3	N	-0-			-0-
11		0	416853	-0-	416853	778206	103 1	416750	3	N	-0-			-0-
12		0	404844	-0-	404844	1183050	106 1	404738	3	N	-0-			-0-
01		1559637 X	376587	-0-	-1183050	-0-	91 1	376496	3	N	-0-			-0-
02		404460 X	327445	-0-	-77015	-0-	263 1	327182	3	N	-0-			-0-
03		447795 X	352419	-0-	-95376	-0-	72 1	352347	3	N	-0-			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978	RRCID ->	274239	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11697 -	12024	
JUAN SALINAS				2										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
PINATA GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	280197	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	12675 PERF.12545 - 12755
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CORSAIR-ZAMORA A		WELL #:		5H	RRCID ->	292354	COMPL. DATE	01/20/2022	TOTAL DEPTH	11876 PERF.12077 - 20593
10	192082 X	192082	-0-	-0-	-0-	2812	1	189270	3	-0-
11	174420 X	110895	-0-	-63525	-0-	1846	1	109049	3	-0-
12	180234 X	123014	-0-	-57220	-0-	1871	1	121143	3	-0-
01	197842 X	184722	-0-	-13120	-0-	2328	1	182394	3	-0-
02	178696 X	149885	-0-	-28811	-0-	2139	1	147746	3	-0-
03	192076 X	NO RPT	-0-	-192076	-0-					-0-
MEEK RANCH PSA A		WELL #:		1000HR	RRCID ->	293693	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	10167 PERF.10879 - 18916
10	193223 X	163403	-0-	-29820	-0-	2392	1	161011	3	-0-
11	186990 X	155741	-0-	-31249	-0-	2592	1	153149	3	-0-
12	182249 X	162373	-0-	-19876	-0-	2470	1	159903	3	-0-
01	174933 X	166214	-0-	-8719	-0-	2095	1	164119	3	-0-
02	152600 X	150023	-0-	-2577	-0-	2141	1	147882	3	-0-
03	163401 X	NO RPT	-0-	-163401	-0-					-0-
MEEK RANCH PSA A		WELL #:		1000H	RRCID ->	294220	COMPL. DATE	03/12/2022	TOTAL DEPTH	10175 PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAS ISLITAS		WELL #:		1000H	RRCID ->	294280	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11025 PERF.11000 - 20285
10	164889 X	143985	-0-	-20904	-0-	2108	1	141877	3	-0-
11	159570 X	133020	-0-	-26550	-0-	2214	1	130806	3	-0-
12	164889 X	131377	-0-	-33512	-0-	1998	1	129379	3	-0-
01	156023 X	132878	-0-	-23145	-0-	1675	1	131203	3	-0-
*02	137620 X	115546	-0-	-22074	-0-	1649	1	113897	3	-0-
03	143995 X	NO RPT	-0-	-143995	-0-					-0-
CORSAIR-ZAMORA B		WELL #:		6H	RRCID ->	294931	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	11883 PERF.11671 - 21691
10	243102 X	212862	-0-	-30240	-0-	3116	1	209746	3	-0-
11	229920 X	124265	-0-	-105655	-0-	2068	1	122197	3	-0-
12	235073 X	134781	-0-	-100292	-0-	2050	1	132731	3	-0-
01	235073 X	220225	-0-	-14848	-0-	2775	1	217450	3	-0-
02	201758 X	201758	-0-	-0-	-0-	2880	1	198878	3	-0-
03	212877 X	NO RPT	-0-	-212877	-0-					-0-
CORSAIR-ZAMORA C		WELL #:		7H	RRCID ->	294932	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	11715 PERF.11620 - 21053
10	188325 X	147201	-0-	-41124	-0-	2155	1	145046	3	-0-
11	175710 X	85984	-0-	-89726	-0-	1431	1	84553	3	-0-
12	162099 X	100092	-0-	-62007	-0-	1522	1	98570	3	-0-
01	168617 X	168617	-0-	-0-	-0-	2125	1	166492	3	-0-
02	153372 X	153372	-0-	-0-	-0-	2189	1	151183	3	-0-
03	147188 X	NO RPT	-0-	-147188	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)											CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.											39744 250		NON-ASSOCIATED							
MARTIN STATE PSA											WELL #: 1000H		RRCID -> 295401		COMPL. DATE 03/10/2023		TOTAL DEPTH 9814		PERF.10325 - 20506	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE			
10	240436 X	216212	-0-	-24224	-0-		3166	1 213046	3	N		-0-					-0-			
11	232680 X	204281	-0-	-28399	-0-		3400	1 200881	3	N		-0-					-0-			
12	232562 X	205595	-0-	-26967	-0-		3127	1 202468	3	N		-0-					-0-			
01	233558 X	233558	-0-	-0-	-0-		2943	1 230615	3	N		-0-					-0-			
*02	214117 X	214117	-0-	-0-	-0-		3056	1 211061	3	N		-0-					-0-			
03	216225 X	NO RPT	-0-	-216225	-0-					N		NO RPT					-0-			

MALTSBERGER, W.A.					WELL #: 1000H	RRCID -> 296269	COMPL. DATE 11/23/2023		TOTAL DEPTH 10193		PERF.10280 - 18391									
10	405635 X	352810	-0-	-52825	-0-		5165	1 347645	3	N		-0-					-0-			
11	392550 X	332685	-0-	-59865	-0-		5537	1 327148	3	N		-0-					-0-			
12	388244 X	334050	-0-	-54194	-0-		3451	1 330599	3	N		-0-					-0-			
01	378231 X	367926	-0-	-10305	-0-		4637	1 363289	3	N		-0-					-0-			
02	328748 X	138279	-0-	-190469	-0-		1974	1 136305	3	Y		-0-					-0-			
03	352811 X	NO RPT	-0-	-352811	-0-					Y		NO RPT					-0-			

CORSAIR-ZAMORA D					WELL #: 8H	RRCID -> 297073	COMPL. DATE 01/21/2024		TOTAL DEPTH 11742		PERF.11610 - 22625									
10	411308 X	282590	-0-	-128718	-0-		4137	1 278453	3	Y		-0-					-0-			
11	369480 X	158204	-0-	-211276	-0-		2633	1 155571	3	Y		-0-					-0-			
12	328228 X	169481	-0-	-158747	-0-		2578	1 166903	3	Y		-0-					-0-			
01	328228 X	264276	-0-	-63952	-0-		3330	1 260946	3	Y		-0-					-0-			
02	269920 X	233260	-0-	-36660	-0-		3330	1 229930	3	Y		-0-					-0-			
03	282596 X	NO RPT	-0-	-282596	-0-					Y		NO RPT					-0-			

CORSAIR-ZAMORA E					WELL #: 9H	RRCID -> 297074	COMPL. DATE 01/21/2024		TOTAL DEPTH 11855		PERF.11825 - 22430									
10	240963 X	223066	-0-	-17897	-0-		3266	1 219800	3	Y		-0-					-0-			
11	228330 X	128163	-0-	-100167	-0-		2133	1 126030	3	Y		-0-					-0-			
12	232407 X	148295	-0-	-84112	-0-		2256	1 146039	3	Y		-0-					-0-			
01	272491 X	272491	-0-	-0-	-0-		3434	1 269057	3	Y		-0-					-0-			
02	254903 X	254903	-0-	-0-	-0-		3638	1 251265	3	Y		-0-					-0-			
03	223076 X	NO RPT	-0-	-223076	-0-					Y		NO RPT					-0-			

GARZA-NEC A					WELL #: 1000H	RRCID -> 297080	COMPL. DATE 11/28/2024		TOTAL DEPTH 11735		PERF.11870 - 21051									
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
11	SHUT IN	6214	-0-	6214	6214	103	1	6111	3	Y		-0-					-0-			
12	SHUT IN	432289	-0-	432289	438503	432289	3			Y		-0-					-0-			
01	985640 X	547137	-0-	-438503	-0-	6895	1	540242	3	Y		-0-					-0-			
02	495197 X	495197	-0-	-0-	-0-	7068	1	488129	3	Y		-0-					-0-			
03	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y		NO RPT					-0-			

GARZA-NEC B					WELL #: 1001H	RRCID -> 297323	COMPL. DATE 11/30/2024		TOTAL DEPTH 11587		PERF.11550 - 20855									
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
11	0 W	1163	-0-	1163	1163	19	1	1144	3	Y		-0-					-0-			
12	0 W	346184	-0-	346184	347347	346184	3			Y		-0-					-0-			
01	813989 X	466642	-0-	-347347	-0-	5881	1	460761	3	Y		-0-					-0-			
02	402636 X	402636	-0-	-0-	-0-	5747	1	396889	3	Y		-0-					-0-			
03	418996 X	NO RPT	-0-	-418996	-0-					Y		NO RPT					-0-			

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GONZALEZ-CORSAIR SA B														
WELL #: 1001H RRCID -> 298811 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 11835 - 18327														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	167825	-0-	167825	167825	2553	1	165272	3	N	-0-			-0-
01	0	419002	-0-	419002	586827	5280	1	413722	3	N	-0-			-0-
02	959072 X	372245	-0-	-586827	-0-	5313	1	366932	3	N	-0-			-0-
03	364777 X	NO RPT	-0-	-364777	-0-					N	NO RPT			-0-
GONZALEZ-CORSAIR SA A														
WELL #: 1000H RRCID -> 298997 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 11621 PERF. 11855 - 21361														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	181964	-0-	181964	181964	2768	1	179196	3	N	-0-			-0-
01	0	524272	-0-	524272	706236	6607	1	517665	3	N	-0-			-0-
*02	1185770 X	479534	-0-	-706236	-0-	6845	1	472689	3	N	-0-			-0-
03	456630 X	NO RPT	-0-	-456630	-0-					N	NO RPT			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
FASKEN STATE														
WELL #: 201H RRCID -> 292625 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9425 - 16990														
10	151466 X	130119	-0-	-21347	-0-	1512	1	128607	3	N	-0-			-0-
11	141780 X	123060	-0-	-18720	-0-	1430	1	121630	3	N	-0-			-0-
12	143778 X	126014	-0-	-17764	-0-	1693	1	124321	3	N	-0-			-0-
01	143747 X	122952	-0-	-20795	-0-	1697	1	121255	3	N	-0-			-0-
02	124544 X	109149	-0-	-15395	-0-	1546	1	107603	3	N	-0-			-0-
03	130107 X	119080	-0-	-11027	-0-	1697	1	117383	3	N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE														
WELL #: 201H RRCID -> 292631 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9619 - 17727														
10	141701 X	132494	-0-	-9207	-0-	1081	1	131413	3	N	-0-			-0-
11	151620 X	128834	-0-	-22786	-0-	915	1	127919	3	N	-0-			-0-
12	156674 X	127996	-0-	-28678	-0-	995	1	127001	3	N	-0-			-0-
01	156674 X	125672	-0-	-31002	-0-	1090	1	124582	3	N	-0-			-0-
02	122304 X	114154	-0-	-8150	-0-	903	1	113251	3	N	-0-			-0-
03	133114 X	125561	-0-	-7553	-0-	1236	1	124325	3	N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE														
WELL #: 202H RRCID -> 293099 COMPL. DATE 10/17/2021 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9076 - 15587														
10	101277 X	92698	-0-	-8579	-0-	757	1	91941	3	N	-0-			-0-
11	95730 X	87552	-0-	-8178	-0-	622	1	86930	3	N	-0-			-0-
12	96968 X	88670	-0-	-8298	-0-	689	1	87981	3	N	-0-			-0-
01	98828 X	87017	-0-	-11811	-0-	755	1	86262	3	N	-0-			-0-
02	89264 X	76253	-0-	-13011	-0-	603	1	75650	3	N	-0-			-0-
03	92690 X	81944	-0-	-10746	-0-	806	1	81138	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH														
WELL #: 202H RRCID -> 293389 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9949 - 14416														
10	121861 X	104928	-0-	-16933	-0-	1820	1	103108	3	N	-0-			-0-
11	114240 X	98935	-0-	-15305	-0-	1743	1	97192	3	N	-0-			-0-
12	114638 X	100129	-0-	-14509	-0-	1741	1	98388	3	N	-0-			-0-
01	109027 X	96004	-0-	-13023	-0-	1726	1	94278	3	N	-0-			-0-
02	98476 X	85246	-0-	-13230	-0-	1572	1	83674	3	N	-0-			-0-
03	104935 X	91395	-0-	-13540	-0-	1848	1	89547	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CAPACITY				CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC													//CONT.// 39744 250				NON-ASSOCIATED			
LA MESA RANCH													//CONT.// 781915				WELL #: 203H			
													RRCID -> 293401				COMPL. DATE 05/06/2022			
													TOTAL DEPTH 9714				PERF. 10117 - 14585			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10		103292 X	97001	-0-	-6291	-0-	1683	1	95318	3	N	-0-					-0-			
11		96330 X	87974	-0-	-8356	-0-	1550	1	86424	3	N	-0-					-0-			
12		96534 X	90547	-0-	-5987	-0-	1574	1	88973	3	N	-0-					-0-			
01		96999 X	85619	-0-	-11380	-0-	1539	1	84080	3	N	-0-					-0-			
02		87612 X	75866	-0-	-11746	-0-	1399	1	74467	3	N	-0-					-0-			
03		96999 X	80252	-0-	-16747	-0-	1622	1	78630	3	N	-0-					-0-			
LA MESA RANCH													WELL #: 201H				RRCID -> 293423			
													COMPL. DATE 01/31/2022				TOTAL DEPTH 9453			
													PERF. 9919 - 19731							
10		150877 X	132227	-0-	-18650	-0-	2294	1	129933	3	N	-0-					-0-			
11		141690 X	124894	-0-	-16796	-0-	2200	1	122694	3	N	-0-					-0-			
12		144398 X	126451	-0-	-17947	-0-	2198	1	124253	3	N	-0-					-0-			
01		144398 X	120224	-0-	-24174	-0-	2161	1	118063	3	N	-0-					-0-			
02		121912 X	104368	-0-	-17544	-0-	1925	1	102443	3	N	-0-					-0-			
03		132215 X	111612	-0-	-20603	-0-	2256	1	109356	3	N	-0-					-0-			
SAN ROMAN RANCH													WELL #: 201H				RRCID -> 294055			
													COMPL. DATE 07/24/2022				TOTAL DEPTH 11406			
													PERF. 11419 - 20948							
10		151001 X	139458	-0-	-11543	-0-	1086	1	138372	3	N	-0-					-0-			
11		141180 X	133383	-0-	-7797	-0-	1126	1	132257	3	N	-0-					-0-			
12		138074 X	68794	-0-	-69280	-0-	519	1	68275	3	N	-0-					-0-			
01		139469 X	57472	-0-	-81997	-0-	571	1	56901	3	N	-0-					-0-			
02		125972 X	91742	-0-	-34230	-0-	1274	1	90468	3	N	-0-					-0-			
03		139469 X	105214	-0-	-34255	-0-	1557	1	103657	3	N	-0-					-0-			
FASKEN STATE													WELL #: 202H				RRCID -> 294106			
													COMPL. DATE 09/11/2022				TOTAL DEPTH 8957			
													PERF. 9443 - 19191							
10		125302 X	109477	-0-	-15825	-0-	1272	1	108205	3	N	-0-					-0-			
11		109050 X	96348	-0-	-12702	-0-	1120	1	95228	3	N	-0-					-0-			
12		108283 X	90293	-0-	-17990	-0-	1213	1	89080	3	N	-0-					-0-			
01		111476 X	87035	-0-	-24441	-0-	1201	1	85834	3	N	-0-					-0-			
02		100688 X	70812	-0-	-29876	-0-	1003	1	69809	3	N	-0-					-0-			
03		109492 X	81817	-0-	-27675	-0-	1166	1	80651	3	N	-0-					-0-			
FASKEN STATE													WELL #: 203H				RRCID -> 294107			
													COMPL. DATE 09/11/2022				TOTAL DEPTH 8991			
													PERF. 9530 - 18763							
10		121272 X	101434	-0-	-19838	-0-	1179	1	100255	3	N	-0-					-0-			
11		114600 X	93268	-0-	-21332	-0-	1084	1	92184	3	N	-0-					-0-			
12		115413 X	95898	-0-	-19515	-0-	1288	1	94610	3	N	-0-					-0-			
01		113181 X	94074	-0-	-19107	-0-	1299	1	92775	3	N	-0-					-0-			
02		95956 X	82953	-0-	-13003	-0-	1175	1	81778	3	N	-0-					-0-			
03		101432 X	90409	-0-	-11023	-0-	1288	1	89121	3	N	-0-					-0-			
FASKEN STATE													WELL #: 206H				RRCID -> 294250			
													COMPL. DATE 10/28/2022				TOTAL DEPTH 9487			
													PERF. 9625 - 17563							
10		225928 X	173744	-0-	-52184	-0-	2019	1	171725	3	N	-0-					-0-			
11		218640 X	160733	-0-	-57907	-0-	1868	1	158865	3	N	-0-					-0-			
12		225928 X	164124	-0-	-61804	-0-	2205	1	161919	3	N	-0-					-0-			
01		173755 X	159988	-0-	-13767	-0-	2208	1	157780	3	N	-0-					-0-			
02		156940 X	142176	-0-	-14764	-0-	2014	1	140162	3	N	-0-					-0-			
03		173755 X	156576	-0-	-17179	-0-	2231	1	154345	3	N	-0-					-0-			
FASKEN STATE													WELL #: 207H				RRCID -> 294251			
													COMPL. DATE 10/30/2022				TOTAL DEPTH 9476			
													PERF. 9575 - 17329							
10		246574 X	152204	-0-	-94370	-0-	1769	1	150435	3	N	-0-					-0-			
11		214740 X	141175	-0-	-73565	-0-	1641	1	139534	3	N	-0-					-0-			
12		217868 X	145854	-0-	-72014	-0-	1959	1	143895	3	N	-0-					-0-			
01		152210 X	142967	-0-	-9243	-0-	1974	1	140993	3	N	-0-					-0-			
02		137480 X	126005	-0-	-11475	-0-	1785	1	124220	3	N	-0-					-0-			
03		152210 X	138689	-0-	-13521	-0-	1976	1	136713	3	N	-0-					-0-			

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 204H RRCID -> 294253 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9710 - 17092															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	128185 X	98788	-0-	-29397	-0-	1148	1	97640	3	N	-0-				-0-
11	124050 X	90982	-0-	-33068	-0-	1057	1	89925	3	N	-0-				-0-
12	117955 X	94288	-0-	-23667	-0-	1267	1	93021	3	N	-0-				-0-
01	100936 X	91715	-0-	-9221	-0-	1266	1	90449	3	N	-0-				-0-
02	91168 X	80041	-0-	-11127	-0-	1134	1	78907	3	N	-0-				-0-
03	98797 X	87929	-0-	-10868	-0-	1253	1	86676	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 205H RRCID -> 294263 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9600 - 16798															
10	108221 X	87577	-0-	-20644	-0-	1018	1	86559	3	N	-0-				-0-
11	104730 X	79932	-0-	-24798	-0-	929	1	79003	3	N	-0-				-0-
12	105710 X	83018	-0-	-22692	-0-	1115	1	81903	3	N	-0-				-0-
01	88133 X	80415	-0-	-7718	-0-	1110	1	79305	3	N	-0-				-0-
02	79604 X	70099	-0-	-9505	-0-	993	1	69106	3	N	-0-				-0-
03	87575 X	76867	-0-	-10708	-0-	1095	1	75772	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 208H RRCID -> 294303 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 9241 PERF. 9375 - 19350															
10	224688 X	160734	-0-	-63954	-0-	1868	1	158866	3	N	-0-				-0-
11	217440 X	194504	-0-	-22936	-0-	2261	1	192243	3	N	-0-				-0-
12	224688 X	148231	-0-	-76457	-0-	1991	1	146240	3	N	-0-				-0-
01	160735 X	143922	-0-	-16813	-0-	1987	1	141935	3	N	-0-				-0-
02	181524 X	125305	-0-	-56219	-0-	1775	1	123530	3	N	-0-				-0-
03	200973 X	135301	-0-	-65672	-0-	1928	1	133373	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 209H RRCID -> 294304 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9360 - 19335															
10	224688 X	156449	-0-	-68239	-0-	1818	1	154631	3	N	-0-				-0-
11	217440 X	145441	-0-	-71999	-0-	1690	1	143751	3	N	-0-				-0-
12	224688 X	143535	-0-	-81153	-0-	1928	1	141607	3	N	-0-				-0-
01	178746 X	138177	-0-	-40569	-0-	1907	1	136270	3	N	-0-				-0-
02	141316 X	120499	-0-	-20817	-0-	1707	1	118792	3	N	-0-				-0-
03	156457 X	129476	-0-	-26981	-0-	1845	1	127631	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 211H RRCID -> 294307 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9699 - 16711															
10	182125 X	179470	-0-	-2655	-0-	2086	1	177384	3	N	-0-				-0-
11	176250 X	162164	-0-	-14086	-0-	1885	1	160279	3	N	-0-				-0-
12	182125 X	159652	-0-	-22473	-0-	2145	1	157507	3	N	-0-				-0-
01	182125 X	151939	-0-	-30186	-0-	2097	1	149842	3	N	-0-				-0-
02	164500 X	130948	-0-	-33552	-0-	1855	1	129093	3	N	-0-				-0-
03	179459 X	139404	-0-	-40055	-0-	1987	1	137417	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 212H RRCID -> 294417 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 10072 - 16901															
10	142303 X	142303	-0-	-0-	-0-	1654	1	140649	3	N	-0-				-0-
11	134880 X	130128	-0-	-4752	-0-	1512	1	128616	3	N	-0-				-0-
12	139376 X	128778	-0-	-10598	-0-	1730	1	127048	3	N	-0-				-0-
01	139376 X	124273	-0-	-15103	-0-	1715	1	122558	3	N	-0-				-0-
02	125888 X	108639	-0-	-17249	-0-	1539	1	107100	3	N	-0-				-0-
03	139376 X	117400	-0-	-21976	-0-	1673	1	115727	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 213H RRCID -> 294418 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9621 - 17005															
10	172856 X	172673	-0-	-183	-0-	2007	1	170666	3	N	-0-				-0-
11	167280 X	157359	-0-	-9921	-0-	1829	1	155530	3	N	-0-				-0-
12	172856 X	153920	-0-	-18936	-0-	2068	1	151852	3	N	-0-				-0-
01	172856 X	142858	-0-	-29998	-0-	1972	1	140886	3	N	-0-				-0-
02	156128 X	126997	-0-	-29131	-0-	1799	1	125198	3	N	-0-				-0-
03	172670 X	136473	-0-	-36197	-0-	1945	1	134528	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)													CAPACITY				CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC													//CONT.// 39744 250				NON-ASSOCIATED			
FASKEN STATE													//CONT.// 781915				WELL #: 214H			
													RRCID -> 294419				COMPL. DATE 10/17/2023			
													TOTAL DEPTH 9517				PERF. 9673 - 16871			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
10	172856 X	151321	-0-	-21535	-0-	1759	1	149562	3	N	-0-				-0-					
11	167280 X	142022	-0-	-25258	-0-	1651	1	140371	3	N	-0-				-0-					
12	172856 X	140089	-0-	-32767	-0-	1882	1	138207	3	N	-0-				-0-					
01	172856 X	134755	-0-	-38101	-0-	1860	1	132895	3	N	-0-				-0-					
02	146356 X	114060	-0-	-32296	-0-	1616	1	112444	3	N	-0-				-0-					
03	151311 X	127919	-0-	-23392	-0-	1823	1	126096	3	N	-0-				-0-					
FASKEN STATE													WELL #: 210H				RRCID -> 294500			
													COMPL. DATE 12/24/2022				TOTAL DEPTH 9343			
													PERF. 9480 - 19247							
10	204493 X	204493	-0-	-0-	-0-	2377	1	202116	3	N	-0-				-0-					
11	189816 X	189816	-0-	-0-	-0-	2206	1	187610	3	N	-0-				-0-					
12	191994 X	191994	-0-	-0-	-0-	2579	1	189415	3	N	-0-				-0-					
01	186651 X	186651	-0-	-0-	-0-	2577	1	184074	3	N	-0-				-0-					
02	161614 X	161614	-0-	-0-	-0-	2289	1	159325	3	N	-0-				-0-					
03	176779 X	176779	-0-	-0-	-0-	2519	1	174260	3	N	-0-				-0-					
SAN ROMAN RANCH													WELL #: 203H				RRCID -> 297122			
													COMPL. DATE 02/11/2024				TOTAL DEPTH 11499			
													PERF. 11359 - 19876							
10	210888 X	210888	-0-	-0-	-0-	1642	1	209246	3	N	-0-				-0-					
11	214883 X	214883	-0-	-0-	-0-	1815	1	213068	3	N	-0-				-0-					
12	224878 X	224878	-0-	-0-	-0-	1697	1	223181	3	N	-0-				-0-					
01	217089 X	217089	-0-	-0-	-0-	2159	1	214930	3	N	-0-				-0-					
02	192357 X	192357	-0-	-0-	-0-	2670	1	189687	3	N	-0-				-0-					
03	203260 X	203260	-0-	-0-	-0-	3008	1	200252	3	N	-0-				-0-					
SAN ROMAN RANCH													WELL #: 202H				RRCID -> 297147			
													COMPL. DATE 02/11/2024				TOTAL DEPTH 11444			
													PERF. 11450 - 19942							
10	280302 X	280302	-0-	-0-	-0-	2182	1	278120	3	N	-0-				-0-					
11	304466 X	304466	-0-	-0-	-0-	2571	1	301895	3	N	-0-				-0-					
12	301569 X	301569	-0-	-0-	-0-	2276	1	299293	3	N	-0-				-0-					
01	280376 X	280376	-0-	-0-	-0-	2788	1	277588	3	N	-0-				-0-					
02	241549 X	241549	-0-	-0-	-0-	3353	1	238196	3	N	-0-				-0-					
03	250192 X	250192	-0-	-0-	-0-	3702	1	246490	3	N	-0-				-0-					
SAN ROMAN RANCH													WELL #: 205H				RRCID -> 297334			
													COMPL. DATE 03/05/2024				TOTAL DEPTH 11353			
													PERF. 11390 - 21737							
10	344162 X	344162	-0-	-0-	-0-	2679	1	341483	3	N	-0-				-0-					
11	305144 X	305144	-0-	-0-	-0-	2577	1	302567	3	N	-0-				-0-					
12	293441 X	293441	-0-	-0-	-0-	2215	1	291226	3	N	-0-				-0-					
01	281540 X	281540	-0-	-0-	-0-	2799	1	278741	3	N	-0-				-0-					
02	249362 X	249362	-0-	-0-	-0-	3462	1	245900	3	N	-0-				-0-					
03	263462 X	263462	-0-	-0-	-0-	3899	1	259563	3	N	-0-				-0-					
SAN ROMAN RANCH													WELL #: 204H				RRCID -> 297346			
													COMPL. DATE 03/06/2024				TOTAL DEPTH 11459			
													PERF. 11385 - 20432							
10	240280 X	240280	-0-	-0-	-0-	1871	1	238409	3	N	-0-				-0-					
11	212984 X	212984	-0-	-0-	-0-	1799	1	211185	3	N	-0-				-0-					
12	205540 X	205540	-0-	-0-	-0-	1551	1	203989	3	N	-0-				-0-					
01	194852 X	194852	-0-	-0-	-0-	1937	1	192915	3	N	-0-				-0-					
02	171202 X	171202	-0-	-0-	-0-	2377	1	168825	3	N	-0-				-0-					
03	179724 X	179724	-0-	-0-	-0-	2660	1	177064	3	N	-0-				-0-					
JUAN SALINAS RANCH													WELL #: 201H				RRCID -> 298202			
													COMPL. DATE 07/26/2024				TOTAL DEPTH 11754			
													PERF. 12010 - 20492							
10	1141607 X	392467	-0-	-749140	-0-	144	1	392323	2	N	-0-				-0-					
11	345081 X	345081	-0-	-0-	-0-	173	1	344908	2	N	-0-				-0-					
12	325498 X	325498	-0-	-0-	-0-	183	1	325315	2	N	-0-				-0-					
01	317688 X	298569	-0-	-19119	-0-	181	1	298388	2	N	-0-				-0-					
02	286944 X	252205	-0-	-34739	-0-	147	1	252058	2	N	-0-				-0-					
03	317688 X	261827	-0-	-55861	-0-	231	1	261596	2	N	-0-				-0-					

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
SAN ROMAN RANCH WELL #: 206H RRCID -> 298211 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11800 - 23252														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1343868 X	817458	-0-	-526410	-0-	4511 1	249673 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						563274 3								
11	424478 X	424478	-0-	-0-	-0-	3585 1	420893 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	397424 X	397424	-0-	-0-	-0-	3000 1	394424 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	378310 X	378310	-0-	-0-	-0-	3762 1	374548 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	326924 X	326924	-0-	-0-	-0-	4539 1	322385 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	344278 X	344278	-0-	-0-	-0-	5095 1	339183 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SAN ROMAN RANCH WELL #: 207H RRCID -> 298578 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11575 - 22843														
10	528575 X	528575	-0-	-0-	-0-	4115 1	524460 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	424353 X	424353	-0-	-0-	-0-	3584 1	420769 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	381800 X	381800	-0-	-0-	-0-	2882 1	378918 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	358667 X	358667	-0-	-0-	-0-	3566 1	355101 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	310157 X	310157	-0-	-0-	-0-	4306 1	305851 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	325241 X	325241	-0-	-0-	-0-	4813 1	320428 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209														
STOKES-KRUEGER UNIT AC WELL #: 1HC RRCID -> 290060 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10216 - 10474														
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	30 1	1380 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	48 1	2485 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	48 1	2324 3	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85
						94 9								
01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	80 1	2651 3	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	92
						8 9								
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	70 1	2145 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92
03	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	75 1	2367 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92
HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804														
HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224														
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	1 1	150 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	153	-0-	-147	-0-	1 1	152 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	76	-0-	-79	-0-	1 1	75 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)			//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
GARZA, LAURO			WELL #: E 4		RRCID -> 123373		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11077		- 11353	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-

HAYNES-EAST			WELL #: 1		RRCID -> 128548		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12246		- 12298	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT			WELL #: B 4		RRCID -> 138096		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 13188		PERF.11242		- 11356	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRACIA, CATARINO ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 139251		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12828		PERF.11072		- 11107	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT			WELL #: B 5		RRCID -> 139715		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11260		- 11360	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "E"			WELL #: 1		RRCID -> 160432		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 17974		PERF.10280		- 12185	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "E"			WELL #: 3		RRCID -> 161281		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 16000		PERF.12974		- 13093	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAYNES "E"		WELL #:		4	RRCID -> 161285		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 17735		PERF. 9900 - 9982	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #:		16	RRCID -> 169018		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14070		PERF. 12800 - 12872	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES "E"		WELL #:		5	RRCID -> 171075		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 12098 - 12348	
10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2	Y	-0-		-0-
11	5700	X	5476	-0-	-224	-0-	5476	2	Y	-0-		-0-
12	5890	X	5274	-0-	-616	-0-	5274	2	Y	-0-		-0-
01	5921	X	5438	-0-	-483	-0-	5438	2	Y	-0-		-0-
02	5348	X	4819	-0-	-529	-0-	4819	2	Y	-0-		-0-
03	5921	X	5416	-0-	-505	-0-	5416	2	Y	-0-		-0-

HAYNES E		WELL #:		6	RRCID -> 172237		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13335		PERF. 12834 - 13000	
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

HAYNES		WELL #:		17	RRCID -> 172710		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 14215		PERF. 12788 - 13106	
10	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13352	2	N	-0-		-0-
11	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	13081	2	N	-0-		-0-
12	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	14038	2	N	-0-		-0-
01	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2	N	-0-		-0-
02	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2	N	-0-		-0-
03	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #:		18	RRCID -> 173637		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 15065		PERF. 9660 - 13020	
10	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2	N	-0-		-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2	N	-0-		-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		-0-

HAYNES E		WELL #:		7	RRCID -> 174560		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12722		PERF. 9791 - 11850	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)			//CONT.//	39818 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
HAYNES			WELL #:	19	RRCID ->	175975	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13280	PERF. 9360 - 9385
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TREVINO, E. 412				WELL #:	1	RRCID ->	178066	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	13410 PERF.11516 - 11546
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	184106	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	12100 PERF. 8598 - 9207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	192666	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	9275 PERF. 8396 - 8426
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAYNES				WELL #:	24	RRCID ->	197092	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	13200 PERF.12516 - 12880
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2				19
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2				19
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2				19
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2				19
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2				19
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2				19

HAYNES				WELL #:	27	RRCID ->	199670	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	14876 PERF.12860 - 12890
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)			//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
TREVINO			WELL #:		2	RRCID -> 208496		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL	DEPTH 15500	PERF.12207	- 12230						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-		501	1	1277	2	N	-0-						-0-
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-		511	1	1198	2	N	-0-						-0-
12	1829 N	1084	-0-	-745	-0-	-0-		478	1	606	2	N	-0-						-0-
01	1767 N	997	-0-	-770	-0-	-0-		382	1	615	2	N	-0-						-0-
02	1596 N	975	-0-	-621	-0-	-0-		441	1	534	2	N	-0-						-0-
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-		460	1	777	2	N	-0-	9					9
								10	9										

HAYNES			WELL #:		38	RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL	DEPTH 11300	PERF. 9054	- 9088						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

TREVINO			WELL #:		1	RRCID -> 212141		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL	DEPTH 15550	PERF.13010	- 13047						
10	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	-0-		399	1	1015	2	N	1	97	1				25
								1	9										
11	1350 X	1302	-0-	-48	-0-	-0-		389	1	913	2	N	-0-						25
12	1395 N	957	-0-	-438	-0-	-0-		422	1	535	2	N	-0-						25
01	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	-0-		518	1	834	2	N	-0-						25
02	1204 N	1014	-0-	-190	-0-	-0-		459	1	555	2	N	-0-						25
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-		440	1	744	2	N	-0-						25

HAYNES			WELL #:		37	RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL	DEPTH 11402	PERF. 8194	- 9302						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

HAYNES			WELL #:		28	RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL	DEPTH 14355	PERF. 8264	- 8702						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

HAYNES			WELL #:		10	RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL	DEPTH 14500	PERF. 8030	- 8737						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)			//CONT.// 39818 175			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
HAYNES			WELL #: 29			RRCID -> 218644			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES-NORTH			WELL #: 6			RRCID -> 222683			COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715			
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
HAYNES			WELL #: 30			RRCID -> 223222			COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632			
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES			WELL #: 21			RRCID -> 226643			COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 14280 PERF. 11288 - 12576			
10		620 N	216	-0-	-404	-0-	216	2			N	-0-			-0-
11		390 N	164	-0-	-226	-0-	164	2			N	-0-			-0-
12		403 N	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-			-0-
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
HAYNES-NORTH			WELL #: 7			RRCID -> 227494			COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129			
10		1612 N	1092	-0-	-520	-0-	118	1	974	2	N	-0-			-0-
11		1350 N	878	-0-	-472	-0-	100	1	778	2	N	-0-			-0-
12		1178 N	854	-0-	-324	-0-	103	1	751	2	N	-0-			-0-
01		1085 N	982	-0-	-103	-0-	128	1	854	2	N	-0-			-0-
02		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	125	1	956	2	N	-0-			-0-
03		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	127	1	1028	2	N	-0-			-0-
HAYNES			WELL #: 9			RRCID -> 227571			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 16			RRCID -> 228089			COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501			
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	Y	2			7
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-	7	1	-0-
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	458	3	1	9	Y	1			1
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	665	3	11	9	Y	10			11
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	620	3	3	9	Y	3	10	1	4
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-			4

HAYNES (HINNANT CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAYNES													CNTY: ZAPATA	
//CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5611 X	5507	-0-	-104	-0-	595	1	4912	2	N	-0-			37
11	5430 X	5218	-0-	-212	-0-	592	1	4620	2	N	5			42
12	5611 X	5247	-0-	-364	-0-	630	1	4617	2	N	-0-			42
01	5518 X	5237	-0-	-281	-0-	684	1	4553	2	N	-0-			42
02	4984 X	4805	-0-	-179	-0-	557	1	4248	2	N	-0-			42
03	5518 X	4957	-0-	-561	-0-	545	1	4412	2	N	-0-			42

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906														
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	N	-0-			-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	16	1	282	2	N	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	N	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816														
10	3410 X	3248	-0-	-162	-0-	351	1	2897	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	2880	-0-	-420	-0-	327	1	2553	2	N	-0-			-0-
12	3410 X	2756	-0-	-654	-0-	331	1	2425	2	N	-0-			-0-
01	3410 X	2084	-0-	-1326	-0-	272	1	1812	2	N	-0-			-0-
02	2940 X	958	-0-	-1982	-0-	111	1	847	2	N	-0-			-0-
03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	394	1	3190	2	N	-0-			-0-

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
TREVINO, ALBERTO														
//CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5301 X	5279	-0-	-22	-0-	269	1	5010	2	N	-0-			-0-
11	5130 X	5069	-0-	-61	-0-	275	1	4794	2	N	-0-			-0-
12	5177 X	4347	-0-	-830	-0-	280	1	4067	2	N	-0-			-0-
01	5270 X	5178	-0-	-92	-0-	270	1	4908	2	N	-0-			-0-
02	4760 X	4511	-0-	-249	-0-	269	1	4242	2	N	-0-			-0-
03	5270 X	5258	-0-	-12	-0-	280	1	4978	2	N	-0-			-0-
VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512														
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	2	N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	250	1	3935	2	N	-0-			-0-
03	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	208	1	3694	2	N	-0-			-0-
TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864														
10	15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	798	1	14839	2	N	-0-			-0-
11	12632 X	12632	-0-	-0-	-0-	684	1	11948	2	N	-0-			-0-
12	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	784	1	11402	2	N	-0-			-0-
01	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	691	1	12539	2	N	-0-			-0-
02	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	644	1	10144	2	N	-0-			-0-
03	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	676	1	12040	2	N	-0-			-0-
VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906														
10	8339 X	8338	-0-	-1	-0-	425	1	7913	2	N	-0-			-0-
11	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	432	1	7536	2	N	-0-			-0-
12	7812 X	7057	-0-	-755	-0-	454	1	6603	2	N	-0-			-0-
01	8339 X	8022	-0-	-317	-0-	419	1	7603	2	N	-0-			-0-
02	7532 X	6843	-0-	-689	-0-	408	1	6435	2	N	-0-			-0-
03	8339 X	4269	-0-	-4070	-0-	227	1	4042	2	N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VIOLETA RANCH													//CONT.// 39818 175 //CONT.// 386310 WELL #: 7			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
													RRCID -> 274762			COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 11994			PERF.11840 - 11916					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE									
10		10081 X	10081	-0-	-0-	-0-		514 1		9567 2		N	-0-					-0-									
11		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-		516 1		9012 2		N	-0-					-0-									
12		9517 X	7855	-0-	-1662	-0-		505 1		7350 2		N	-0-					-0-									
01		10245 X	10245	-0-	-0-	-0-		535 1		9710 2		N	-0-					-0-									
02		9100 X	8514	-0-	-586	-0-		508 1		8006 2		N	-0-					-0-									
03		10162 X	10162	-0-	-0-	-0-		541 1		9621 2		N	-0-					-0-									
VIOLETA RANCH													WELL #: 8			RRCID -> 275298			COMPL. DATE 05/27/2014			TOTAL DEPTH 12104			PERF.11816 - 11874		
10		9353 X	9353	-0-	-0-	-0-		477 1		8876 2		N	-0-					-0-									
11		8825 X	8825	-0-	-0-	-0-		478 1		8347 2		N	-0-					-0-									
12		8742 X	7643	-0-	-1099	-0-		492 1		7151 2		N	-0-					-0-									
01		9362 X	9215	-0-	-147	-0-		481 1		8734 2		N	-0-					-0-									
02		8456 X	7677	-0-	-779	-0-		458 1		7219 2		N	-0-					-0-									
03		9362 X	9302	-0-	-60	-0-		495 1		8807 2		N	-0-					-0-									
VIOLETA RANCH													WELL #: 9			RRCID -> 297497			COMPL. DATE 02/07/2024			TOTAL DEPTH 14418			PERF.11790 - 14190		
10		33697 X	20791	-0-	-12906	-0-		1061 1		19730 2		N	-0-					-0-									
11		32610 X	17634	-0-	-14976	-0-		955 1		16679 2		N	-0-					-0-									
12		27342 X	15455	-0-	-11887	-0-		995 1		14460 2		N	-0-					-0-									
01		23250 X	17670	-0-	-5580	-0-		922 1		16748 2		N	-0-					-0-									
02		18788 X	13849	-0-	-4939	-0-		826 1		13023 2		N	-0-					-0-									
03		20801 X	16353	-0-	-4448	-0-		870 1		15483 2		N	-0-					-0-									
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC HAYNES "A"													39818 250 100804 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
													RRCID -> 223838			COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 13043			PERF.12718 - 12858					
10		62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2				N	-0-					-0-									
11		60 N	51	-0-	-9	-0-		51 2				N	-0-					-0-									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-		1 1		75 2		N	-0-					-0-									
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					-0-									
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-		1 1		61 2		N	-0-					-0-									
HAYNES "A"													WELL #: 4			RRCID -> 226807			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 13700			PERF.12950 - 12982		
10		961 X	925	-0-	-36	-0-		8 1		917 2		N	-0-					-0-									
11		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-		14 1		1974 2		N	-0-					-0-									
12		961 X	839	-0-	-122	-0-		7 1		832 2		N	-0-					-0-									
01		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-		12 1		1326 2		N	-0-					-0-									
02		1848 X	1614	-0-	-234	-0-		15 1		1599 2		N	-0-					-0-									
03		2046 X	677	-0-	-1369	-0-		8 1		669 2		N	-0-					-0-									
HAYNES "A"													WELL #: 3			RRCID -> 227884			COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 14500			PERF.11722 - 13760		
10		93 N	61	-0-	-32	-0-		1 1		60 2		N	-0-					-0-									
11		210 N	62	-0-	-148	-0-		62 2				N	-0-					-0-									
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-		1 1		150 2		N	-0-					-0-									
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-		1 1		124 2		N	-0-					-0-									
02		56 N	48	-0-	-8	-0-		48 2				N	-0-					-0-									
03		155 N	114	-0-	-41	-0-		1 1		113 2		N	-0-					-0-									

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1092

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA										
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804																				
HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	420 N	381	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	3	1	378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	434 N	346	-0-	-0-	-88	-0-	-0-	3	1	343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	364 N	319	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	3	1	316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038																				
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	860	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	586	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	743	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	812 N	625	-0-	-0-	-187	-0-	-0-	6	1	619	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158																				
10	3100 X	2900	-0-	-0-	-200	-0-	-0-	24	1	2876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	3046	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2976 X	2897	-0-	-0-	-79	-0-	-0-	26	1	2871	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2976 X	2362	-0-	-0-	-614	-0-	-0-	20	1	2342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2856 X	2445	-0-	-0-	-411	-0-	-0-	23	1	2422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3162 X	2528	-0-	-0-	-634	-0-	-0-	31	1	2497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772																				
10	155 N	126	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	1	1	125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	61	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	252 N	-0-	-0-	-0-	-252	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	62 N	58	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708																				
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	510 N	442	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	3	1	439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	528	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	589 N	548	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	5	1	543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	632	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832																				
10	682 N	612	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	5	1	607	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	817	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	660	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	756 N	624	-0-	-0-	-132	-0-	-0-	6	1	618	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784																				
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	588	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	451	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	476 N	328	-0-	-0-	-148	-0-	-0-	3	1	325	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	589 N	292	-0-	-0-	-297	-0-	-0-	4	1	288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804															
HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210															
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	2	1	292	2	N	-0-			-0-
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	2	1	264	2	N	-0-			-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	N	-0-			-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	3	1	332	2	N	-0-			-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	N	-0-			-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	4	1	352	2	N	-0-			-0-
HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560															
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	2	1	244	2	N	-0-			-0-
11	360	N	156	-0-	-204	-0-	1	1	155	2	N	-0-			-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	N	-0-			-0-
01	248	N	116	-0-	-132	-0-	1	1	115	2	N	-0-			-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	1	1	122	2	N	-0-			-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	239	2	N	-0-			-0-
ENCINA RESOURCES, LLC 251741 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346															
VOLPE WELL #: 1															
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	27	1	1915	2	N	-0-			-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA		
ENCINA RESOURCES, LLC																
VOLPE																
WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2790 X	1942	-0-	-848	-0-	27	1	1915	2	N	-0-					-0-
11	2400 X	1818	-0-	-582	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-
FERNANDEZ														WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARZA														WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838		
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOOHER ET AL														WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614		
10	7843 X	5812	-0-	-2031	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
11	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
01	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
02	4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-
FLETCHER OPERATING, LLC														273611		
LA SOLEDAD														WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359		
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	2	N	-0-					12
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	5	1	61	2	N	-0-					12
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	2	N	-0-					12
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					12
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					12
03	124 N	48	-0-	-76	-0-	3	1	45	2	N	-0-					12
WHITTIER														WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350		
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	85	1	1246	2	N	-0-					-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	89	1	1151	2	N	-0-					-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	108	1	1410	2	N	-0-					-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	102	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	85	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	1395 N	1205	-0-	-190	-0-	81	1	1124	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611														
LA SOLEDAD			WELL #: 1			RRCID -> 219693		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12351		PERF.10442 - 11866			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		217 N	60	-0-	-157	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
03		155 N	46	-0-	-109	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
LA SOLEDAD			WELL #: 3			RRCID -> 222309		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 12350		PERF.10728 - 10734	
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
02		112 N	50	-0-	-62	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
EL EBANITO			WELL #: 2			RRCID -> 224973		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL		DEPTH 12146		PERF.10742 - 11656			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITTIER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 226218		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL		DEPTH 11511		PERF.10828 - 10834			
10		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	160	1	2330	2	N	-0-					19
11		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	144	1	1854	2	N	-0-					19
12		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	184	1	2407	2	N	-0-					19
01		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	98	1	1266	2	N	-0-					19
02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	120	1	1491	2	N	-0-					19
03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	109	1	1508	2	N	-0-					19
WHITTIER			WELL #: 4			RRCID -> 227880		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL		DEPTH 11474		PERF.10910 - 11100			
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-					-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
02		168 N	121	-0-	-47	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	N	-0-					-0-
EL EBANITO			WELL #: 3			RRCID -> 231216		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL		DEPTH 11000		PERF.10376 - 10384			
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	65	1	956	2	N	-0-					-0-
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	69	1	888	2	N	-0-					-0-
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	73	1	963	2	N	-0-					-0-
01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	91	1	1176	2	N	-0-					-0-
02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	63	1	787	2	N	-0-					-0-
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	55	1	769	2	N	-0-					-0-
LA SOLEDAD			WELL #: 6			RRCID -> 231301		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL		DEPTH 11700		PERF.11064 - 11070			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA	
FLETCHER OPERATING, LLC														
WHITTIER GAS UNIT 5														
WELL #: 1														
RRCID -> 233011														
COMPL. DATE 08/28/2007														
TOTAL DEPTH 11320														
PERF.10952 - 10962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITTIER GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1														
RRCID -> 233520														
COMPL. DATE 07/17/2019														
TOTAL DEPTH 11682														
PERF.10740 - 11022														
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			20
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			20
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			20
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	N	-0-			20
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			20
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			20
WHITTIER														
WELL #: 6														
RRCID -> 250826														
COMPL. DATE 10/28/2007														
TOTAL DEPTH 11500														
PERF.10814 - 10820														
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	14	1	202	2	N	-0-			-0-
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	7	1	90	2	N	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	N	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	N	-0-			-0-
WHITTIER GAS UNIT 4														
WELL #: 1														
RRCID -> 251231														
COMPL. DATE 07/01/2007														
TOTAL DEPTH 11467														
PERF. N/A														
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GGP EXPLORATION, LTD.														
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ														
WELL #: 1														
RRCID -> 198422														
COMPL. DATE 12/06/2003														
TOTAL DEPTH 10200														
PERF. 9716 - 9787														
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT			-0-
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ														
WELL #: 2														
RRCID -> 203507														
COMPL. DATE 08/02/2004														
TOTAL DEPTH 10400														
PERF.10158 - 10172														
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0										M			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496													
10	6355 X	6354	-0-	-1	-0-	386	1	5968	2	N	-0-		-0-
11	6180 X	6157	-0-	-23	-0-	376	1	5781	2	N	-0-		-0-
12	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	370	1	6024	2	N	-0-		-0-
*01	6386 X	6277	-0-	-109	-0-	349	1	5928	2	N	-0-		-0-
*02	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	296	1	5490	2	N	-0-		-0-
03	6386 X	6358	-0-	-28	-0-	317	1	6041	2	N	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770													
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	117	1	1807	2	Y	-0-		2
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	117	1	1803	2	Y	1		3
						1	9						
*12	1984 N	1843	-0-	-141	-0-	107	1	1736	2	Y	-0-	1 1	2
*01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	108	1	1840	2	Y	1		3
						1	9						
*02	1792 N	1757	-0-	-35	-0-	90	1	1667	2	Y	-0-		3
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	94	1	1788	2	Y	1	1 1	3
						1	9						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										CAPACITY										CNTY: ZAPATA																													
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED																																							
HAYNES MINERAL TRUST										//CONT.// 386310																																							
										WELL #: 3 C RRCID -> 122921										COMPL. DATE 11/20/1986										TOTAL DEPTH 14219										PERF.10690 - 11708									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																													
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																														
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																														
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																														
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																														
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																														
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																														

JACOBA										WELL #: 1 C RRCID -> 123612										COMPL. DATE 02/21/1987										TOTAL DEPTH 13910										PERF.10584 - 11399									
10		2976 X	2793	-0-	-183	-0-	170	1	2622	2	Y	1							4																														
							1	9																																									
11		3060 X	2707	-0-	-353	-0-	165	1	2542	2	Y	-0-							4																														
*12		3162 X	2858	-0-	-304	-0-	165	1	2691	2	Y	2	2	1					4																														
							2	9																																									
*01		3162 X	2754	-0-	-408	-0-	153	1	2601	2	Y	-0-							4																														
*02		2772 X	2414	-0-	-358	-0-	124	1	2290	2	Y	-0-							4																														
03		2852 X	2571	-0-	-281	-0-	128	1	2441	2	Y	2	2	1					4																														
							2	9																																									

MUNOZ										WELL #: 3 C RRCID -> 123613										COMPL. DATE 02/25/1987										TOTAL DEPTH 13665										PERF.11311 - 11390									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																														

HAYNES "B"										WELL #: 2 C RRCID -> 124004										COMPL. DATE 02/25/1987										TOTAL DEPTH 14385										PERF.11304 - 11537									
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	N	-0-							-0-																														
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	N	-0-							-0-																														
*12		310 N	276	-0-	-34	-0-	16	1	260	2	N	-0-							-0-																														
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-							-0-																														
*02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	N	-0-							-0-																														
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	2	N	-0-							-0-																														

BUSTAMANTE GAS UNIT 1										WELL #: 2 C RRCID -> 124101										COMPL. DATE 04/24/1987										TOTAL DEPTH 14200										PERF.10666 - 10705									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																														

HAYNES MINERAL TRUST										WELL #: 4 C RRCID -> 124383										COMPL. DATE 06/07/1987										TOTAL DEPTH 14565										PERF.10718 - 10831									
10		3565 X	3444	-0-	-121	-0-	209	1	3235	2	N	-0-							-0-																														
11		3450 X	3277	-0-	-173	-0-	200	1	3077	2	N	-0-							-0-																														
*12		3472 X	3362	-0-	-110	-0-	194	1	3168	2	N	-0-							-0-																														
*01		3472 X	3307	-0-	-165	-0-	184	1	3123	2	N	-0-							-0-																														
*02		3136 X	2939	-0-	-197	-0-	151	1	2788	2	N	-0-							-0-																														
03		3441 X	3412	-0-	-29	-0-	170	1	3242	2	N	-0-							-0-																														

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY																				
GARZA, L. "5"																				
										WELL #:		5	RRCID -> 124674		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 14357		PERF.11108 - 11128	
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-			
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-			
*12	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-			
*01	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-			
*02	140	N	114	-0-	-26	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-			
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-			

GARZA "D" GAS UNIT										WELL #:		1 C	RRCID -> 124683		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 13960		PERF.11050 - 11120	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1										WELL #:		2	RRCID -> 125040		COMPL. DATE 08/15/1987		TOTAL DEPTH 14395		PERF.10763 - 10990	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

IRENE										WELL #:		1 C	RRCID -> 125443		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 13812		PERF.10506 - 11370	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-			
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-			
*12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-			
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-			
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-			
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-			

GUTIERREZ, E. E.										WELL #:		3	RRCID -> 125448		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 13870		PERF.10903 - 11056	
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-			
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-			
*12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-			
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-			
*02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-			
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-			

MUNOZ										WELL #:		2	RRCID -> 125688		COMPL. DATE 10/31/1987		TOTAL DEPTH 11926		PERF.10632 - 11432	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-			

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
JACOBA														
WELL #: 3 C RRCID -> 126078														
COMPL. DATE 12/19/1987														
TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	123	1	1897	2	Y	1			3
						1	9							
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	121	1	1861	2	Y	-0-			3
*12	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	100	1	1631	2	Y	-0-	1	1	2
*01	1860 N	1311	-0-	-549	-0-	73	1	1237	2	Y	1			3
						1	9							
*02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	90	1	1672	2	Y	-0-			3
03	1736 N	1517	-0-	-219	-0-	76	1	1441	2	Y	-0-	1	1	2
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 126080														
COMPL. DATE 12/17/1987														
TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARZA, L.														
WELL #: 6 RRCID -> 126081														
COMPL. DATE 12/13/1987														
TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884														
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
*12	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
HAYNES MINERAL TRUST														
WELL #: 5 C RRCID -> 126243														
COMPL. DATE 12/01/1987														
TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACOBA														
WELL #: 2 C RRCID -> 126687														
COMPL. DATE 02/01/1988														
TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582														
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	Y	1			1
						1	9							
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	27	1	416	2	Y	-0-			1
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	Y	-0-			1
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	27	1	450	2	Y	-0-			1
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	Y	-0-			1
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	Y	-0-			1
J. O. D.														
WELL #: 1 RRCID -> 126886														
COMPL. DATE 02/19/1988														
TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 126887		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10598 - 10621			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BERNARDO GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 126995		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 13854		PERF.10464 - 11101	
10	589 N		158	-0-	-431	-0-		10	1	148	2	Y	-0-					-0-	
11	614 N		614	-0-	-0-	-0-		37	1	576	2	Y	1					1	
								1	9										
12	496 N		342	-0-	-154	-0-		20	1	322	2	Y	-0-	1	1			-0-	
01	342 N		342	-0-	-0-	-0-		19	1	322	2	Y	1					1	
								1	9										
*02	560 N		253	-0-	-307	-0-		13	1	240	2	Y	-0-					1	
03	473 N		473	-0-	-0-	-0-		24	1	449	2	Y	-0-					1	

HAYNES-NORTH										WELL #: 1 C		RRCID -> 127195		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10782 - 10846	
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BUSTAMANTE GAS UNIT 1										WELL #: 3 C		RRCID -> 127205		COMPL. DATE 04/22/1988		TOTAL DEPTH 14259		PERF.10712 - 10906	
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BERNARDO GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 127859		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 13857		PERF.10940 - 11310	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1										WELL #: 5		RRCID -> 127866		COMPL. DATE 06/22/1988		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10288 - 11120	
10	3317 X	2216	-0-	-1101	-0-	-0-		135	1	2080	2	Y	1					3	
								1	9										
11	2790 X	2276	-0-	-514	-0-	-0-		139	1	2137	2	Y	-0-					3	
*12	2759 X	2595	-0-	-164	-0-	-0-		150	1	2444	2	Y	1	1	1			3	
								1	9										
*01	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1	2629	2	Y	1					4	
								1	9										
*02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	2575	2	Y	-0-					4	
03	2604 X	2372	-0-	-232	-0-	-0-		118	1	2254	2	Y	-0-	1	1			3	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													//CONT.//		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.//		386310											
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1													WELL #:		6		RRCID -> 128416		COMPL. DATE 08/21/1988		TOTAL DEPTH 13955		PERF.10273 - 11088			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	668	2	N	-0-						-0-					
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	641	2	N	-0-						-0-					
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	662	2	N	-0-						-0-					
*01	713	N	688	-0-	-25	-0-	-0-	-0-		38	1	650	2	N	-0-						-0-					
*02	644	N	640	-0-	-4	-0-	-0-	-0-		33	1	607	2	N	-0-						-0-					
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	-0-	-0-		35	1	674	2	N	-0-						-0-					
DAISY						WELL #:		1		RRCID -> 128719		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 14435		PERF.10754 - 10860										
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	602	2	N	-0-						-0-					
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	-0-	-0-		38	1	583	2	N	-0-						-0-					
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	601	2	N	-0-						-0-					
*01	651	N	647	-0-	-4	-0-	-0-	-0-		36	1	611	2	N	-0-						-0-					
*02	588	N	587	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		30	1	557	2	N	-0-						-0-					
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	622	2	N	-0-						-0-					
FLORES, L. G.						WELL #:		6		RRCID -> 128999		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 13950		PERF.10530 - 11128										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
HAYNES MINERAL TRUST						WELL #:		7		RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 13924		PERF.10445 - 11262										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
IRENE						WELL #:		2 C		RRCID -> 130006		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12600 - 13600										
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		182	1	2812	2	Y	1						3					
										1	9															
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		165	1	2532	2	Y	1						4					
										1	9															
*12	2914	N	2467	-0-	-447	-0-	-0-	-0-		143	1	2323	2	Y	1	2	1				3					
										1	9															
*01	3007	N	2701	-0-	-306	-0-	-0-	-0-		150	1	2550	2	Y	1						4					
										1	9															
*02	2520	N	2181	-0-	-339	-0-	-0-	-0-		112	1	2069	2	Y	-0-						4					
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		138	1	2627	2	Y	2	2	1				4					
										2	9															

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GUTIERREZ, E.E.														
WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	126	1	1944	2	Y	1			3
						1	9							
11	2040 N	1887	-0-	-153	-0-	115	1	1772	2	Y	-0-			3
*12	2139 N	2107	-0-	-32	-0-	122	1	1984	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
*01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	119	1	2026	2	Y	-0-			3
*02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	99	1	1836	2	Y	-0-			3
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	105	1	2003	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
BERNARDO GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAISY														
WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ARACELI														
WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080														
10	2697 X	2587	-0-	-110	-0-	157	1	2429	2	Y	1			3
						1	9							
11	2610 X	2284	-0-	-326	-0-	139	1	2145	2	Y	-0-			3
12	2759 X	2550	-0-	-209	-0-	147	1	2402	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
*01	2759 X	2714	-0-	-45	-0-	151	1	2562	2	Y	1			4
						1	9							
*02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	130	1	2407	2	Y	-0-			4
03	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	142	1	2701	2	Y	-0-	1	1	3
FLORES, L.G.														
WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARZA "D" GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050														
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	N	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-			-0-
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	N	-0-			-0-
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	-0-			-0-
*02	280 N	278	-0-	-2	-0-	14	1	264	2	N	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BERNARDO GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HAYNES														
WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
FLORES, L.G.														
WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141														
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	67	1	1031	2	N	-0-			-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	53	1	813	2	N	-0-			-0-
*12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	57	1	935	2	N	-0-			-0-
*01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1042	2	N	-0-			-0-
*02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	48	1	884	2	N	-0-			-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	61	1	1167	2	N	-0-			-0-
HAYNES MINERAL TRUST														
WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320														
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	80	1	1232	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	69	1	1055	2	N	-0-			-0-
*12	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	72	1	1173	2	N	-0-			-0-
*01	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	67	1	1144	2	N	-0-			-0-
*02	1036 N	631	-0-	-405	-0-	32	1	599	2	N	-0-			-0-
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	71	1	1360	2	N	-0-			-0-
GARZA, L. "B" 1-C														
WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
J.O.D.														
WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362														
10	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	324	1	5010	2	N	-0-			-0-
11	5130 X	4875	-0-	-255	-0-	298	1	4577	2	N	-0-			-0-
12	5301 X	5139	-0-	-162	-0-	297	1	4842	2	N	-0-			-0-
*01	5332 X	5158	-0-	-174	-0-	287	1	4871	2	N	-0-			-0-
*02	4816 X	4678	-0-	-138	-0-	240	1	4438	2	N	-0-			-0-
03	5332 X	5183	-0-	-149	-0-	259	1	4924	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY										39818 250											
FLORES, L.G.										386310											
WELL #: 9										RRCID -> 135085				COMPL. DATE 05/13/1990							
TOTAL DEPTH 11347										PERF.10887 - 10996											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	497	2	Y	1						1		
								1	9												
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	452	2	Y	-0-						1		
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	394	2	Y	-0-						1		
*01	527 N	525	-0-	-2	-0-	-0-		29	1	496	2	Y	-0-						1		
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	484	2	Y	-0-						1		
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	403	2	Y	-0-						1		
L.F.T.																					
WELL #: 2										RRCID -> 135298				COMPL. DATE 06/21/1990				TOTAL DEPTH 11500		PERF.10887 - 11280	
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	729	2	N	-0-						-0-		
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	-0-		143	1	2197	2	N	-0-						-0-		
*12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	1759	2	N	-0-						-0-		
*01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	1606	2	N	-0-						-0-		
*02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	1381	2	N	-0-						-0-		
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	1470	2	N	-0-						-0-		
GARZA, L. "B" 3																					
WELL #: 3										RRCID -> 135328				COMPL. DATE 07/12/1990				TOTAL DEPTH 11600		PERF.10583 - 10603	
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	50	2	Y	-0-						-0-		
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	29	2	Y	-0-						-0-		
*12	93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-		3	1	52	2	Y	-0-						-0-		
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-		2	1	36	2	Y	-0-						-0-		
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	35	2	Y	-0-						-0-		
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	73	2	Y	-0-						-0-		
HAYNES MINERAL TRUST																					
WELL #: 10 C										RRCID -> 135442				COMPL. DATE 08/01/1990				TOTAL DEPTH 14333		PERF.10570 - 10718	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
ASCHE																					
WELL #: 21										RRCID -> 135990				COMPL. DATE 08/10/1990				TOTAL DEPTH 11500		PERF.10520 - 11128	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	103	2	Y	-0-						-0-		
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	-0-		6	1	95	2	Y	-0-						-0-		
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	119	2	Y	-0-						-0-		
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-		6	1	106	2	Y	-0-						-0-		
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	163	2	Y	-0-						-0-		
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	127	2	Y	-0-						-0-		
EMMA																					
WELL #: 1										RRCID -> 137021				COMPL. DATE 09/20/1990				TOTAL DEPTH 11591		PERF.10578 - 10784	
10	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1439	2	Y	1						2		
								1	9												
11	1710 X	1347	-0-	-363	-0-	-0-		82	1	1265	2	Y	-0-						2		
12	1767 X	1173	-0-	-594	-0-	-0-		68	1	1104	2	Y	1			1	1		2		
								1	9												
*01	1767 X	1204	-0-	-563	-0-	-0-		67	1	1137	2	Y	-0-						2		
*02	1484 X	798	-0-	-686	-0-	-0-		41	1	757	2	Y	-0-						2		
03	1519 X	1037	-0-	-482	-0-	-0-		52	1	984	2	Y	1			1	1		2		
								1	9												

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
BERNARDO GAS UNIT															
WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	5 1	75 2	N	-0-					-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 2	N	-0-					-0-
*12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	N	-0-					-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	N	-0-					-0-
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	6 1	104 2	N	-0-					-0-
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	3 1	59 2	N	-0-					-0-
J.O.D.															
WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260															
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	20 1	307 2	N	-0-					-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	13 1	199 2	N	-0-					-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	16 1	253 2	N	-0-					-0-
*01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	20 1	345 2	N	-0-					-0-
*02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 2	N	-0-					-0-
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	16 1	303 2	N	-0-					-0-
BERNARDO GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357															
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-					-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 2	N	-0-					-0-
*12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-					-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	N	-0-					-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	1 1	11 2	N	-0-					-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-					-0-
L.F.T.															
WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HAYNES MINERAL TRUST															
WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT 1															
WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
DAISY				WELL #:	3	RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10792 - 11318						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-					-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
*12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-	
01	2 N	1	-0-	-1	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1				WELL #:	7	RRCID -> 141730		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10912 - 11669						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 142476		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11324 - 11406						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HAYNES "B"				WELL #:	3	RRCID -> 144877		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 14350		PERF.10812 - 10854						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAYNES "B"				WELL #:	4-C	RRCID -> 146044		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400		PERF.10780 - 10845						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 146753		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10675 - 11546						
10	1612 X	1099	-0-	-513	-0-			67 1	1031 2	Y	1						2	
								1 9										
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-			74 1	1146 2	Y	-0-						2	
*12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-			67 1	1086 2	Y	1	1	1				2	
								1 9										
*01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-			67 1	1142 2	Y	-0-						2	
*02	1148 N	1094	-0-	-54	-0-			56 1	1038 2	Y	-0-						2	
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-			59 1	1123 2	Y	1	1	1				2	
								1 9										

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT																
WELL #: 6																
RRCID -> 146889																
COMPL. DATE 10/04/1993																
TOTAL DEPTH 14200																
PERF.10400 - 10500																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	82	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	834	-0-	-336	-0-	51	1	783	2	N	-0-					-0-
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	91	1	1482	2	N	-0-					-0-
*01	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	67	1	1136	2	N	-0-					-0-
*02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	59	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	1231	-0-	-350	-0-	61	1	1170	2	N	-0-					-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT																
WELL #: 5-C																
RRCID -> 147800																
COMPL. DATE 01/05/1994																
TOTAL DEPTH 14400																
PERF.11353 - 11447																
10	2821 X	2462	-0-	-359	-0-	150	1	2312	2	N	-0-					-0-
11	2640 X	2200	-0-	-440	-0-	134	1	2066	2	N	-0-					-0-
*12	2511 X	2160	-0-	-351	-0-	125	1	2035	2	N	-0-					-0-
*01	2511 X	1839	-0-	-672	-0-	102	1	1737	2	N	-0-					-0-
*02	2212 X	2089	-0-	-123	-0-	107	1	1982	2	N	-0-					-0-
03	2449 X	2277	-0-	-172	-0-	114	1	2163	2	N	-0-					-0-
BERNARDO GAS UNIT																
WELL #: 7																
RRCID -> 147897																
COMPL. DATE 01/17/1994																
TOTAL DEPTH 13990																
PERF.10446 - 10468																
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	108	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	103	1	1581	2	N	-0-					-0-
*12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	N	-0-					-0-
*01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	93	1	1582	2	N	-0-					-0-
*02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	76	1	1410	2	N	-0-					-0-
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	89	1	1691	2	N	-0-					-0-
HAYNES MINERAL TRUST																
WELL #: 14 C																
RRCID -> 148682																
COMPL. DATE 01/20/1994																
TOTAL DEPTH 14420																
PERF.10578 - 11296																
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES MINERAL TRUST																
WELL #: 11																
RRCID -> 149005																
COMPL. DATE 03/19/1994																
TOTAL DEPTH 14300																
PERF.11363 - 11389																
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
BERNARDO GAS UNIT																
WELL #: 8																
RRCID -> 149173																
COMPL. DATE 04/05/1994																
TOTAL DEPTH 11600																
PERF.10380 - 11323																
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	552	2	N	-0-					-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	548	2	N	-0-					-0-
*12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	35	1	571	2	N	-0-					-0-
*01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	2	N	-0-					-0-
*02	532 N	505	-0-	-27	-0-	26	1	479	2	N	-0-					-0-
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	30	1	577	2	N	-0-					-0-
FLORES, L.G.																
WELL #: 14 C																
RRCID -> 149952																
COMPL. DATE N/A																
TOTAL DEPTH 14050																
PERF.10380 - 10900																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
RODRIGUEZ GAS UNIT															
WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-		-0-		
11	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-		-0-		
*12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	N	-0-		-0-		
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	N	-0-		-0-		
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	N	-0-		-0-		
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	N	-0-		-0-		
FLORES, L.G.													WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
BERNARDO GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212		
10	899 N	889	-0-	-10	-0-	54	1	835	2	N	-0-		-0-		
11	870 N	847	-0-	-23	-0-	52	1	795	2	N	-0-		-0-		
*12	899 N	828	-0-	-71	-0-	48	1	780	2	N	-0-		-0-		
*01	899 N	810	-0-	-89	-0-	45	1	765	2	N	-0-		-0-		
*02	784 N	721	-0-	-63	-0-	37	1	684	2	N	-0-		-0-		
03	837 N	800	-0-	-37	-0-	40	1	760	2	N	-0-		-0-		
FLORES, L.G.													WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005		
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	143	1	2204	2	Y	1		3		
						1	9								
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	139	1	2142	2	Y	-0-		3		
*12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	123	1	1999	2	Y	1	1 1	3		
						1	9								
*01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	127	1	2163	2	Y	-0-		3		
*02	1820 N	1162	-0-	-658	-0-	60	1	1102	2	Y	-0-		3		
03	2015 N	482	-0-	-1533	-0-	24	1	458	2	Y	-0-	1 1	2		
BERNARDO GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676		
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-		-0-		
11	510 N	301	-0-	-209	-0-	18	1	283	2	N	-0-		-0-		
*12	341 N	244	-0-	-97	-0-	14	1	230	2	N	-0-		-0-		
*01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	2	N	-0-		-0-		
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-		-0-		
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	N	-0-		-0-		
RODRIGUEZ GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346		
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	2	Y	-0-		-0-		
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	15	1	231	2	Y	-0-		-0-		
*12	310 N	170	-0-	-140	-0-	10	1	160	2	Y	-0-		-0-		
*01	310 N	268	-0-	-42	-0-	15	1	253	2	Y	-0-		-0-		
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-		-0-		
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-		-0-		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																
EMMA				WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10671 - 11121								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		961 X	783	-0-	-178	-0-	48	1	735	2	Y		-0-							-0-
11		870 X	704	-0-	-166	-0-	43	1	661	2	Y		-0-							-0-
*12		757 X	757	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	Y		-0-							-0-
*01		775 X	486	-0-	-289	-0-	27	1	459	2	Y		-0-							-0-
*02		756 X	756	-0-	-0-	-0-	39	1	717	2	Y		-0-							-0-
03		775 X	734	-0-	-41	-0-	37	1	697	2	Y		-0-							-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11261 - 11300								
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N		-0-							-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N		-0-							-0-
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N		-0-							-0-
*01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N		-0-							-0-
*02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N		-0-							-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N		-0-							-0-
FLORES, L. G.				WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10318 - 10860								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
HAYNES "B"				WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11298 - 11814								
10		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	400	1	6184	2	N		-0-							-0-
11		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	343	1	5268	2	N		-0-							-0-
*12		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	281	1	4572	2	N		-0-							-0-
*01		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	276	1	4684	2	N		-0-							-0-
*02		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	225	1	4157	2	N		-0-							-0-
03		4309 X	4178	-0-	-131	-0-	208	1	3970	2	N		-0-							-0-
BERNARDO GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10670 - 10886								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
HAYNES "D"				WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427		PERF.12252 - 12466								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY										NON-ASSOCIATED					
ASCHE										WELL #: 36			RRCID -> 165973		
										COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 11027		
										PERF. 9807 - 10492					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	84	1	1299	2	Y	-0-				1
11	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	83	1	1276	2	Y	1				2
						1	9								
*12	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	80	1	1302	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
*01	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	2	Y	-0-				2
*02	1260 X	1255	-0-	-5	-0-	64	1	1191	2	Y	-0-				2
03	1395 X	1384	-0-	-11	-0-	69	1	1314	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
HAYNES MINERAL TRUST										WELL #: 15			RRCID -> 166168		
										COMPL. DATE 00/07/1997			TOTAL DEPTH 14359		
										PERF.11164 - 11194					
10	868 N	823	-0-	-45	-0-	50	1	773	2	N	-0-				-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	54	1	834	2	N	-0-				-0-
*12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	822	2	N	-0-				-0-
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	49	1	838	2	N	-0-				-0-
*02	840 N	794	-0-	-46	-0-	41	1	753	2	N	-0-				-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	45	1	862	2	N	-0-				-0-
HAYNES "B"										WELL #: 8			RRCID -> 166776		
										COMPL. DATE 01/27/1998			TOTAL DEPTH 14200		
										PERF.11190 - 11258					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FLORES, L. G.										WELL #: 11			RRCID -> 167432		
										COMPL. DATE 02/17/1998			TOTAL DEPTH 14038		
										PERF.10808 - 11320					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FLORES, L. G.										WELL #: 19			RRCID -> 167603		
										COMPL. DATE 03/13/1998			TOTAL DEPTH 11325		
										PERF.10375 - 11135					
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-				-0-
11	240 N	146	-0-	-94	-0-	9	1	137	2	Y	-0-				-0-
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-				-0-
*01	217 N	168	-0-	-49	-0-	9	1	159	2	Y	-0-				-0-
*02	140 N	132	-0-	-8	-0-	7	1	125	2	Y	-0-				-0-
03	217 N	163	-0-	-54	-0-	8	1	155	2	Y	-0-				-0-
ASCHE										WELL #: 38			RRCID -> 167605		
										COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 11400		
										PERF.10472 - 11060					
10	973 X	973	-0-	-0-	-0-	59	1	914	2	Y	-0-				1
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	57	1	883	2	Y	-0-				1
12	973 X	973	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
*01	966 X	966	-0-	-0-	-0-	54	1	912	2	Y	-0-				1
*02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	45	1	835	2	Y	-0-				1
03	985 X	985	-0-	-0-	-0-	49	1	935	2	Y	1	1	1		1
						1	9								

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	33	1	516	2	N	-0-			-0-
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	31	1	475	2	N	-0-			-0-
*12	589 N	586	-0-	-3	-0-	34	1	552	2	N	-0-			-0-
*01	558 N	521	-0-	-37	-0-	29	1	492	2	N	-0-			-0-
*02	476 N	431	-0-	-45	-0-	22	1	409	2	N	-0-			-0-
03	589 N	176	-0-	-413	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-
J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076														
10	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	225	1	3473	2	Y	2			5
						2	9							
11	3570 X	3485	-0-	-85	-0-	213	1	3272	2	Y	-0-			5
12	3751 X	3581	-0-	-170	-0-	207	1	3373	2	Y	1	2	1	4
						1	9							
*01	3751 X	3537	-0-	-214	-0-	197	1	3339	2	Y	1			5
						1	9							
*02	3388 X	3262	-0-	-126	-0-	167	1	3095	2	Y	-0-			5
03	3689 X	3623	-0-	-66	-0-	181	1	3440	2	Y	2	2	1	5
						2	9							
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225														
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	N	-0-			-0-
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	6	1	97	2	N	-0-			-0-
*12	186 N	89	-0-	-97	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-
*01	248 N	129	-0-	-119	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-			-0-
ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470														
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	-0-			-0-
*12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-			-0-
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-			-0-
GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164														
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY														
ASCHE														
WELL #: 39										RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998		
										TOTAL DEPTH 12850		PERF.10454 - 11188		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 171080		
										COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 11009		
												PERF.10466 - 10484		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 171536		
										COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11200		
												PERF.10614 - 10669		
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-		-0-
*02	28 N	1	-0-	-27	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-		-0-

RAMIREZ, RAMIRO										WELL #: 1		RRCID -> 172492		
										COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11000		
												PERF.10475 - 10502		
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-		-0-
*12	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-		-0-
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-		-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 172509		
										COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 11200		
												PERF.10865 - 10882		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE										WELL #: 40		RRCID -> 173165		
										COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 11340		
												PERF.10350 - 11000		
10	868 N	401	-0-	-467	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-		-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	-0-	24	1	366	2	Y	-0-		-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-		-0-
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	1		1
							1	9						
*02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	Y	-0-		1
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-		1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
10	2325 N	1844	-0-	-481	-0-	112 1	1731 2	Y	1			2
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	146 1	2252 2	Y	-0-			2
*12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	131 1	2141 2	Y	1	1 1		2
*01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	113 1	1917 2	Y	1			3
*02	2240 N	1037	-0-	-1203	-0-	53 1	984 2	Y	-0-			3
03	2263 N	1722	-0-	-541	-0-	86 1	1636 2	Y	-0-	1 1		2
J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864												
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	N	-0-			-0-
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 2	N	-0-			-0-
*01	124 N	104	-0-	-20	-0-	6 1	98 2	N	-0-			-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	N	-0-			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	7 1	141 2	N	-0-			-0-
JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137												
10	682 N	319	-0-	-363	-0-	19 1	299 2	Y	1			1
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	41 1	638 2	Y	-0-			1
*12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	49 1	805 2	Y	-0-			1
*01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	52 1	881 2	Y	-0-			1
*02	644 N	605	-0-	-39	-0-	31 1	574 2	Y	-0-			1
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	50 1	951 2	Y	-0-			1
FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040												
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31 1	477 2	Y	1			1
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	29 1	450 2	Y	-0-			1
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	25 1	414 2	Y	-0-			1
*01	496 N	454	-0-	-42	-0-	25 1	429 2	Y	-0-			1
*02	448 N	310	-0-	-138	-0-	16 1	294 2	Y	-0-			1
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24 1	461 2	Y	-0-			1
FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
ASCHE															
WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	3317 X	1866	-0-	-1451	-0-	113	1	1752	2	Y	1			3	
11	3210 X	1864	-0-	-1346	-0-	114	1	1750	2	Y	-0-			3	
*12	3038 X	1893	-0-	-1145	-0-	109	1	1783	2	Y	1	1 1		3	
*01	2945 X	1868	-0-	-1077	-0-	104	1	1764	2	Y	-0-			3	
*02	2492 X	1713	-0-	-779	-0-	88	1	1625	2	Y	-0-			3	
03	1922 X	1850	-0-	-72	-0-	92	1	1757	2	Y	1	1 1		3	
						1	9								

GARZA, L. ESTATE OF ET AL														WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030	
10	38 N	2	-0-	-36	-0-	2	2			Y	-0-			-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-	
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-	
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-	
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-	
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-	

FLORES, L. G.														WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

J.O.D. "1"														WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386	
10	1209 N	777	-0-	-432	-0-	47	1	730	2	N	-0-			-0-	
11	1080 N	999	-0-	-81	-0-	61	1	938	2	N	-0-			-0-	
*12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	2	N	-0-			-0-	
*01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	60	1	1022	2	N	-0-			-0-	
*02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	N	-0-			-0-	
03	1178 N	1007	-0-	-171	-0-	50	1	957	2	N	-0-			-0-	

ASCHE														WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145	
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	36	1	561	2	Y	1			1	
						1	9								
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	35	1	531	2	Y	-0-			1	
*12	620 N	585	-0-	-35	-0-	34	1	551	2	Y	-0-			1	
*01	589 N	577	-0-	-12	-0-	32	1	545	2	Y	-0-			1	
*02	532 N	489	-0-	-43	-0-	25	1	464	2	Y	-0-			1	
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	28	1	530	2	Y	-0-			1	

HAYNES MINERAL TRUST														WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
J. O. D.															
WELL #: 7															
RRCID -> 176017															
COMPL. DATE 01/06/2000															
TOTAL DEPTH 11550															
PERF.10974 - 11010															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	71	1	1104	2	N	-0-		-0-		
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	57	1	873	2	N	-0-		-0-		
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	69	1	1123	2	N	-0-		-0-		
*01	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	62	1	1058	2	N	-0-		-0-		
*02	868 N	826	-0-	-42	-0-	42	1	784	2	N	-0-		-0-		
03	1178 N	585	-0-	-593	-0-	29	1	556	2	N	-0-		-0-		
DAISY															
WELL #: 4															
RRCID -> 177204															
COMPL. DATE 02/27/2000															
TOTAL DEPTH 14600															
PERF.11209 - 11259															
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	100	1	1553	2	N	-0-		-0-		
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	92	1	1408	2	N	-0-		-0-		
*12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	111	1	1803	2	N	-0-		-0-		
*01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	99	1	1682	2	N	-0-		-0-		
*02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	69	1	1274	2	N	-0-		-0-		
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	81	1	1544	2	N	-0-		-0-		
BERNARDO GAS UNIT															
WELL #: 13															
RRCID -> 178477															
COMPL. DATE 07/23/2000															
TOTAL DEPTH 13767															
PERF.10490 - 13078															
10	4526 X	3907	-0-	-619	-0-	237	1	3670	2	N	-0-		-0-		
11	4380 X	3650	-0-	-730	-0-	223	1	3427	2	N	-0-		-0-		
*12	3937 X	3780	-0-	-157	-0-	219	1	3561	2	N	-0-		-0-		
*01	3937 X	3709	-0-	-228	-0-	206	1	3503	2	N	-0-		-0-		
*02	3528 X	3438	-0-	-90	-0-	176	1	3262	2	N	-0-		-0-		
03	3906 X	3824	-0-	-82	-0-	191	1	3633	2	N	-0-		-0-		
J.O.D.															
WELL #: 12															
RRCID -> 179881															
COMPL. DATE 07/24/2001															
TOTAL DEPTH 13950															
PERF.10938 - 11600															
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	70	1	1081	2	N	-0-		-0-		
11	1080 N	1076	-0-	-4	-0-	66	1	1010	2	N	-0-		-0-		
*12	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	64	1	1038	2	N	-0-		-0-		
*01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	63	1	1071	2	N	-0-		-0-		
*02	1008 N	943	-0-	-65	-0-	48	1	895	2	N	-0-		-0-		
03	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	50	1	955	2	N	-0-		-0-		
LAUREL, F. D.															
WELL #: 1															
RRCID -> 181201															
COMPL. DATE 01/30/2001															
TOTAL DEPTH 11075															
PERF. 9789 - 10872															
10	496 N	180	-0-	-316	-0-	11	1	169	2	N	-0-		-0-		
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	550	2	N	-0-		-0-		
						1	9								
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	19	1	309	2	N	-0-	1 1	-0-		
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	N	-0-		-0-		
						1	9								
*02	532 N	278	-0-	-254	-0-	14	1	264	2	N	-0-		-0-		
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	17	1	322	2	N	-0-		-0-		
J.O.D.															
WELL #: 13															
RRCID -> 181440															
COMPL. DATE 02/01/2001															
TOTAL DEPTH 11900															
PERF.10727 - 10855															
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	N	-0-		-0-		
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	714	2	N	-0-		-0-		
*12	682 N	606	-0-	-76	-0-	35	1	571	2	N	-0-		-0-		
*01	651 N	609	-0-	-42	-0-	34	1	575	2	N	-0-		-0-		
*02	700 N	419	-0-	-281	-0-	21	1	398	2	N	-0-		-0-		
03	620 N	307	-0-	-313	-0-	15	1	292	2	N	-0-		-0-		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)												CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 39818 250									
FLORES, L. G.												//CONT.// 386310									
												WELL #: 24									
												RRCID -> 183308									
												COMPL. DATE 06/20/2001									
												TOTAL DEPTH 14000									
												PERF.10817 - 13444									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		2046 N	1973	-0-	-73	-0-			120	1	1853	2	Y	-0-							2
11		1980 N	1820	-0-	-160	-0-			111	1	1708	2	Y	1							3
									1	9											
*12		1984 N	1698	-0-	-286	-0-			98	1	1600	2	Y	-0-		1	1				2
*01		1984 N	1582	-0-	-402	-0-			88	1	1493	2	Y	1							3
									1	9											
*02		1708 N	1391	-0-	-317	-0-			71	1	1320	2	Y	-0-							3
03		1705 N	1449	-0-	-256	-0-			72	1	1377	2	Y	-0-		1	1				2
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT												WELL #: 1									
												RRCID -> 183755									
												COMPL. DATE 10/18/2000									
												TOTAL DEPTH 13000									
												PERF.10616 - 11745									
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-			87	1	1350	2	N	-0-							-0-
11		1410 N	1371	-0-	-39	-0-			84	1	1287	2	N	-0-							-0-
*12		1426 N	1386	-0-	-40	-0-			80	1	1306	2	N	-0-							-0-
*01		1426 N	1356	-0-	-70	-0-			75	1	1281	2	N	-0-							-0-
*02		1288 N	1239	-0-	-49	-0-			63	1	1176	2	N	-0-							-0-
03		1395 N	1389	-0-	-6	-0-			69	1	1320	2	N	-0-							-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT												WELL #: 8									
												RRCID -> 186742									
												COMPL. DATE 12/08/2001									
												TOTAL DEPTH 12000									
												PERF.11504 - 11525									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
FLORES, L. G.												WELL #: 25									
												RRCID -> 186802									
												COMPL. DATE 11/05/2002									
												TOTAL DEPTH 14130									
												PERF.10748 - 13152									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
FLORES, L. G.												WELL #: 28									
												RRCID -> 187913									
												COMPL. DATE 01/19/2002									
												TOTAL DEPTH 11700									
												PERF.10744 - 10780									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
FLORES, L. G.												WELL #: 29									
												RRCID -> 188014									
												COMPL. DATE 02/27/2002									
												TOTAL DEPTH 11705									
												PERF.11380 - 11515									
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-			258	1	3993	2	Y	1							5
									1	9											
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-			254	1	3903	2	Y	1							6
									1	9											
*12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-			254	1	4146	2	Y	1		2	1				5
									1	9											
*01	4247	X	4055	-0-	-192	-0-			226	1	3828	2	Y	1							6
									1	9											
*02	3892	X	3425	-0-	-467	-0-			175	1	3250	2	Y	-0-							6
03	4402	X	4180	-0-	-222	-0-			208	1	3970	2	Y	2		2	1				6
									2	9											

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FLORES, L.G.														
WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	-0-			1
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	48	1	742	2	Y	-0-			1
*12	837 N	756	-0-	-81	-0-	44	1	712	2	Y	-0-			1
*01	837 N	824	-0-	-13	-0-	46	1	778	2	Y	-0-			1
*02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	Y	-0-			1
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	Y	-0-			1
FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788														
10	713 N	710	-0-	-3	-0-	43	1	667	2	Y	-0-			1
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	43	1	655	2	Y	-0-			1
*12	713 N	702	-0-	-11	-0-	41	1	661	2	Y	-0-			1
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	41	1	698	2	Y	-0-			1
*02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	2	Y	-0-			1
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	Y	-0-			1
GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120														
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	126	1	1943	2	Y	1			2
						1	9							
11	1980 N	1318	-0-	-662	-0-	80	1	1238	2	Y	-0-			2
*12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	70	1	1147	2	Y	1	1 1		2
						1	9							
*01	2077 N	813	-0-	-1264	-0-	45	1	768	2	Y	-0-			2
*02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	1181	2	Y	-0-			2
03	1209 N	415	-0-	-794	-0-	21	1	394	2	Y	-0-	1 1		1
GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954														
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	82	1	1260	2	Y	-0-			2
11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	164	1	2518	2	Y	-0-			2
*12	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	151	1	2465	2	Y	1	1 1		2
						1	9							
*01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	149	1	2524	2	Y	1			3
						1	9							
*02	2492 N	1944	-0-	-548	-0-	100	1	1844	2	Y	-0-			3
03	2604 N	1625	-0-	-979	-0-	81	1	1543	2	Y	1	1 1		3
						1	9							
FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104														
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	1			1
						1	9							
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	2	Y	-0-			1
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-	1 1		-0-
*01	310 N	272	-0-	-38	-0-	15	1	256	2	Y	1			1
						1	9							
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-			1
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-	1 1		-0-
KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811														
10	2356 N	1685	-0-	-671	-0-	102	1	1583	2	N	-0-			-0-
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	148	1	2282	2	N	-0-			-0-
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	144	1	2347	2	N	-0-			-0-
*01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	112	1	1907	2	N	-0-			-0-
*02	2268 N	984	-0-	-1284	-0-	50	1	934	2	N	-0-			-0-
03	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	154	1	2935	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
MUNOZ															
WELL #: 4															
RRCID -> 190813															
COMPL. DATE 12/09/2002															
TOTAL DEPTH 14000													PERF.10510 - 13442		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	123	1	1903	2	Y	-0-		2		
11	1980 N	1920	-0-	-60	-0-	117	1	1802	2	Y	-0-		3		
						1	9								
*12	2046 N	1923	-0-	-123	-0-	111	1	1812	2	Y	-0-	1 1	2		
*01	2015 N	1844	-0-	-171	-0-	103	1	1740	2	Y	-0-		3		
						1	9								
*02	1792 N	1390	-0-	-402	-0-	71	1	1319	2	Y	-0-		3		
03	1922 N	1462	-0-	-460	-0-	73	1	1389	2	Y	-0-	1 1	2		
ASCHE															
WELL #: 65															
RRCID -> 190875															
COMPL. DATE 06/01/2002															
TOTAL DEPTH 12950													PERF.10912 - 12641		
10	3162 X	3059	-0-	-103	-0-	186	1	2872	2	Y	1		3		
						1	9								
11	3060 X	2877	-0-	-183	-0-	176	1	2700	2	Y	1		4		
						1	9								
*12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	179	1	2912	2	Y	2	2 1	4		
						2	9								
*01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	176	1	2989	2	Y	-0-		4		
*02	2772 X	2732	-0-	-40	-0-	140	1	2592	2	Y	-0-		4		
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	158	1	3011	2	Y	2	2 1	4		
						2	9								
FLORES, L. G.															
WELL #: 34															
RRCID -> 191279															
COMPL. DATE 07/10/2002															
TOTAL DEPTH 14275													PERF.10432 - 11005		
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	26	1	395	2	Y	1		1		
						1	9								
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	25	1	385	2	Y	-0-		1		
*12	434 N	352	-0-	-82	-0-	20	1	332	2	Y	-0-		1		
01	434 N	362	-0-	-72	-0-	20	1	342	2	Y	-0-		1		
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-		1		
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-		1		
FLORES, L. G.															
WELL #: 37															
RRCID -> 191644															
COMPL. DATE 12/09/2002															
TOTAL DEPTH 14100													PERF.10760 - 13400		
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	1133	2	Y	1		2		
						1	9								
11	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	64	1	979	2	Y	-0-		2		
*12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	74	1	1198	2	Y	1	1 1	2		
						1	9								
*01	1147 N	966	-0-	-181	-0-	54	1	912	2	Y	-0-		2		
*02	980 N	954	-0-	-26	-0-	49	1	905	2	Y	-0-		2		
03	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	55	1	1051	2	Y	1	1 1	2		
						1	9								
FLORES, L. G.															
WELL #: 38															
RRCID -> 191679															
COMPL. DATE 09/05/2002															
TOTAL DEPTH 14000													PERF.10962 - 11022		
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	Y	-0-		1		
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	42	1	648	2	Y	-0-		1		
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	Y	-0-		1		
*01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	2	Y	-0-		1		
*02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	637	2	Y	-0-		1		
03	682 N	621	-0-	-61	-0-	31	1	590	2	Y	-0-		1		
JACOBA															
WELL #: 5															
RRCID -> 192864															
COMPL. DATE 01/17/2003															
TOTAL DEPTH 13673													PERF.10848 - 13264		
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-		-0-		
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-		-0-		
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-		-0-		
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-		-0-		
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-		-0-		
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-		-0-		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
FLORES, L. G.														
WELL #: 39														
RRCID -> 193096														
COMPL. DATE 01/23/2003														
TOTAL DEPTH 12900													PERF.11110 - 12448	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	Y	-0-			1
11	1020 N	652	-0-	-368	-0-	40	1	612	2	Y	-0-			1
*12	589 N	572	-0-	-17	-0-	33	1	539	2	Y	-0-			1
*01	651 N	629	-0-	-22	-0-	35	1	594	2	Y	-0-			1
*02	616 N	506	-0-	-110	-0-	26	1	480	2	Y	-0-			1
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	-0-			1
HAYNES MINERAL TRUST														
WELL #: 18														
RRCID -> 193244														
COMPL. DATE 01/15/2003														
TOTAL DEPTH 13650													PERF.10489 - 13403	
10	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	536	1	8282	2	N	-0-			-0-
11	8550 X	8511	-0-	-39	-0-	520	1	7991	2	N	-0-			-0-
*12	8835 X	8671	-0-	-164	-0-	501	1	8170	2	N	-0-			-0-
*01	8835 X	8667	-0-	-168	-0-	482	1	8185	2	N	-0-			-0-
*02	7952 X	7883	-0-	-69	-0-	404	1	7479	2	N	-0-			-0-
03	8804 X	8568	-0-	-236	-0-	427	1	8141	2	N	-0-			-0-
FLORES, L. G.														
WELL #: 17R														
RRCID -> 193269														
COMPL. DATE 12/03/2002														
TOTAL DEPTH 14000													PERF.10876 - 10902	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	117	-0-	-153	-0-	7	1	110	2	Y	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	39	-0-	-240	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	146	-0-	-71	-0-	7	1	139	2	Y	-0-			-0-
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 193724														
COMPL. DATE 01/24/2003														
TOTAL DEPTH 14000													PERF.10963 - 12604	
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-			-0-
11	300 N	53	-0-	-247	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-			-0-
*01	372 N	183	-0-	-189	-0-	10	1	173	2	N	-0-			-0-
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	N	-0-			-0-
GARZA D GU 1														
WELL #: 3														
RRCID -> 193736														
COMPL. DATE 11/10/2002														
TOTAL DEPTH 13872													PERF.10954 - 12558	
10	3472 X	3130	-0-	-342	-0-	190	1	2939	2	Y	1			3
						1	9							
11	3360 X	2948	-0-	-412	-0-	180	1	2767	2	Y	1			4
						1	9							
*12	3472 X	2962	-0-	-510	-0-	171	1	2789	2	Y	2	2	1	4
						2	9							
*01	3224 X	2847	-0-	-377	-0-	158	1	2689	2	Y	-0-			4
*02	2828 X	2542	-0-	-286	-0-	130	1	2412	2	Y	-0-			4
03	3131 X	2791	-0-	-340	-0-	139	1	2650	2	Y	2	2	1	4
						2	9							
ASCHE														
WELL #: 67														
RRCID -> 193838														
COMPL. DATE 01/29/2003														
TOTAL DEPTH 12967													PERF.10972 - 12652	
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	2	Y	-0-			1
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	601	2	Y	-0-			1
*12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	621	2	Y	-0-			1
*01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	Y	-0-			1
*02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	-0-			1
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	Y	-0-			1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
HAYNES MINERAL TRUST				WELL #:	19	RRCID ->	193849	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.10559	- 13008	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		5239 X	4924	-0-	-315	-0-	299	1	4625	2	N	-0-			-0-
11		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	304	1	4669	2	N	-0-			-0-
*12		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	298	1	4857	2	N	-0-			-0-
*01		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	279	1	4743	2	N	-0-			-0-
*02		4648 X	4647	-0-	-1	-0-	238	1	4409	2	N	-0-			-0-
03		5146 X	4044	-0-	-1102	-0-	202	1	3842	2	N	-0-			-0-
HAYNES MINERAL TRUST				WELL #:	20	RRCID ->	194012	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.10563	- 11380	
10		465 N	444	-0-	-21	-0-	27	1	417	2	N	-0-			-0-
11		480 N	416	-0-	-64	-0-	25	1	391	2	N	-0-			-0-
12		465 N	401	-0-	-64	-0-	23	1	378	2	N	-0-			-0-
*01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-			-0-
*02		392 N	281	-0-	-111	-0-	14	1	267	2	N	-0-			-0-
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	N	-0-			-0-
YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	194298	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL	DEPTH	14050	PERF.10416	- 13854	
10		4340 X	3738	-0-	-602	-0-	227	1	3511	2	N	-0-			-0-
11		4200 X	3646	-0-	-554	-0-	223	1	3423	2	N	-0-			-0-
*12		3782 X	3563	-0-	-219	-0-	206	1	3357	2	N	-0-			-0-
*01		3751 X	3387	-0-	-364	-0-	188	1	3199	2	N	-0-			-0-
*02		3416 X	3218	-0-	-198	-0-	165	1	3053	2	N	-0-			-0-
03		3782 X	3100	-0-	-682	-0-	155	1	2945	2	N	-0-			-0-
ASCHE				WELL #:	66	RRCID ->	194490	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL	DEPTH	13014	PERF.10402	- 12791	
10		1581 N	1402	-0-	-179	-0-	85	1	1316	2	Y	1			9
							1	9							
11		1560 N	852	-0-	-708	-0-	52	1	800	2	Y	-0-			9
*12		1550 N	725	-0-	-825	-0-	42	1	683	2	Y	-0-	1	1	8
*01		1395 N	674	-0-	-721	-0-	37	1	636	2	Y	1			9
							1	9							
*02		784 N	636	-0-	-148	-0-	33	1	603	2	Y	-0-			9
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	2	Y	-0-	1	1	8
FLORES, L. G.				WELL #:	31	RRCID ->	194677	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL	DEPTH	14182	PERF.10376	- 12226	
10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	60	1	927	2	Y	-0-			13
11		930 N	695	-0-	-235	-0-	42	1	653	2	Y	-0-			13
12		930 N	867	-0-	-63	-0-	50	1	816	2	Y	1	1	1	13
							1	9							
*01		992 N	833	-0-	-159	-0-	46	1	787	2	Y	-0-			13
*02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	38	1	697	2	Y	-0-			13
03		868 N	527	-0-	-341	-0-	26	1	500	2	Y	1	1	1	13
							1	9							
JACOBA				WELL #:	6	RRCID ->	194692	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.10551	- 13366	
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-			-0-
*12		155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
*01		155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
*02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY																		
HAYNES MINERAL TRUST																		
WELL #: 21																		
RRCID -> 194789																		
COMPL. DATE 04/01/2003																		
TOTAL DEPTH 14200													PERF.10442 - 12830					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	N		-0-					-0-	
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	N		-0-					-0-	
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N		-0-					-0-	
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	N		-0-					-0-	
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N		-0-					-0-	
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	60	1	1145	2	N		-0-					-0-	
HAYNES MINERAL TRUST																		
WELL #: 22																		
RRCID -> 195137																		
COMPL. DATE 04/23/2003																		
TOTAL DEPTH 14200													PERF.11232 - 12474					
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N		-0-					-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N		-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N		-0-					-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N		-0-					-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N		-0-					-0-	
FLORES, L. G.																		
WELL #: 40																		
RRCID -> 195367																		
COMPL. DATE 02/21/2005																		
TOTAL DEPTH 11580													PERF.10391 - 11350					
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y		-0-					-0-	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	Y		-0-					-0-	
*12	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y		-0-					-0-	
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y		-0-					-0-	
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	1	1	24	2	Y		-0-					-0-	
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y		-0-					-0-	
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT																		
WELL #: 12																		
RRCID -> 197114																		
COMPL. DATE 09/03/2003																		
TOTAL DEPTH 14026													PERF.10447 - 13775					
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N		-0-					-0-	
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	13	1	197	2	N		-0-					-0-	
*12	155 N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	2	N		-0-					-0-	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N		-0-					-0-	
*02	196 N	132	-0-	-64	-0-	7	1	125	2	N		-0-					-0-	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N		-0-					-0-	
BUSTAMANTE G. U.																		
WELL #: 8																		
RRCID -> 197290																		
COMPL. DATE 09/06/2003																		
TOTAL DEPTH 14125													PERF.10842 - 11441					
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	14	1	211	2	N		-0-					-0-	
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	N		-0-					-0-	
*12	465 N	283	-0-	-182	-0-	16	1	267	2	N		-0-					-0-	
*01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	N		-0-					-0-	
*02	364 N	280	-0-	-84	-0-	14	1	266	2	N		-0-					-0-	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	N		-0-					-0-	
BUSTAMANTE G. U.																		
WELL #: 7																		
RRCID -> 197661																		
COMPL. DATE 03/05/2004																		
TOTAL DEPTH 14100													PERF.10868 - 12662					
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	2	N		-0-					-0-	
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	23	1	354	2	N		-0-					-0-	
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	N		-0-					-0-	
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	22	1	372	2	N		-0-					-0-	
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	N		-0-					-0-	
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	N		-0-					-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MUNOZ														
WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2046 N	1831	-0-	-215	-0-	111	1	1720	2	Y	-0-			2
11	1770 N	1559	-0-	-211	-0-	95	1	1464	2	Y	-0-			2
*12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	107	1	1743	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
*01	1829 N	1488	-0-	-341	-0-	83	1	1404	2	Y	1			3
						1	9							
*02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	80	1	1490	2	Y	-0-	1	6	2
03	1860 N	1649	-0-	-211	-0-	82	1	1566	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
ASCHE														
WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290														
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	Y	1			1
						1	9							
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	39	1	592	2	Y	-0-			1
*12	589 N	521	-0-	-68	-0-	30	1	491	2	Y	-0-			1
*01	682 N	469	-0-	-213	-0-	26	1	443	2	Y	-0-			1
*02	588 N	474	-0-	-114	-0-	24	1	450	2	Y	-0-			1
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-			1
HAYNES														
WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080														
10	2790 X	2733	-0-	-57	-0-	295	1	2438	2	N	-0-			-0-
11	2700 X	2545	-0-	-155	-0-	289	1	2256	2	N	-0-			-0-
12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	365	1	2672	2	N	-0-			-0-
01	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	403	1	2680	2	N	-0-			-0-
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	325	1	2479	2	N	-0-			-0-
03	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	339	1	2742	2	N	-0-			-0-
HAYNES														
WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MUNOZ														
WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390														
10	589 N	547	-0-	-42	-0-	33	1	514	2	Y	-0-			1
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	Y	-0-			1
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	63	1	1034	2	Y	-0-			1
*01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	44	1	742	2	Y	-0-			1
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	-0-			1
03	1085 N	483	-0-	-602	-0-	24	1	459	2	Y	-0-			1
MUNOZ														
WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)												CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
RODRIGUEZ GAS UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 199664															
COMPL. DATE 05/03/2004															
TOTAL DEPTH 14020												PERF.10782 - 13854			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	120	1	1852	2	N	-0-				-0-
11	1800 N	1748	-0-	-52	-0-	107	1	1641	2	N	-0-				-0-
*12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	125	1	2030	2	N	-0-				-0-
*01	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	98	1	1667	2	N	-0-				-0-
*02	1624 N	1449	-0-	-175	-0-	74	1	1375	2	N	-0-				-0-
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	99	1	1894	2	N	-0-				-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT															
WELL #: 11															
RRCID -> 199678															
COMPL. DATE 04/28/2004															
TOTAL DEPTH 14061												PERF.11237 - 13424			
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	29	1	443	2	N	-0-				-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	N	-0-				-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	2	N	-0-				-0-
*01	465 N	409	-0-	-56	-0-	23	1	386	2	N	-0-				-0-
*02	392 N	351	-0-	-41	-0-	18	1	333	2	N	-0-				-0-
03	496 N	383	-0-	-113	-0-	19	1	364	2	N	-0-				-0-
HAYNES															
WELL #: 30															
RRCID -> 199741															
COMPL. DATE 07/13/2006															
TOTAL DEPTH 15045												PERF. 8446 - 13256			
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	69	1	568	2	N	-0-				28
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	71	1	557	2	N	-0-				28
12	651 N	650	-0-	-1	-0-	78	1	572	2	N	-0-				28
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	82	1	543	2	N	-0-				28
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	69	1	527	2	N	-0-				28
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	71	1	577	2	N	6				34
						7	9								
ASCHE															
WELL #: 74															
RRCID -> 199760															
COMPL. DATE 01/07/2004															
TOTAL DEPTH 13007												PERF.10502 - 11091			
10	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	79	1	1228	2	Y	1				2
						1	9								
11	1410 N	1274	-0-	-136	-0-	78	1	1196	2	Y	-0-				2
*12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	87	1	1417	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
*01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	84	1	1421	2	Y	-0-				2
*02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	68	1	1264	2	Y	-0-				2
03	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	72	1	1380	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
ALONZO															
WELL #: 1															
RRCID -> 200408															
COMPL. DATE 03/05/2004															
TOTAL DEPTH 13100												PERF.11441 - 12924			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MUNOZ															
WELL #: 9															
RRCID -> 201062															
COMPL. DATE 08/25/2004															
TOTAL DEPTH 14200												PERF.10801 - 13800			
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	19	1	300	2	Y	-0-				-0-
11	540 N	219	-0-	-321	-0-	13	1	206	2	Y	-0-				-0-
*12	403 N	100	-0-	-303	-0-	6	1	94	2	Y	-0-				-0-
01	310 N	95	-0-	-215	-0-	5	1	90	2	Y	-0-				-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	9	1	163	2	Y	-0-				-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	615	2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)												CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED							
MUNOZ												//CONT.// 386310							
												WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

IRENE					WELL #:	3	RRCID -> 201086			COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 13650			PERF.10512 - 11283			
10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	163	1	2512	2	Y	1								3
						1	9												
11	2520 N	2449	-0-	-71	-0-	149	1	2299	2	Y	1								4
						1	9												
*12	2666 N	2459	-0-	-207	-0-	142	1	2316	2	Y	1		2	1					3
						1	9												
*01	2666 N	2481	-0-	-185	-0-	138	1	2342	2	Y	1								4
						1	9												
*02	2296 N	2151	-0-	-145	-0-	110	1	2041	2	Y	-0-								4
03	2449 N	2278	-0-	-171	-0-	114	1	2164	2	Y	-0-		1	1					3

BERNARDO GAS UNIT					WELL #:	14	RRCID -> 201333			COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 13910			PERF.10358 - 10478			
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	82	1	1267	2	N	-0-								-0-
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	78	1	1202	2	N	-0-								-0-
*12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	74	1	1209	2	N	-0-								-0-
*01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	70	1	1196	2	N	-0-								-0-
*02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	59	1	1100	2	N	-0-								-0-
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	65	1	1239	2	N	-0-								-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT					WELL #:	10	RRCID -> 201655			COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 14250			PERF.10981 - 14068			
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	N	-0-								-0-
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	34	1	530	2	N	-0-								-0-
*12	620 N	576	-0-	-44	-0-	33	1	543	2	N	-0-								-0-
*01	651 N	561	-0-	-90	-0-	31	1	530	2	N	-0-								-0-
*02	532 N	401	-0-	-131	-0-	21	1	380	2	N	-0-								-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	38	1	725	2	N	-0-								-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT					WELL #:	13	RRCID -> 201699			COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 14010			PERF.10969 - 13780			
10	5952 X	5419	-0-	-533	-0-	329	1	5090	2	N	-0-								-0-
11	5760 X	5174	-0-	-586	-0-	316	1	4858	2	N	-0-								-0-
*12	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	360	1	5862	2	N	-0-								-0-
*01	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	326	1	5540	2	N	-0-								-0-
*02	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	256	1	4740	2	N	-0-								-0-
03	5952 X	5353	-0-	-599	-0-	267	1	5086	2	N	-0-								-0-

HAYNES					WELL #:	29	RRCID -> 202105			COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 14560			PERF. 8403 - 14386			
10	1705 N	1258	-0-	-447	-0-	136	1	1122	2	N	-0-								-0-
11	1410 N	1240	-0-	-170	-0-	141	1	1099	2	N	-0-								-0-
12	1457 N	1045	-0-	-412	-0-	126	1	919	2	N	-0-								-0-
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	258	1	1718	2	N	-0-								-0-
02	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	305	1	2324	2	N	-0-								-0-
03	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	330	1	2671	2	N	-0-								-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)															CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY																	
MUNOZ																	
WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
10	837 N	795	-0-	-42	-0-	48	1	747	2	Y	-0-			1			
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	799	2	Y	-0-			1			
*12	992 N	883	-0-	-109	-0-	51	1	831	2	Y	1	1	1	1			
						1	9										
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	792	2	Y	-0-			1			
*02	784 N	661	-0-	-123	-0-	34	1	627	2	Y	-0-			1			
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	Y	1	1	1	1			
						1	9										
MUNOZ																	
WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748																	
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			-0-			
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-			
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			-0-			
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			-0-			
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-			-0-			
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-			-0-			
GARZA, L. "B" 4																	
WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614																	
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	69	1	1071	2	Y	-0-			1			
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	60	1	923	2	Y	-0-			1			
*12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	57	1	935	2	Y	1	1	1	1			
						1	9										
*01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	51	1	872	2	Y	1			2			
						1	9										
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	616	2	Y	-0-	1	6	1			
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	Y	1	1	1	1			
						1	9										
ASCHE																	
WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528																	
10	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	67	1	1031	2	Y	-0-			8			
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	65	1	1004	2	Y	-0-			8			
*12	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	62	1	1010	2	Y	1	1	1	8			
						1	9										
*01	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	57	1	972	2	Y	1			9			
						1	9										
*02	1008 N	1003	-0-	-5	-0-	51	1	952	2	Y	-0-			9			
03	1085 N	969	-0-	-116	-0-	48	1	921	2	Y	-0-	1	1	8			
HAYNES MINERAL TRUST																	
WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
FLORES, L. G.																	
WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040																	
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			-0-			
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	2	Y	-0-			-0-			
*12	155 N	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-			
01	155 N	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-			
*02	140 N	51	-0-	-89	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-			
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-			

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	Y	-0-		-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	2	Y	-0-		-0-
*12		155 N	77	-0-	-78	-0-	4	1	73	2	Y	-0-		-0-
*01		155 N	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	2	Y	-0-		-0-
*02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-		-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-		-0-
GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098														
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-		-0-
11		180 N	119	-0-	-61	-0-	7	1	112	2	Y	-0-		-0-
12		124 N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	2	Y	-0-		-0-
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	Y	-0-		-0-
*02		112 N	102	-0-	-10	-0-	5	1	97	2	Y	-0-		-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-		-0-
FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016														
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	970	2	Y	-0-		1
11		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	75	1	1153	2	Y	-0-		1
12		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	60	1	973	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
*01		1023 N	877	-0-	-146	-0-	49	1	828	2	Y	-0-		1
*02		1148 N	663	-0-	-485	-0-	34	1	629	2	Y	-0-		1
03		1023 N	526	-0-	-497	-0-	26	1	499	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846														
10		434 N	271	-0-	-163	-0-	16	1	255	2	Y	-0-		-0-
11		300 N	208	-0-	-92	-0-	13	1	195	2	Y	-0-		-0-
*12		310 N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	2	Y	-0-		-0-
01		279 N	194	-0-	-85	-0-	11	1	183	2	Y	-0-		-0-
*02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-		-0-
03		310 N	270	-0-	-40	-0-	13	1	257	2	Y	-0-		-0-
HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668														
10		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	403	1	3324	2	N	-0-		-0-
11		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	467	1	3645	2	N	-0-		-0-
12		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	331	1	2424	2	N	-0-		-0-
01		920 X	920	-0-	-0-	-0-	120	1	800	2	N	-0-		-0-
02		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	731	1	5578	2	N	-0-		-0-
03		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	572	1	4627	2	N	-0-		-0-
HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734														
10		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	252	1	2082	2	N	-0-		-0-
11		2220 N	2192	-0-	-28	-0-	249	1	1943	2	N	-0-		-0-
12		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	276	1	2024	2	N	-0-		-0-
01		2325 N	2160	-0-	-165	-0-	282	1	1878	2	N	-0-		-0-
02		2044 N	1978	-0-	-66	-0-	229	1	1749	2	N	-0-		-0-
03		2294 N	2060	-0-	-234	-0-	227	1	1833	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
HAYNES														
WELL #: 35														
RRCID -> 205447														
COMPL. DATE 08/04/2004														
TOTAL DEPTH 14116													PERF.10434 - 10556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	104	1	857	2	N	-0-			-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	106	1	829	2	N	-0-			-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	114	1	835	2	N	-0-			-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	128	1	851	2	N	-0-			-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	98	1	749	2	N	-0-			-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	103	1	833	2	N	-0-			-0-
FLORES, L. G.														
WELL #: 44														
RRCID -> 207632														
COMPL. DATE 01/15/2005														
TOTAL DEPTH 11408													PERF.10378 - 10400	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
HAYNES MINERAL TRUST														
WELL #: 25														
RRCID -> 208611														
COMPL. DATE 03/02/2005														
TOTAL DEPTH 14550													PERF.10718 - 13954	
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	2	N	-0-			-0-
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	90	1	1378	2	N	-0-			-0-
*12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	71	1	1154	2	N	-0-			-0-
*01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	63	1	1077	2	N	-0-			-0-
*02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	50	1	922	2	N	-0-			-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	54	1	1020	2	N	-0-			-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 208710														
COMPL. DATE 01/28/2005														
TOTAL DEPTH 14300													PERF.10657 - 14042	
10	713 N	561	-0-	-152	-0-	34	1	527	2	Y	-0-			1
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	30	1	460	2	Y	-0-			1
*12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	2	Y	-0-			1
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	Y	-0-			1
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-			1
03	589 N	570	-0-	-19	-0-	28	1	542	2	Y	-0-			1
ASCHE														
WELL #: 91														
RRCID -> 209116														
COMPL. DATE 02/25/2005														
TOTAL DEPTH 11600													PERF.10385 - 11094	
10	899 N	894	-0-	-5	-0-	54	1	840	2	Y	-0-			1
11	870 N	858	-0-	-12	-0-	52	1	806	2	Y	-0-			1
*12	899 N	875	-0-	-24	-0-	51	1	824	2	Y	-0-			1
*01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	995	2	Y	-0-			1
*02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	773	2	Y	-0-			1
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	46	1	881	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
ASCHE														
WELL #: 89														
RRCID -> 209464														
COMPL. DATE 03/29/2005														
TOTAL DEPTH 13100													PERF.10400 - 12718	
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	20	1	311	2	Y	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	-0-			-0-
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	-0-			-0-
*01	341 N	339	-0-	-2	-0-	19	1	320	2	Y	-0-			-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310										
HAYNES				WELL #: 37		RRCID -> 209707		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 8194 - 10824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HAYNES				WELL #: 36		RRCID -> 209780		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8858 - 10656		
*05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	84	1	764	2	N	83			97
						91	9							
*06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	89	1	762	2	N	-0-			97
*07	868 N	863	-0-	-5	-0-	91	1	772	2	N	-0-			97
*08	930 N	857	-0-	-73	-0-	91	1	766	2	N	-0-			97
*09	840 N	721	-0-	-119	-0-	77	1	644	2	N	-0-			97
*10	868 N	761	-0-	-107	-0-	82	1	679	2	N	-0-			97
*11	840 N	773	-0-	-67	-0-	88	1	685	2	N	-0-			97
*12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	92	1	673	2	N	-0-			97
*01	775 N	751	-0-	-24	-0-	98	1	653	2	N	-0-			97
*02	728 N	641	-0-	-87	-0-	74	1	567	2	N	-0-	83	1	14
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	85	1	691	2	N	-0-			14
HAYNES MINERAL TRUST				WELL #: 23		RRCID -> 209816		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 14150		PERF.10466 - 13971		
10	1643 N	819	-0-	-824	-0-	50	1	769	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	953	-0-	-997	-0-	58	1	895	2	N	-0-			-0-
*12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	111	1	1808	2	N	-0-			-0-
*01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	76	1	1297	2	N	-0-			-0-
*02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	86	1	1594	2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1740	-0-	-182	-0-	87	1	1653	2	N	-0-			-0-
FLORES, L. G.				WELL #: 45		RRCID -> 210534		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11438		PERF.10672 - 10709		
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-			-0-
*12	310 N	185	-0-	-125	-0-	11	1	174	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	Y	-0-			-0-
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	2	Y	-0-			-0-
ASCHE				WELL #: 93		RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10402 - 12603		
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	2	Y	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	2	Y	-0-			-0-
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	12	1	225	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ASCHE														CNTY: ZAPATA																																									
//CONT.// 39818 250 //CONT.// 386310 WELL #: 102														NON-ASSOCIATED														CAPACITY																											
RRCID -> 212804														COMPL. DATE 06/25/2005														TOTAL DEPTH 12827														PERF.10314 - 10390													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																				
10	2325	N	2278	-0-	-47	-0-			138	1	2139	2	Y	1					3																																				
									1	9																																													
11	2220	N	2173	-0-	-47	-0-			133	1	2040	2	Y	-0-					3																																				
*12	2294	N	2191	-0-	-103	-0-			127	1	2063	2	Y	1	1	1			3																																				
									1	9																																													
*01	2263	N	2125	-0-	-138	-0-			118	1	2007	2	Y	-0-					3																																				
*02	2016	N	2012	-0-	-4	-0-			103	1	1909	2	Y	-0-					3																																				
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-			110	1	2090	2	Y	1	1	1			3																																				
									1	9																																													
FLORES, L. G.																				WELL #: 47		RRCID -> 214113		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10293 - 11054																											
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-			72	1	1117	2	Y	1					2																																				
									1	9																																													
11	1050	N	913	-0-	-137	-0-			56	1	857	2	Y	-0-					2																																				
*12	899	N	796	-0-	-103	-0-			46	1	750	2	Y	-0-	1	1			1																																				
*01	1178	N	965	-0-	-213	-0-			54	1	910	2	Y	1					2																																				
									1	9																																													
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-			51	1	949	2	Y	-0-					2																																				
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-			65	1	1235	2	Y	1	1	1			2																																				
									1	9																																													
FLORES, L. G.																				WELL #: 48		RRCID -> 214285		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 13730		PERF.10335 - 13119																											
10	1054	N	1015	-0-	-39	-0-			62	1	953	2	Y	-0-					1																																				
									1	9																																													
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-			67	1	1032	2	Y	-0-					1																																				
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-			62	1	1009	2	Y	1	1	1			1																																				
									1	9																																													
*01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-			59	1	1006	2	Y	1					2																																				
									1	9																																													
*02	1036	N	957	-0-	-79	-0-			49	1	908	2	Y	-0-					2																																				
03	1085	N	995	-0-	-90	-0-			50	1	945	2	Y	-0-	1	1			1																																				
GARZA-IRENE GAS UNIT																				WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 13900		PERF.10223 - 13697																											
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-			196	1	3034	2	Y	1					4																																				
									1	9																																													
11	3120	X	3077	-0-	-43	-0-			188	1	2889	2	Y	-0-					4																																				
12	3224	X	3050	-0-	-174	-0-			176	1	2872	2	Y	2	2	1			4																																				
									2	9																																													
*01	3224	X	2087	-0-	-1137	-0-			116	1	1971	2	Y	-0-					4																																				
*02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-			156	1	2898	2	Y	-0-					4																																				
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-			162	1	3080	2	Y	2	2	1			4																																				
									2	9																																													
FLORES, L. G.																				WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10140 - 13762																											
10	1333	N	1235	-0-	-98	-0-			75	1	1160	2	Y	-0-					1																																				
									1	9																																													
11	1290	N	1144	-0-	-146	-0-			70	1	1073	2	Y	1					2																																				
									1	9																																													
*12	1333	N	1145	-0-	-188	-0-			66	1	1079	2	Y	-0-	1	1			1																																				
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-			80	1	1366	2	Y	1					2																																				
									1	9																																													
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-			67	1	1232	2	Y	-0-					2																																				
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-			63	1	1191	2	Y	1	1	1			2																																				
									1	9																																													

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MUNOZ														
WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE			AMT CODE		M	PROD		AMT CODE	BALANCE
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	8 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318														
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-		-0-
11	150 N	33	-0-	-117	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-		-0-
*12	93 N	35	-0-	-58	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-		-0-
*01	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-		-0-
LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216														
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2		Y	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2		Y	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2		Y	-0-			-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2		Y	-0-			-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2		Y	-0-			-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440														
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-		-0-
*02	84 N	76	-0-	-8	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-		-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-		-0-
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392														
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	Y	-0-		1
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	-0-		1
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	-0-	35	1	566	2	Y	-0-		1
*01	496 N	474	-0-	-22	-0-	-0-	26	1	448	2	Y	-0-		1
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-		1
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	-0-		1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
LFT																			
//CONT.// 39818 250										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 386310																			
WELL #: 1										RRCID -> 217999		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 11528		PERF.10454 - 10510			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-	
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-	
12		651 N	531	-0-	-120	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-	
01		651 N	461	-0-	-190	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-	
02		588 N	449	-0-	-139	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-	
03		527 N	494	-0-	-33	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-	
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 218029		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11334 - 11358	
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-	
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-	
*12		62 N	15	-0-	-47	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-	
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-	
*02		7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-	
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-	
LAS PALOMAS										WELL #: 4		RRCID -> 218403		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10770 - 10887	
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-	
12		9 N	3	-0-	-6	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-	
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
02		5 N	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SINGER										WELL #: 1 B		RRCID -> 218816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9899		PERF. 9486 - 9506	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
VOLPE										WELL #: 1		RRCID -> 219553		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10781 - 11683	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
IRENE										WELL #: 5		RRCID -> 219599		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12942		PERF.10507 - 10522	
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-	
11		120 N	78	-0-	-42	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-	
*12		93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-	
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-	
02		84 N	59	-0-	-25	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-	
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-	
GUTIERREZ, E. E.										WELL #: 7		RRCID -> 220154		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10602 - 11275	
10		589 N	277	-0-	-312	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-	
11		330 N	275	-0-	-55	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-	
12		310 N	309	-0-	-1	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					-0-	
*01		279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-	
*02		252 N	176	-0-	-76	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-	
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT															
WELL #: 4													RRCID -> 220427		
COMPL. DATE 05/02/2006													TOTAL DEPTH 13935		
PERF.10823 - 13386															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-			-0-
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	-0-			-0-
*12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	-0-			-0-
*01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-			-0-
*02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-			-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-			-0-
GARZA, L. ESTATE													WELL #: 4		
RRCID -> 220476													COMPL. DATE 05/06/2006		
TOTAL DEPTH 11300													PERF.10482 - 10886		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
L. GARZA ESTATE													WELL #: 5		
RRCID -> 221360													COMPL. DATE 05/18/2006		
TOTAL DEPTH 11500													PERF.10488 - 10592		
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	Y	-0-			-0-
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	Y	-0-			-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-			-0-
*01		310 N	251	-0-	-59	-0-	14	1	237	2	Y	-0-			-0-
02		364 N	154	-0-	-210	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			-0-
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-			-0-
IRENE													WELL #: 4		
RRCID -> 221382													COMPL. DATE 05/25/2006		
TOTAL DEPTH 11601													PERF.10642 - 10862		
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	2	Y	-0-			1
11		570 N	405	-0-	-165	-0-	25	1	380	2	Y	-0-			1
*12		372 N	247	-0-	-125	-0-	14	1	233	2	Y	-0-			1
*01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	2	Y	-0-			1
*02		392 N	377	-0-	-15	-0-	19	1	358	2	Y	-0-			1
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-			1
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT													WELL #: 6		
RRCID -> 221487													COMPL. DATE 02/19/2007		
TOTAL DEPTH 11916													PERF.10664 - 11367		
10		93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-			-0-
*12		93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
*01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
02		112 N	35	-0-	-77	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			-0-
MUNOZ													WELL #: 14		
RRCID -> 221796													COMPL. DATE 07/20/2006		
TOTAL DEPTH 14271													PERF.12802 - 13914		
10		2077 N	1500	-0-	-577	-0-	91	1	1409	2	Y	-0-			2
11		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	122	1	1879	2	Y	-0-			3
							1	9							
*12		1798 N	1609	-0-	-189	-0-	93	1	1516	2	Y	-0-	1	1	2
*01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	92	1	1556	2	Y	-0-			3
							1	9							
*02		1876 N	1756	-0-	-120	-0-	90	1	1666	2	Y	-0-			3
03		1612 N	1414	-0-	-198	-0-	71	1	1343	2	Y	-0-	1	1	2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
E. E. GUTIERREZ															
//CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	2325 X	1597	-0-	-728	-0-	97	1	1500	2	Y	-0-		2		
11	1860 X	1514	-0-	-346	-0-	92	1	1422	2	Y	-0-		2		
*12	1829 X	1552	-0-	-277	-0-	90	1	1461	2	Y	1	1 1	2		
						1	9								
*01	1612 N	1499	-0-	-113	-0-	83	1	1416	2	Y	-0-		2		
*02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	72	1	1338	2	Y	-0-		2		
03	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	75	1	1436	2	Y	1	1 1	2		
						1	9								

JACOBA													WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065		
10	682 N	632	-0-	-50	-0-	38	1	594	2	Y	-0-		1		
11	630 N	559	-0-	-71	-0-	34	1	525	2	Y	-0-		1		
*12	558 N	333	-0-	-225	-0-	19	1	314	2	Y	-0-		1		
01	620 N	161	-0-	-459	-0-	9	1	152	2	Y	-0-		1		
*02	532 N	339	-0-	-193	-0-	17	1	322	2	Y	-0-		1		
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	Y	-0-		1		

E. E. GUTIERREZ													WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222		
10	496 N	388	-0-	-108	-0-	24	1	364	2	Y	-0-		-0-		
11	540 N	325	-0-	-215	-0-	20	1	304	2	Y	1		1		
						1	9								
*12	465 N	429	-0-	-36	-0-	25	1	404	2	Y	-0-		1		
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	2	Y	-0-		1		
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	-0-		1		
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	20	1	385	2	Y	-0-		1		

LFT													WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714		
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		-0-		
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-		-0-		
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-		-0-		
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-		-0-		
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-		-0-		
03	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-		-0-		

VOLPE													WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426		
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-		
11	150 N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-		
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-		
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-		
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-		-0-		
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-		-0-		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LFT														
WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2				N	-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	168	2				N	-0-
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	197	2				N	-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-
IRENE														
WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624														
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	493	2	Y	1	1
								1	9					
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	-0-	1
*12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	Y	-0-	1
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	475	2	Y	-0-	1
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-	1
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-	1
ASCHE														
WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474														
10	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	3816	2	Y	1	4
								1	9					
11	3930 X	3899	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	238	1	3660	2	Y	1	5
								1	9					
*12	4061 X	3961	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	229	1	3730	2	Y	2	5
								2	9					
*01	4061 X	3999	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	222	1	3776	2	Y	1	6
								1	9					
*02	3668 X	3525	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	181	1	3344	2	Y	-0-	5
03	4061 X	3918	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	195	1	3721	2	Y	2	5
								2	9					
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414														
10	465 N	286	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	Y	1	1
								1	9					
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	Y	-0-	1
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	-0-	1
*01	279 N	269	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	-0-	1
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-	1
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	-0-	1
YZAGUIRRE-LEO														
WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238														
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	N	-0-	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-	-0-
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	N	-0-	-0-
*01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	N	-0-	-0-
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-	-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	N	-0-	-0-
LFT														
WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840														
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	152	2				N	-0-
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-
12	186 N	44	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2				N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)															//CONT./// 39818 250					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT./// 386310																								
L. GARZA "B" 2															WELL #: B 7					RRCID -> 223225					COMPL. DATE 05/25/2006					TOTAL DEPTH 11500					PERF.10520 - 11113				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																			
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1036	2	Y	-0-						1																			
11	1050 N	856	-0-	-194	-0-	-0-	-0-		52	1	804	2	Y	-0-						1																			
*12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	911	2	Y	1		1	1			1																			
									1	9																													
*01	1116 N	948	-0-	-168	-0-	-0-	-0-		53	1	895	2	Y	-0-						1																			
*02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	860	2	Y	-0-						1																			
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	929	2	Y	1		1	1			1																			
									1	9																													

ASCHE					WELL #: 112					RRCID -> 223434					COMPL. DATE 11/26/2006					TOTAL DEPTH 13100					PERF.10320 - 12298														
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	529	2	Y	1						1																			
									1	9																													
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	602	2	Y	-0-						1																			
*12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	526	2	Y	-0-						1																			
*01	558 N	533	-0-	-25	-0-	-0-	-0-		30	1	503	2	Y	-0-						1																			
*02	588 N	566	-0-	-22	-0-	-0-	-0-		29	1	537	2	Y	-0-						1																			
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	562	2	Y	-0-						1																			

DAISY					WELL #: 7					RRCID -> 223743					COMPL. DATE 09/26/2006					TOTAL DEPTH 11618					PERF.10598 - 10636														
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	-0-		5	1	79	2	N	-0-						-0-																			
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	94	2	N	-0-						-0-																			
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-		3	1	47	2	N	-0-						-0-																			
*01	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		5	1	77	2	N	-0-						-0-																			
*02	84 N	54	-0-	-30	-0-	-0-	-0-		3	1	51	2	N	-0-						-0-																			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																			

BUSTAMANTE GAS UNIT 1					WELL #: 11					RRCID -> 223756					COMPL. DATE 01/18/2007					TOTAL DEPTH 14450					PERF.11396 - 14288														
10	62 X	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-		3	1	47	2	N	-0-						-0-																			
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																			
*12	31 X	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	29	2	N	-0-						-0-																			
*01	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		701	1	11893	2	N	-0-						-0-																			
*02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		322	1	5971	2	N	-0-						-0-																			
03	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		227	1	4332	2	N	-0-						-0-																			

BERNARDO GAS UNIT					WELL #: 16					RRCID -> 225683					COMPL. DATE 02/04/2007					TOTAL DEPTH 11500					PERF.11087 - 11148														
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	-0-	-0-		15	1	229	2	N	-0-						-0-																			
11	420 N	249	-0-	-171	-0-	-0-	-0-		15	1	234	2	N	-0-						-0-																			
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	319	2	N	-0-						-0-																			
*01	248 N	191	-0-	-57	-0-	-0-	-0-		11	1	180	2	N	-0-						-0-																			
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	260	2	N	-0-						-0-																			
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	-0-	-0-		15	1	277	2	N	-0-						-0-																			

DAISY					WELL #: 6					RRCID -> 225684					COMPL. DATE 01/20/2007					TOTAL DEPTH 11300					PERF. 8584 - 8785														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																			

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348														
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	N	-0-		-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	108	1	1658	2	N	-0-		-0-
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	70	1	1137	2	N	-0-		-0-
*01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	63	1	1065	2	N	-0-		-0-
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	50	1	919	2	N	-0-		-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	N	-0-		-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764														
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	68	1	1046	2	N	-0-		-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	995	2	N	-0-		-0-
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	47	1	765	2	N	-0-		-0-
*01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	67	1	1133	2	N	-0-		-0-
*02	980	N	858	-0-	-122	-0-	44	1	814	2	N	-0-		-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	994	2	N	-0-		-0-
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442														
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	11	1	170	2	N	-0-		-0-
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	10	1	149	2	N	-0-		-0-
*12	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	N	-0-		-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	N	-0-		-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-		-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-		-0-
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642														
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	N	-0-		-0-
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	11	1	166	2	N	-0-		-0-
*12	279	N	270	-0-	-9	-0-	16	1	254	2	N	-0-		-0-
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	12	1	207	2	N	-0-		-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-		-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	11	1	208	2	N	-0-		-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070														
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	161	1	2487	2	N	-0-		-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	138	1	2121	2	N	-0-		-0-
*12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	122	1	1992	2	N	-0-		-0-
*01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	130	1	2205	2	N	-0-		-0-
*02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	115	1	2123	2	N	-0-		-0-
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	132	1	2509	2	N	-0-		-0-
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914														
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-		-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	8	1	116	2	N	-0-		-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-		-0-
01	217	N	53	-0-	-164	-0-	3	1	50	2	N	-0-		-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	5	1	93	2	N	-0-		-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY																
BUSTAMANTE GAS UNIT 1																
WELL #: 13ST													RRCID -> 227918		COMPL. DATE 01/20/2009	
													TOTAL DEPTH 12906		PERF.11174 - 11208	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	85	1	1307	2	N	-0-			-0-	
11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	78	1	1200	2	N	-0-			-0-	
*12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	74	1	1212	2	N	-0-			-0-	
*01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	71	1	1200	2	N	-0-			-0-	
*02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	64	1	1190	2	N	-0-			-0-	
03		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	69	1	1315	2	N	-0-			-0-	
HAYNES-NORTH													WELL #: 4		RRCID -> 229615	
													COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13300	
													PERF.10969 - 10998			
10		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	820	1	6770	2	N	-0-			-0-	
11		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	800	1	6244	2	N	-0-			-0-	
12		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	896	1	6565	2	N	-0-			-0-	
01		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	955	1	6358	2	N	-0-			-0-	
02		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	747	1	5697	2	N	-0-			-0-	
03		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	803	1	6493	2	N	-0-			-0-	
HAYNES MINERAL TRUST													WELL #: 29		RRCID -> 229696	
													COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 14200	
													PERF.11118 - 13986			
10		279 N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	2	N	-0-			-0-	
11		270 N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	2	N	-0-			-0-	
*12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	N	-0-			-0-	
*01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	N	-0-			-0-	
*02		252 N	246	-0-	-6	-0-	13	1	233	2	N	-0-			-0-	
03		434 N	407	-0-	-27	-0-	20	1	387	2	N	-0-			-0-	
HAYNES "D"													WELL #: 2		RRCID -> 230042	
													COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 14300	
													PERF.11631 - 11701			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT													WELL #: 17		RRCID -> 230870	
													COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11500	
													PERF.10562 - 10841			
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-			-0-	
11		750 N	387	-0-	-363	-0-	24	1	363	2	N	-0-			-0-	
*12		341 N	273	-0-	-68	-0-	16	1	257	2	N	-0-			-0-	
*01		496 N	412	-0-	-84	-0-	23	1	389	2	N	-0-			-0-	
*02		364 N	288	-0-	-76	-0-	15	1	273	2	N	-0-			-0-	
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	N	-0-			-0-	
GARZA L. "B" 2													WELL #: 2		RRCID -> 231981	
													COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 13860	
													PERF.10513 - 11067			
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	670	2	Y	1			1	
11		690 N	621	-0-	-69	-0-	38	1	583	2	Y	-0-			1	
*12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	Y	-0-			1	
*01		713 N	630	-0-	-83	-0-	35	1	595	2	Y	-0-			1	
*02		588 N	577	-0-	-11	-0-	30	1	547	2	Y	-0-			1	
03		651 N	561	-0-	-90	-0-	28	1	533	2	Y	-0-			1	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FLORES, L. G.		WELL #:		51		RRCID -> 232151		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10653 - 10677			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		217 N	135	-0-	-82	-0-		8 1	127	2	Y	-0-			-0-
11		330 N	50	-0-	-280	-0-		3 1	47	2	Y	-0-			-0-
12		186 N	49	-0-	-137	-0-		3 1	46	2	Y	-0-			-0-
01		124 N	1	-0-	-123	-0-		1 2			Y	-0-			-0-
*02		129 N	129	-0-	-0-	-0-		7 1	122	2	Y	-0-			-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-		4 1	85	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		50		RRCID -> 232271		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10581 - 10658			
10		527 N	496	-0-	-31	-0-		30 1	466	2	Y	-0-			1
11		600 N	210	-0-	-390	-0-		13 1	197	2	Y	-0-			1
12		713 N	227	-0-	-486	-0-		13 1	213	2	Y	1	1 1		1
								1 9							
*01		496 N	338	-0-	-158	-0-		19 1	319	2	Y	-0-			1
02		196 N	78	-0-	-118	-0-		4 1	74	2	Y	-0-			1
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-		12 1	223	2	Y	-0-			1

FLORES, L. G.		WELL #:		52		RRCID -> 233002		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10712 - 11310			
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-		45 1	690	2	Y	-0-			1
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-		44 1	671	2	Y	-0-			1
*12		718 N	718	-0-	-0-	-0-		42 1	676	2	Y	-0-			1
*01		744 N	721	-0-	-23	-0-		40 1	681	2	Y	-0-			1
*02		672 N	665	-0-	-7	-0-		34 1	631	2	Y	-0-			1
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-		37 1	703	2	Y	-0-			1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 233180		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11239 - 11279			
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-		1 1	15	2	N	-0-			-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-		1 1	9	2	N	-0-			-0-
*12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	8	-0-	-23	-0-		8 2			N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14	2	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J.O.D. "1"		WELL #:		1		RRCID -> 233345		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10806 - 11187			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #:		16		RRCID -> 233652		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11436 - 11488			
10		217 N	111	-0-	-106	-0-		7 1	104	2	Y	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-		13 1	203	2	Y	-0-			-0-
12		217 N	93	-0-	-124	-0-		5 1	88	2	Y	-0-			-0-
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-		11 1	187	2	Y	-0-			-0-
*02		196 N	174	-0-	-22	-0-		9 1	165	2	Y	-0-			-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-		5 1	91	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
FLORES, L. G.															
//CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	59	1	914	2	Y	-0-			1	
11	1110 N	1034	-0-	-76	-0-	63	1	971	2	Y	-0-			1	
*12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	61	1	989	2	Y	1	1 1		1	
						1	9								
*01	961 N	943	-0-	-18	-0-	52	1	891	2	Y	-0-			1	
*02	952 N	704	-0-	-248	-0-	36	1	668	2	Y	-0-			1	
03	1054 N	960	-0-	-94	-0-	48	1	911	2	Y	1	1 1		1	
						1	9								
HAYNES MINERAL TRUST													WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533		
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-	
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-	
03	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
BERNARDO GAS UNIT													WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941		
10	589 N	445	-0-	-144	-0-	27	1	418	2	N	-0-			-0-	
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	27	1	410	2	N	-0-			-0-	
*12	589 N	540	-0-	-49	-0-	31	1	509	2	N	-0-			-0-	
*01	434 N	394	-0-	-40	-0-	22	1	372	2	N	-0-			-0-	
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	N	-0-			-0-	
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	N	-0-			-0-	
RODRIGUEZ GAS UNIT 1													WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782		
10	155 N	47	-0-	-108	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			-0-	
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-			-0-	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-	
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-	
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	2	Y	-0-			-0-	
RODRIGUEZ GAS UNIT 1													WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285		
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	34	1	525	2	N	-0-			-0-	
11	480 N	448	-0-	-32	-0-	27	1	421	2	N	-0-			-0-	
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	37	1	595	2	N	-0-			-0-	
*01	558 N	536	-0-	-22	-0-	30	1	506	2	N	-0-			-0-	
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-			-0-	
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	29	1	558	2	N	-0-			-0-	
RODRIGUEZ GAS UNIT 1													WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724		
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	632	2	Y	-0-			1	
11	630 N	468	-0-	-162	-0-	29	1	439	2	Y	-0-			1	
*12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	Y	-0-			1	
*01	682 N	406	-0-	-276	-0-	23	1	383	2	Y	-0-			1	
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-			1	
03	527 N	421	-0-	-106	-0-	21	1	400	2	Y	-0-			1	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
MUNOZ				WELL #:	15	RRCID ->	236298	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL	DEPTH	14137	PERF.10789	-	13852				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	837 N	729	-0-	-108	-0-		44	1	685	2	N		-0-					1	
11	660 N	627	-0-	-33	-0-		38	1	589	2	N		-0-					1	
12	806 N	749	-0-	-57	-0-		43	1	705	2	N		1		1	1		1	
							1	9											
*01	744 N	711	-0-	-33	-0-		40	1	671	2	N		-0-					1	
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-		33	1	614	2	N		-0-					1	
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-		38	1	720	2	N		-0-					1	
HAYNES				WELL #:	40	RRCID ->	236365	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL	DEPTH	10852	PERF.	1	-			1	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
RODRIGUEZ GAS UNIT 1				WELL #:	19	RRCID ->	236933	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL	DEPTH	11860	PERF.11249	-	11616				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
GARZA D GU 1				WELL #:	4	RRCID ->	236943	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL	DEPTH	13160	PERF.11907	-	13012				
10	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-		378	1	5839	2	N	2						8	
							2	9											
11	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-		341	1	5252	2	N	1						9	
							1	9											
*12	6045 X	5735	-0-	-310	-0-		331	1	5401	2	N	3	4	1				8	
							3	9											
*01	6231 X	5674	-0-	-557	-0-		316	1	5357	2	N	1						9	
							1	9											
*02	5628 X	5366	-0-	-262	-0-		275	1	5091	2	N	-0-						9	
03	6231 X	5904	-0-	-327	-0-		294	1	5608	2	N	2	3	1				8	
							2	9											
FLORES, L. G.				WELL #:	56	RRCID ->	237078	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10302	-	11068				
10	62 N	3	-0-	-59	-0-		3	2			N	-0-						-0-	
11	30 N	11	-0-	-19	-0-		1	1	10	2	N	-0-						-0-	
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-						-0-	
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	2	N	-0-						-0-	
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-		2	1	39	2	N	-0-						-0-	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-		2	1	33	2	N	-0-						-0-	
FLORES, L. G.				WELL #:	54	RRCID ->	237096	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.11083	-	11262				
10	10 N	3	-0-	-7	-0-		3	2			N	-0-						-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-						-0-	
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-						-0-	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	N	-0-						-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FLORES, L.G.		WELL #: 57		RRCID -> 237143		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 11600	
								PERF.10970 - 11088	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
10	0	N	-0-	-0-	-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-				
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238118		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 14450	
								PERF.11410 - 14165	
10	434	N	208	-0-	-226	-0-	13 1	195 2	N
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	4 1	59 2	N
*12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3 2		N
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	41 1	694 2	N
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34 1	636 2	N
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	267 2	N
FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 238497		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14259	
								PERF.10665 - 13489	
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	69 1	1064 2	N
							1 9		
11	1110	N	990	-0-	-120	-0-	60 1	930 2	N
12	1147	N	997	-0-	-150	-0-	58 1	938 2	N
							1 9		
*01	1147	N	973	-0-	-174	-0-	54 1	919 2	N
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	51 1	948 2	N
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	59 1	1128 2	N
							1 9		
FLORES, L. G.		WELL #: 58		RRCID -> 239735		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 11200	
								PERF.10931 - 10987	
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23 1	349 2	N
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18 1	274 2	N
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	166 2	N
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22 1	373 2	N
*02	280	N	206	-0-	-74	-0-	11 1	195 2	N
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15 1	283 2	N
DOMINGUEZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240310		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.10040 - 10252	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N
LAUREL, F. D.		WELL #: 4		RRCID -> 241995		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. 9988 - 10034	
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 2	N
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	N
*12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2 2		N
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	N

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FLORES, L.G.		WELL #: 60		RRCID -> 242148		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10844 - 11100					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242345		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10555 - 11966					
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	100	1	1547	2	N	-0-			2
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	97	1	1490	2	N	-0-			3
							1	9							
*12	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	93	1	1520	2	N	-0-	1	1	2
*01	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	91	1	1540	2	N	-0-			3
							1	9							
*02	1484	N	1414	-0-	-70	-0-	72	1	1342	2	N	-0-			3
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	86	1	1642	2	N	-0-	1	1	2

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 242840		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12404		PERF.10493 - 12339					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10452 - 12352					
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	647	2	N	-0-			1
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	34	1	521	2	N	-0-			1
*12	589	N	171	-0-	-418	-0-	10	1	160	2	N	-0-	1	1	1
							1	9							
01	589	N	256	-0-	-333	-0-	14	1	242	2	N	-0-			1
*02	532	N	218	-0-	-314	-0-	11	1	207	2	N	-0-			1
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-			1

EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11108 - 11148					
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	N	-0-			-0-
11	540	N	404	-0-	-136	-0-	25	1	379	2	N	-0-			-0-
*12	496	N	395	-0-	-101	-0-	23	1	372	2	N	-0-			-0-
*01	496	N	431	-0-	-65	-0-	24	1	407	2	N	-0-			-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	N	-0-			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 9		RRCID -> 247412		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14208		PERF.11120 - 11150					
10	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	1524	1	12584	2	N	-0-			-0-
11	13560	X	13332	-0-	-228	-0-	1515	1	11817	2	N	-0-			-0-
12	13764	X	13591	-0-	-173	-0-	1633	1	11958	2	N	-0-			-0-
01	14012	X	13526	-0-	-486	-0-	1767	1	11759	2	N	-0-			-0-
02	12656	X	12136	-0-	-520	-0-	1406	1	10730	2	N	-0-			-0-
03	14012	X	13590	-0-	-422	-0-	1495	1	12095	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										CNTY: ZAPATA											
HILCORP ENERGY COMPANY																					
MUNOZ																					
										WELL #: 17											
										RRCID -> 247764											
										COMPL. DATE 04/06/2009											
										TOTAL DEPTH 11800											
										PERF.10657 - 11457											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
HAYNES "B"										WELL #: 9											
										RRCID -> 247803											
										COMPL. DATE 02/18/2009											
										TOTAL DEPTH 14100											
										PERF.11571 - 13854											
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	3282	2	N	-0-							-0-	
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	3253	2	N	-0-							-0-	
*12	3286	X	3121	-0-	-165	-0-	-0-	180	1	2941	2	N	-0-							-0-	
*01	3286	X	3204	-0-	-82	-0-	-0-	178	1	3026	2	N	-0-							-0-	
*02	2968	X	2773	-0-	-195	-0-	-0-	142	1	2631	2	N	-0-							-0-	
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	3193	2	N	-0-							-0-	
BUNCH, ROY										WELL #: 1											
										RRCID -> 248532											
										COMPL. DATE 12/16/2008											
										TOTAL DEPTH 10595											
										PERF. 9944 - 10341											
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	2			N	-0-							13	
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-							13	
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-							13	
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-							13	
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-							13	
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	-0-	31	2			N	-0-							13	
RAUL VOLPE HEIRS										WELL #: 1											
										RRCID -> 251537											
										COMPL. DATE 01/25/2008											
										TOTAL DEPTH 11807											
										PERF. 9572 - 9708											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
VOLPE										WELL #: 1											
										RRCID -> 251977											
										COMPL. DATE 01/18/2007											
										TOTAL DEPTH 12013											
										PERF. 8994 - 9040											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
HAYNES MINERAL TRUST										WELL #: 32											
										RRCID -> 254608											
										COMPL. DATE 01/15/2010											
										TOTAL DEPTH 14500											
										PERF.10268 - 10294											
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	-0-							-0-	
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-							-0-	
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-							-0-	
01	248	N	83	-0-	-165	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-							-0-	
*02	84	N	70	-0-	-14	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-							-0-	
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
VESTER										WELL #: 1											
										RRCID -> 265117											
										COMPL. DATE 02/03/2011											
										TOTAL DEPTH 13500											
										PERF. 8650 - 8799											
10	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	-0-	643	1	10838	2	N	-0-							-0-	
11	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	-0-	726	1	11767	2	N	-0-							-0-	
12	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	6919	2	N	-0-							-0-	
01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	5512	2	N	-0-							-0-	
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	4694	2	N	-0-							-0-	
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	4776	2	N	-0-							-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)														CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
VESTER																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 267500																	
COMPL. DATE 11/12/2011																	
TOTAL DEPTH 13530																	
PERF. 8659 - 8930																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	954	2	Y	-0-	-0-			-0-
*09	965 X	965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	896	2	Y	-0-	-0-			-0-
*10	3100 N	10002	-0-	-0-	6902	6902	-0-	560	1	9442	2	Y	-0-	-0-			-0-
*11	3000 N	5941	-0-	-0-	2941	9843	-0-	345	1	5596	2	Y	-0-	-0-			-0-
*12	3100 N	4719	-0-	-0-	1619	11462	-0-	296	1	4423	2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	15384 X	3922	-0-	-0-	-11462	-0-	-0-	179	1	3743	2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	3067	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	3035	2	Y	-0-	-0-			-0-
VESTER																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 270142																	
COMPL. DATE 12/14/2011																	
TOTAL DEPTH 13675																	
PERF. 8804 - 13379																	
*08	8556 X	5708	-0-	-0-	-2848	-0-	-0-	398	1	5310	2	Y	-0-	-0-			-0-
*09	7560 X	7526	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	538	1	6988	2	Y	-0-	-0-			-0-
*10	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	653	1	11004	2	Y	-0-	-0-			-0-
*11	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	9031	2	Y	-0-	-0-			-0-
*12	7440 X	5363	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-	337	1	5026	2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	8610	2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	7181	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	7440 X	5102	-0-	-0-	-2338	-0-	-0-	316	1	4786	2	Y	-0-	-0-			-0-
KMF																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 270851																	
COMPL. DATE 04/24/2013																	
TOTAL DEPTH 10357																	
PERF. 9724 - 10160																	
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1441	2	N	-0-	-0-			166
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1399	2	N	-0-	-0-			166
*12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1441	2	N	-0-	-0-			166
*01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1471	2	N	-0-	-0-			166
*02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1398	2	N	-0-	-0-			166
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1640	2	N	-0-	-0-			166
VESTER																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 276871																	
COMPL. DATE 12/14/2011																	
TOTAL DEPTH 13500																	
PERF. 8704 - 13375																	
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	3082	2	N	-0-	-0-			-0-
11	2940 X	2811	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	163	1	2648	2	N	-0-	-0-			-0-
12	3100 X	2691	-0-	-0-	-409	-0-	-0-	169	1	2522	2	N	-0-	-0-			-0-
01	3255 X	2593	-0-	-0-	-662	-0-	-0-	118	1	2475	2	N	-0-	-0-			-0-
02	2940 X	2348	-0-	-0-	-592	-0-	-0-	140	1	2208	2	N	-0-	-0-			-0-
03	3255 X	2416	-0-	-0-	-839	-0-	-0-	150	1	2266	2	N	-0-	-0-			-0-
HAYNES 'D'																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 278498																	
COMPL. DATE 07/25/2015																	
TOTAL DEPTH 14500																	
PERF. 8578 - 8670																	
10	62 N	29	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-			-0-
03	62 N	17	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.																	
LAUREL, F.D.																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 126170																	
COMPL. DATE 12/28/1987																	
TOTAL DEPTH 14000																	
PERF.11007 - 11171																	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//	412178												
LAUREL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 126675		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10428		- 10634			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LAUREL GAS UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID -> 126997		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 11591		PERF.10273		- 10437			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BUSTAMANTE TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID -> 127523		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10284		- 11273			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LAUREL, F.D. "A"				WELL #:	4	RRCID -> 127524		COMPL. DATE 04/22/1988		TOTAL DEPTH 11420		PERF.10358		- 10530			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LAUREL, F.D.				WELL #:	5	RRCID -> 128723		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10298		- 10942			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LAUREL, F.D. "A"				WELL #:	6ST	RRCID -> 128874		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10610		- 10852			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175															
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335															
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-				-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				-0-
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-				-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)										//CONT.//		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.										460054											
BUSTAMANTE G.U., BERNARDO										WELL #:		1		RRCID -> 194486		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 12034		PERF.11036 - 11064	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
BERNARDO BUSTAMANTE G.U.					WELL #:		3		RRCID -> 201864		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12132		PERF.11763		-		11828		
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.					WELL #:		2		RRCID -> 201865		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10881		-		11538		
10	589 N	127	-0-		-462		-0-		127	2			N	-0-						-0-	
11	540 N	228	-0-		-312		-0-		228	2			N	-0-						-0-	
12	217 N	167	-0-		-50		-0-		167	2			N	-0-						-0-	
01	124 N	34	-0-		-90		-0-		34	2			N	-0-						-0-	
02	345 N	345	-0-		-0-		-0-		345	2			N	-0-						-0-	
03	237 N	237	-0-		-0-		-0-		237	2			N	-0-						-0-	
GUTIERREZ, T.					WELL #:		1		RRCID -> 206983		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11444		-		13680		
10	434 N	372	-0-		-62		-0-		372	2			N	-0-						-0-	
11	546 N	546	-0-		-0-		-0-		546	2			N	-0-						-0-	
12	405 N	405	-0-		-0-		-0-		405	2			N	-0-						-0-	
01	372 N	257	-0-		-115		-0-		257	2			N	-0-						-0-	
02	504 N	403	-0-		-101		-0-		403	2			N	-0-						-0-	
03	422 N	422	-0-		-0-		-0-		422	2			N	-0-						-0-	
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.					WELL #:		4		RRCID -> 207567		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11374		-		11466		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
BUSTAMANTE HEIRS					WELL #:		2		RRCID -> 208659		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11918		-		11948		
10	1122 N	1122	-0-		-0-		-0-		1122	2			N	-0-						-0-	
11	1088 N	1088	-0-		-0-		-0-		1088	2			N	-0-						-0-	
12	1303 N	1303	-0-		-0-		-0-		1303	2			N	-0-						-0-	
01	1398 N	1398	-0-		-0-		-0-		1398	2			N	-0-						-0-	
02	1509 N	1509	-0-		-0-		-0-		1509	2			N	-0-						-0-	
03	924 N	924	-0-		-0-		-0-		924	2			N	-0-						-0-	
M. G. GARZA G. U.					WELL #:		2		RRCID -> 208787		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13908		PERF.10825		-		11501		
10	1860 N	1349	-0-		-511		-0-		1349	2			N	-0-						-0-	
11	1635 N	1635	-0-		-0-		-0-		1635	2			N	-0-						-0-	
12	1550 N	1202	-0-		-348		-0-		1202	2			N	-0-						-0-	
01	1364 N	1081	-0-		-283		-0-		1081	2			N	-0-						-0-	
02	1540 N	1274	-0-		-266		-0-		1274	2			N	-0-						-0-	
03	2406 N	2406	-0-		-0-		-0-		2406	2			N	-0-						-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
KILLAM OIL CO., LTD.				//CONT.//	460054															
M. G. GARZA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 221550		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11733 - 11817								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ABELINO				WELL #:	2	RRCID -> 233962		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11628 - 12656								
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-				-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-				-0-
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-				-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-				-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-				-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-				-0-
DE LOS SANTOS				WELL #:	2	RRCID -> 243257		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF.11851 - 14650								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-				-0-
DE LOS SANTOS				WELL #:	3	RRCID -> 244494		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11832 - 11874								
10	713	N	563	-0-	-150	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-				-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-				-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-				-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-				-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-				-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-				-0-
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085																
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID -> 129646		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 11803		PERF.10894 - 11508								
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-				-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-				-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-				-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-				-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-				-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327																
LANIER ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 253316		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7410 - 7544								
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-				89
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-				89
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-				89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-				89
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-				89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-				89

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)													//CONT.//		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
RICOCHET ENERGY, INC.													710549											
NOE FERNANDEZ													WELL #:		1	RRCID -> 280313		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 10379		PERF. 9871 - 10141		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	42723							N	-0-					48					
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	42723							N	-0-					48					
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	42723							N	-0-					48					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	42723							N	-0-					48					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	42723							N	-0-					48					
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	42723							N	-0-					48					
SMITH PRODUCTION INC.																								
GARZA, L.																								
WELL #: 789662																								
RRCID -> 169192																								
COMPL. DATE 07/18/1998																								
TOTAL DEPTH 13200																								
PERF.10474 - 13046																								
10	1860 N	1632	-0-	-228	-0-	210	1	1422	2	Y	-0-			-0-					-0-					
11	1770 N	1669	-0-	-101	-0-	272	1	1397	2	Y	-0-			-0-					-0-					
12	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	273	1	1650	2	Y	-0-			-0-					-0-					
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	232	1	1486	2	Y	-0-			-0-					-0-					
02	1568 N	1414	-0-	-154	-0-	228	1	1186	2	Y	-0-			-0-					-0-					
03	1891 N	110	-0-	-1781	-0-	14	1	96	2	Y	-0-			-0-					-0-					
L. GARZA																								
WELL #: 7																								
RRCID -> 170350																								
COMPL. DATE 09/03/1998																								
TOTAL DEPTH 11450																								
PERF.10708 - 10754																								
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	Y	-0-			-0-					-0-					
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	2	Y	-0-			-0-					-0-					
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	38	1	233	2	Y	-0-			-0-					-0-					
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	37	1	238	2	Y	-0-			-0-					-0-					
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	39	1	203	2	Y	-0-			-0-					-0-					
03	279 N	123	-0-	-156	-0-	15	1	108	2	Y	-0-			-0-					-0-					
GARZA, L.																								
WELL #: 6																								
RRCID -> 172011																								
COMPL. DATE 02/23/1999																								
TOTAL DEPTH 13300																								
PERF.10583 - 12378																								
10	T. A.	381	-0-	381	381	49	1	332	2	Y	-0-			-0-					-0-					
11	T. A.	259	-0-	259	640	42	1	217	2	Y	-0-			-0-					-0-					
12	T. A.	354	-0-	354	994	50	1	304	2	Y	-0-			-0-					-0-					
01	1156 X	162	-0-	-994	-0-	22	1	140	2	Y	-0-			-0-					-0-					
02	252 N	115	-0-	-137	-0-	19	1	96	2	Y	-0-			-0-					-0-					
03	341 N	278	-0-	-63	-0-	34	1	244	2	Y	-0-			-0-					-0-					
GARZA L.																								
WELL #: 8																								
RRCID -> 173084																								
COMPL. DATE 04/30/1999																								
TOTAL DEPTH 11550																								
PERF.10795 - 11459																								
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	2	Y	-0-			-0-					-0-					
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	19	1	97	2	Y	-0-			-0-					-0-					
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	2	Y	-0-			-0-					-0-					
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	13	1	84	2	Y	-0-			-0-					-0-					
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	18	1	91	2	Y	-0-			-0-					-0-					
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	69	1	488	2	Y	-0-			-0-					-0-					
GARZA, L.																								
WELL #: 10																								
RRCID -> 174937																								
COMPL. DATE 09/23/1999																								
TOTAL DEPTH 11500																								
PERF.10658 - 11413																								
10	1550 N	1402	-0-	-148	-0-	181	1	1221	2	Y	-0-			-0-					-0-					
11	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	237	1	1218	2	Y	-0-			-0-					-0-					
12	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	240	1	1454	2	Y	-0-			-0-					-0-					
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	228	1	1460	2	Y	-0-			-0-					-0-					
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	229	1	1196	2	Y	-0-			-0-					-0-					
03	1705 N	60	-0-	-1645	-0-	7	1	53	2	Y	-0-			-0-					-0-					

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.				//CONT.//	789662									
GARZA, L.				WELL #:	9	RRCID ->	175111	COMPL. DATE	09/07/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11184 - 11288	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		151 1 1022 2	Y	-0-					-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-		111 1 571 2	Y	-0-					-0-
12	1178 N	774	-0-	-404	-0-		110 1 664 2	Y	-0-					-0-
01	1178 N	965	-0-	-213	-0-		130 1 835 2	Y	-0-					-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-		120 1 624 2	Y	-0-					-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		150 1 1055 2	Y	-0-					-0-
THREE C EXPLORATION, LLC				857512										
GUTIERREZ, RAQUEL				WELL #:	1	RRCID ->	195934	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9831 - 9958	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					6
GUTIERREZ, RAQUEL F				WELL #:	2	RRCID ->	197063	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9627 - 10134	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					4
HEEP (BAFFIN)				40125 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459										
SALAZAR UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	177702	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9142 - 9196	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HEIN (LOBO)				40164 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
RANCHO BLANCO				WELL #:	14	RRCID ->	193715	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6644 - 6706	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314										
LLANOS, M. H.				WELL #:	4	RRCID ->	135540	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	6790 - 7112	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400)			40182 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.			635107														
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 193839		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 10768		PERF. 8980 - 10556						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 192224		COMPL. DATE 12/29/2002		TOTAL DEPTH 11075		PERF. 8520 - 8570						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
HELLEN (2ND COOK MTN.)			40253 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HOME PETROLEUM CORP.			396852														
YAEGER HEIRS			WELL #: 4		RRCID -> 139563		COMPL. DATE 08/23/1991		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 5378 - 5390						
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81 2				N	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85 2				N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50 2				N	-0-					-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-	48 2				N	-0-					-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	-0-	38 2				N	-0-					-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	35 2				N	-0-					-0-
HERBST-WILCOX (HERBST III)			40678 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426														
HERBST-TOREL			WELL #: 3		RRCID -> 092247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9978 - 9994						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
HERBST-TOREL			WELL #: 2		RRCID -> 226174		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9584 - 9616						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
HERBST-TOREL			WELL #: 13		RRCID -> 244171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9690 - 9740						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL)												40678 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.												130426									
HERBST-TOREL												WELL #: 3		RRCID -> 133676		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9258 - 9302	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HERBST-TOREL												WELL #: 10		RRCID -> 226181		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9204 - 9649	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14			
HERBST-TOREL												WELL #: 11		RRCID -> 227590		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9140 - 9160	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42			
HERBST-TOREL												WELL #: 13		RRCID -> 229104		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9350 - 9740	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115			
HERBST-TOREL												WELL #: 14		RRCID -> 230240		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9422 - 9430	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
HEREFORD (LOBO)												40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC												169313									
MCKENDRICK, W.H.												WELL #: 18		RRCID -> 151205		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7262 - 7308	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

HEREFORD (LOBO)													CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC														
MCKENDRICK, W.H.														
WELL #: 19														
RRCID -> 152807														
COMPL. DATE 10/12/1994														
TOTAL DEPTH 7900														
PERF. 7548 - 7634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCKENDRICK, W.H.														
WELL #: 20														
RRCID -> 153479														
COMPL. DATE 02/02/1995														
TOTAL DEPTH 7700														
PERF. 7498 - 7533														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, J.E.														
WELL #: 1														
RRCID -> 203854														
COMPL. DATE 08/03/2004														
TOTAL DEPTH 7700														
PERF. 7408 - 7431														
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	176	1	768	3	N	-0-			64
11	870 N	836	-0-	-34	-0-	174	1	662	3	N	-0-			64
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	187	1	686	3	N	-0-			64
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	181	1	706	3	N	-0-			64
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	166	1	620	3	N	8			72
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	174	1	719	3	N	7			79
						8	9							
MCKENDRICK, W. H.														
WELL #: 29														
RRCID -> 204583														
COMPL. DATE 08/29/2004														
TOTAL DEPTH 7400														
PERF. 6950 - 7080														
10	1023 N	951	-0-	-72	-0-	43	1	908	3	N	-0-			88
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	43	1	1038	3	N	-0-			88
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	49	1	1045	3	N	-0-			88
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	3	N	-0-			88
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	43	1	966	3	N	-0-			88
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	48	1	1101	3	N	-0-			88
RAMIREZ, J. E. "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 210768														
COMPL. DATE 03/05/2005														
TOTAL DEPTH 7900														
PERF. 7216 - 7288														
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	123	1	545	3	N	-0-			9
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	126	1	482	3	N	-0-			9
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	123	1	457	3	N	-0-			9
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	125	1	488	3	N	-0-			9
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	112	1	418	3	N	-0-			9
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	118	1	494	3	N	-0-			9
ENCINA RESOURCES, LLC														
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.														
WELL #: 1														
RRCID -> 215181														
COMPL. DATE 10/21/2005														
TOTAL DEPTH 7700														
PERF. 7370 - 7448														
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEREFORD (LOBO) ENCINA RESOURCES, LLC C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.										//CONT.// 40682 500 251741 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 222207		CAPACITY COMPL. DATE 06/23/2006				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-		
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B						WELL #:	1	RRCID -> 232488	COMPL. DATE 10/25/2007				TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7816		- 7872				
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-		
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B						WELL #:	2	RRCID -> 256304	COMPL. DATE 02/25/2010				TOTAL DEPTH 8041		PERF. 7814		- 7844				
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-		
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B						WELL #:	3	RRCID -> 261892	COMPL. DATE 06/03/2011				TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7406		- 7528				
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					24		
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					24		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24		

MERIT ENERGY COMPANY HEREFORD -T-						561136 WELL #:	38	RRCID -> 151294	COMPL. DATE 10/08/1996				TOTAL DEPTH 7942		PERF. 7392		- 7556				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

HEREFORD -T-						WELL #:	43	RRCID -> 165166	COMPL. DATE 03/20/1997				TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3892		- 3946				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		53	RRCID -> 247054		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7610 - 8461			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-	1 1		20
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2	1 1		21
12	403 N	172	-0-	-231	-0-	171	2		1	9	N	1	2 1	20
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	301	2		1	9	N	1	1 1	20
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	291	2		2	9	N	2	1 1	21
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	1 1		20
HERMANAS SIETE (0-55)				40705 560	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC				624865										
MARSHALL-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 167237		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 14666		PERF. 13252 - 13280			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERMANN (FROST A)				40709 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
HERMANN, E		WELL #:		20	RRCID -> 276265		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3721 - 3731			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HERMANN (VELA)				40712 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
DEGARCIA, B. G.		WELL #:		87	RRCID -> 276083		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3935 - 3943			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HET (2700)				40915 498	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
CLR GAUGING CORP.				161338										
BOMER		WELL #:		1	RRCID -> 244739		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 3295		PERF. 2840 - 2844			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SUN EXPLORATION, INC.				829289										
FOWLER (MCDONNOLD)		WELL #:		1	RRCID -> 171644		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2042 - 2074			
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

HIBERNIA (4350)												
LYTLE CREEK OPERATING, INC.												
TIMON, W. F.												
WELL #: 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO												
RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		351
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		351
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		351
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		351
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		351
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		351
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2003												
OFFSPRING WELL SALVAGE												
SMITH, F.D.												
WELL #: 618934 RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358												
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		34
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2010												
HIBERNIA (5100)												
OFFSPRING WELL SALVAGE												
WEBB, PATRICIA F.												
WELL #: 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190												
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		12
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2010												
HIDALGO (BELL)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
SAVAGE -A- UNIT												
WELL #: 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263												
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	133	1	247	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	377	-0-	-313	-0-	125	1	252	2	Y	-0-	-0-
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	146	1	338	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	97	1	233	2	Y	-0-	-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	164	1	413	2	Y	-0-	-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	196	1	514	2	Y	-0-	-0-
KAWAHATA UNIT												
WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	420	1	781	2	Y	22	84
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	379	1	763	2	Y	6	90
12	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	381	1	880	2	Y	5	95
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	636	1	1533	2	Y	11	106
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	467	1	1179	2	Y	20	67
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	510	1	1341	2	Y	2	69

HIDALGO (BELL)		//CONT.//		41078 062	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748						
KAWAHATA UNIT		WELL #:		3 M	RRCID -> 043989		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
HIDALGO (CORD)				41078 124	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
SAVAGE -A- UNIT		WELL #:		A 1 L	RRCID -> 010899		COMPL. DATE 01/14/1957		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SAVAGE UNIT -B-		WELL #:		1 L	RRCID -> 010900		COMPL. DATE 01/17/1957		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ROCHESTER		WELL #:		2	RRCID -> 253120		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)				41078 186	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		1 U	RRCID -> 010855		COMPL. DATE 02/19/1956		TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SAVAGE UNIT -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 010873		COMPL. DATE 10/22/1955		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION SAVAGE UNIT -B-													//CONT.// //CONT.//		41078 186 216748	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
													WELL #:		1 U	RRCID -> 010874		COMPL. DATE 12/01/1955		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 6245 - 6255			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * AMT CODE	EOM BALANCE						
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	130 24	1 9			243	2	Y	22					84						
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	116 7	1 9			237	2	Y	6					90						
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	105 7	1 9			245	2	Y	6					96						
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	100 11	1 9			241	2	Y	10					106						
02	336	N	123	-0-	-213	-0-	28 23	1 9			72	2	Y	21		59	1		68						
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	88 1	1 9			232	2	Y	1					69						
FAULCONER ENERGY, LLC SAMANO													263648 WELL #:		1 T	RRCID -> 010853		COMPL. DATE 04/21/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					40						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					40						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					40						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					40						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					40						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					40						
HIDALGO (ELKINS) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION KAWAHATA GU													41078 248 216748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
													WELL #:		2 L	RRCID -> 010839		COMPL. DATE 05/11/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
FAULCONER ENERGY, LLC SAMANO													263648 WELL #:		1 C	RRCID -> 010832		COMPL. DATE 04/21/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
HIDALGO (FRIO 6525) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION EL TEXANO TRACT 3													41078 300 216748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
													WELL #:		1	RRCID -> 121989		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 6525 - 6535			
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						

HIDALGO (HACKNEY) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION HACKNEY LAKE GAS UNIT 1				41078 434 216748		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HIDALGO			
WELL #: 1 L				RRCID -> 010882		COMPL. DATE 03/19/1956				TOTAL DEPTH 7801		PERF. 6534 - 6544			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/05/2024											

SAVAGE -A- GU				WELL #: A 2 L		RRCID -> 010886		COMPL. DATE 06/01/1959				TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6416 - 6433	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

EL TEXANO TRACT 3				WELL #: 1		RRCID -> 192176		COMPL. DATE 06/02/2002				TOTAL DEPTH 8515		PERF. 6470 - 6476	
10	4382	4382	-0-	-0-	-0-	-0-		508 1	3874 3	N	-0-				-0-
11	3600	3251	-0-	-349	-0-	-0-		300 1	2951 3	N	-0-				-0-
12	4030	4030	-0-	-0-	-0-	-0-		305 1	3725 3	N	-0-				-0-
01	4064	4064	-0-	-0-	-0-	-0-		482 1	3582 3	N	-0-				-0-
02	3482	3482	-0-	-0-	-0-	-0-		420 1	3062 3	N	-0-				-0-
03	3810	3810	-0-	-0-	-0-	-0-		417 1	3393 3	N	-0-				-0-

HIDALGO (HACKNEY B) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION KAHAWATA UNIT				41078 496 216748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
WELL #: 3 U				RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002				TOTAL DEPTH 11500		PERF. 6466 - 7636			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									54
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-		43 1	108 2	Y	21	37	1		38
								23 9							
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-		24 1	63 2	Y	1				39
								1 9							

HIDALGO (KAHAWATA) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION KAHAWATA UNIT				41078 620 216748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
WELL #: 3 L				RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968				TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. J. L. BELL GAS UNIT				41078 682 033181		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
WELL #: 3				RRCID -> 193541		COMPL. DATE 02/08/2003				TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7639 - 7649			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									23
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									23
PLUGGED AND ABANDONED				06/15/2020											

HIDALGO (6140)														CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
SAVAGE UNIT "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
FAULCONER ENERGY, LLC															
KELLY, J. C., UNIT															
WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A															
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HIDALGO (6220)														CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
THERSER GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236															
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	N	-0-				-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-				-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-				-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-				-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-				-0-
HIDALGO (6500)														CNTY: HIDALGO	
FAULCONER ENERGY, LLC															
KELLY, J. C., UNIT															
WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A															
10	5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-				89
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-				89
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				89
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				89
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				89
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				89
HIDALGO (6590)														CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
NOSER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HIDALGO (7200, LOWER)										41078 868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748									
SAVAGE -A- UNIT										WELL #: A 2 L		RRCID -> 010902		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7241 - 7262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HIDALGO (7790)										41078 945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748									
LEPOVITZ GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 118635		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7742 - 7775	
10	682 N	843	-0-	161 B	-25399	98	1	745	3	N	-0-						-0-		
11	660 N	667	-0-	7 B	-25392	61	1	606	3	N	-0-						-0-		
12	527 N	975	-0-	448 B	-24944	74	1	901	3	N	-0-						-0-		
01	682 N	1002	-0-	320 B	-24624	119	1	883	3	N	-0-						-0-		
02	616 N	826	-0-	210 B	-24414	100	1	726	3	N	-0-						-0-		
03	682 N	774	-0-	92 B	-24322	85	1	689	3	N	-0-						-0-		
LEPOVITZ GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 158053		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8307		PERF. 7769 - 7780	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-		
HIDALGO (8027)										41078 984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748									
HARTLEY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 160628		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 8126 - 8146	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80		
HIDALGO, EAST (FRIO 9560)										41079 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748									
SHRINER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 220912		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 9563 - 9576	
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	N	-0-						-0-		
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-						-0-		
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-						-0-		
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-						-0-		
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-						-0-		
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-						-0-		
HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)										41085 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748									
PATE GAS UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 010910		COMPL. DATE 03/21/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	925	1	1718	2	N	-0-						184		
11	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	936	1	1883	2	N	-0-						184		
12	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	852	1	1965	2	N	-0-						184		
01	2635 N	1871	-0-	-764	-0-	549	1	1322	2	N	-0-						184		
02	2520 N	2467	-0-	-53	-0-	700	1	1767	2	N	-0-						184		
03	2790 N	2480	-0-	-310	-0-	684	1	1796	2	N	-0-						184		

HINDE (FRIO 4) VAC STOP SWD, LLC SEKULA, F.				41537 070 881153	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR								
WELL #:				1	RRCID ->	185199	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	3711	PERF.	3455 -	3486					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SEKULA, FRANK				WELL #:	2	RRCID ->	245332	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3320 -	3524				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HINDE (FRIO 20) MERIT ENERGY COMPANY BENTSEN TRACT I				41537 158 561136	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR								
WELL #:				1	RRCID ->	203521	COMPL. DATE	06/12/2023	TOTAL DEPTH	5806	PERF.	3930 -	3975					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) FAULCONER ENERGY, LLC BENTSEN				41537 250 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR								
WELL #:				2	RRCID ->	010913	COMPL. DATE	02/02/1993	TOTAL DEPTH	11023	PERF.	8682 -	8794					
10	3534 X	3088	-0-	-446	-0-	3079	2	9	9	N	8							116
11	3420 X	3039	-0-	-381	-0-	3008	2	31	9	N	28							144
12	3255 X	3225	-0-	-30	-0-	148	1	3077	2	N	-0-							144
01	3255 X	3220	-0-	-35	-0-	147	1	3015	2	N	53	186	1					11
						58	9											
02	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	140	1	2892	2	N	38							49
						42	9											
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	149	1	3078	2	N	47							96
						52	9											
BENTSEN BROS., A				WELL #:	5 L	RRCID ->	039163	COMPL. DATE	05/15/1966	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A					
10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-							146
11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3342	2	7	9	N	6							152
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	162	1	3385	2	N	2							154
						2	9											
01	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	158	1	3239	2	N	12							166
						13	9											
02	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	140	1	2904	2	N	5							171
						6	9											
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	159	1	3287	2	N	3							174
						3	9											

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	195	-0-	-0-	-22	-0-		13 1	182 2	Y		-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	172 2	Y		-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1	189 2	Y		-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-		33 1	209 2	Y		-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		28 1	185 2	Y		-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1	206 2	Y		-0-			-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788															

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A															

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773															

10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-		66 1	901 2	N		54			192
								59 9							
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-		57 1	856 2	N		33	181 1		44
								36 9							
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-		77 1	922 2	N		16			60
								18 9							
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-		142 1	906 2	N		42			102
								46 9							
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-		118 1	775 2	N		26			128
								29 9							
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-		120 1	803 2	N		37			165
								41 9							

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8602 - 8622															

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867															

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85										RRCID -> 110797	COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7094 - 7106
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88										RRCID -> 115317	COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 9372	PERF. 7899 - 7919
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72										RRCID -> 117126	COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 10650	PERF. 8599 - 8653
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99										RRCID -> 121151	COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 10620	PERF. 9172 - 9202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76										RRCID -> 121826	COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 10550	PERF. 8377 - 8479
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	Y	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89										RRCID -> 135326	COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9020	PERF. 5076 - 5166
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STATE SLICK "D" WELL #: 19										RRCID -> 135327	COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 8569	PERF. 7043 - 7067
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340														
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	3 1	4543 2	Y	-0-			-0-
11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 2		Y	-0-			-0-
12	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	19 1	4323 2	Y	-0-			-0-
01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	1 1	4158 2	Y	-0-			-0-
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	106 1	3723 2	Y	-0-			-0-
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	75 1	4023 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984												
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1 1	1430 2	Y	-0-			-0-
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		Y	-0-			-0-
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	6 1	1466 2	Y	-0-			-0-
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		Y	-0-			-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	34 1	1215 2	Y	-0-			-0-
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	26 1	1406 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888												
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	1 1	2288 2	Y	-0-			-0-
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		Y	-0-			-0-
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	10 1	2249 2	Y	-0-			-0-
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		Y	-0-			-0-
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	58 1	2026 2	Y	-0-			-0-
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	39 1	2077 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040												
10	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	72	-0-	-78	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	101 2	Y	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2 1	111 2	Y	-0-			-0-
STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394												
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1 1	1471 2	Y	47	45	0	8
						52 9						
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1380 2	58 9	Y	53	53	0	8
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	7 1	1491 2	Y	50	50	0	8
						55 9						
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1483 2	62 9	Y	56	56	0	8
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	38 1	1342 2	Y	44	44	0	8
						48 9						
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	28 1	1498 2	Y	47	47	0	8
						52 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760														
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	1	1	49	2	Y	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-			-0-
STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102														
10	3007 N	2854	-0-	-153	-0-	2	1	2852	2	Y	-0-			-0-
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-			-0-
12	3007 N	2715	-0-	-292	-0-	12	1	2703	2	Y	-0-			-0-
01	2852 N	2659	-0-	-193	-0-	1	1	2658	2	Y	-0-			-0-
02	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	73	1	2569	2	Y	-0-			-0-
03	2728 N	2632	-0-	-96	-0-	48	1	2584	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603														
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	4	1	129	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	2	1	85	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0														
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	3	1	102	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	2	1	104	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888														
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	1	1	2287	2	Y	-0-			-0-
11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-			-0-
12	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	12	1	2687	2	Y	-0-			-0-
01	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	1	1	2701	2	Y	-0-			-0-
02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	70	1	2453	2	Y	-0-			-0-
03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	51	1	2732	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069														
10	3255 X	3236	-0-	-19	-0-	2	1	3234	2	Y	-0-			-0-
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-			-0-
12	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	15	1	3461	2	Y	-0-			-0-
01	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	1	1	3323	2	Y	-0-			-0-
02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	82	1	2889	2	Y	-0-			-0-
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	60	1	3220	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE					
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1	1	1690	2	Y	67	64	0	11
						74	9							
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1545	2	84	9	Y	76	75	0	12
12	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	7	1	1579	2	Y	71	71	0	12
						78	9							
01	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	1645	2	86	9	Y	78	79	0	11
02	1512 N	1210	-0-	-302	-0-	32	1	1110	2	Y	62	62	0	11
						68	9							
03	1674 N	1493	-0-	-181	-0-	26	1	1394	2	Y	66	66	0	11
						73	9							
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768														
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	Y	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	7	1	262	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	5	1	290	2	Y	-0-			-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095														
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	29	-0-	-55	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	185	2	Y	-0-			-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226														
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1	1	1374	2	Y	24	23	0	4
						26	9							
11	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	1321	2	30	9	Y	27	27	0	4
12	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	6	1	1330	2	Y	25	25	0	4
						28	9							
01	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1320	2	31	9	Y	28	28	0	4
02	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	33	1	1166	2	Y	22	22	0	4
						24	9							
03	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	23	1	1264	2	Y	24	24	0	4
						26	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694														
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	Y	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)				//CONT.//	41537 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136																					
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #:	93	RRCID ->	170705	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL	DEPTH	10090	PERF.	8935 -	9656											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE				WELL #:	12	RRCID ->	170793	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	6338 -	6347											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #:	71	RRCID ->	171611	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL	DEPTH	10290	PERF.	8916 -	8928											
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2					Y	-0-							-0-	
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2					Y	-0-							-0-	
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	689	2			Y	-0-							-0-	
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2					Y	-0-							-0-	
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	594	2			Y	-0-							-0-	
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	634	2			Y	-0-							-0-	
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #:	86	RRCID ->	171621	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL	DEPTH	10170	PERF.	8607 -	9970											
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2					Y	-0-							-0-	
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2					Y	-0-							-0-	
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	396	2			Y	-0-							-0-	
01	620	N	285	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2					Y	-0-							-0-	
02	728	N	400	-0-	-328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	389	2			Y	-0-							-0-	
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	436	2			Y	-0-							-0-	
SLICK, T. B. ESTATE 533				WELL #:	1	RRCID ->	172707	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL	DEPTH	9125	PERF.	7442 -	7880											
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2					Y	-0-							-0-	
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2					Y	-0-							-0-	
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	436	2			Y	-0-							-0-	
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2					Y	-0-							-0-	
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	414	2			Y	-0-							-0-	
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	457	2			Y	-0-							-0-	
S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS				WELL #:	2	RRCID ->	172825	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7560 -	7690											
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	912	2	Y	6	6	0							1	
											7	9														
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2	8	9	Y	7	7	0							1	
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	905	2	Y	6	6	0							1	
											7	9														
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2	8	9	Y	7	7	0							1	
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	707	2	Y	6	6	0							1	
											7	9														
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	822	2	Y	6	6	0							1	
											7	9														

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73										RRCID -> 172901	COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL	DEPTH 10173	PERF. 8340	-	8790
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2				Y	-0-				-0-	
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2				Y	-0-				-0-	
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	2		Y	-0-				-0-	
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2				Y	-0-				-0-	
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	5	1	174	2		Y	-0-				-0-	
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2		Y	-0-				-0-	
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE				WELL #: 10	RRCID -> 172944	COMPL. DATE 02/21/1999		TOTAL	DEPTH 8100	PERF. 6555	-	6681					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 115	RRCID -> 173868	COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH 9950	PERF. 9336	-	9474					
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 111	RRCID -> 174318	COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL	DEPTH 8670	PERF. 7017	-	7200					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 94	RRCID -> 175393	COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH 10484	PERF. 8426	-	9333					
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				Y	-0-				-0-	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2				Y	-0-				-0-	
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2				Y	-0-				-0-	
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2				Y	-0-				-0-	
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	2	1	60	2		Y	-0-				-0-	
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	2		Y	-0-				-0-	
DAVENPORT, O. H. HEIRS				WELL #: 8	RRCID -> 175726	COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL	DEPTH 8800	PERF. 7250	-	7270					
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2				Y	-0-				-0-	
11	630 N	591	-0-	-39	-0-	591	2				Y	-0-				-0-	
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	3	1	620	2		Y	-0-				-0-	
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2				Y	-0-				-0-	
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	15	1	537	2		Y	-0-				-0-	
03	620 N	527	-0-	-93	-0-	10	1	517	2		Y	-0-				-0-	
STATE SLICK "D"				WELL #: 21	RRCID -> 175964	COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL	DEPTH 9095	PERF. 7190	-	7372					
10	992 N	974	-0-	-18	-0-	1	1	973	2		Y	-0-				-0-	
11	960 N	925	-0-	-35	-0-	925	2				Y	-0-				-0-	
12	992 N	955	-0-	-37	-0-	4	1	951	2		Y	-0-				-0-	
01	961 N	927	-0-	-34	-0-	927	2				Y	-0-				-0-	
02	868 N	863	-0-	-5	-0-	24	1	839	2		Y	-0-				-0-	
03	961 N	922	-0-	-39	-0-	17	1	905	2		Y	-0-				-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	2 1	561 2	Y	-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		Y	-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	15 1	529 2	Y	-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	10 1	529 2	Y	-0-
T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256									
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		Y	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	2 1	56 2	Y	-0-
03	124 N	49	-0-	-75	-0-	1 1	48 2	Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990									
10	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2 1	2428 2	Y	425
						468 9			404 0
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	1843 2	520 9	Y	473
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	4 1	1019 2	Y	399
						439 9			471 0
01	1240 N	781	-0-	-459	-0-	241 2	540 9	Y	491
02	1120 N	451	-0-	-669	-0-	1 1	18 2	Y	393
						432 9			391 0
03	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	42 1	2247 2	Y	414
						455 9			414 0
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987									
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		Y	-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	2 1	528 2	Y	-0-
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2		Y	-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	13 1	460 2	Y	-0-
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	9 1	495 2	Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200									
10	1705 N	887	-0-	-818	-0-	1 1	886 2	Y	-0-
11	1650 N	138	-0-	-1512	-0-	138 2		Y	-0-
12	1705 N	76	-0-	-1629	-0-	76 2		Y	-0-
01	899 N	68	-0-	-831	-0-	68 2		Y	-0-
02	140 N	61	-0-	-79	-0-	2 1	59 2	Y	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2 1	88 2	Y	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
STATE SLICK "D"		WELL #: 22		RRCID -> 181184		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 10395		PERF. 7210 - 7290				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
STATE SLICK D				WELL #: 23	RRCID -> 182546	COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6430 - 6490				
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-		-0-		
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-		-0-		
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	2	Y	-0-	-0-		
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2		Y	-0-		-0-		
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	5	1	191	2	Y	-0-	-0-		
03	279 N	187	-0-	-92	-0-	3	1	184	2	Y	-0-	-0-		
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 133	RRCID -> 182680	COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6257 - 7405				
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	0	-0-	
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	2	55	9	Y	50	42	0	8
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	8	0	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	2	111	9	Y	101	83	0	18
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	7	24	0	1
						8	9							
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 127	RRCID -> 183102	COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9256		PERF. 7100 - 7134				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 129	RRCID -> 184506	COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 7488 - 7860				
10	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	7	1	10418	2	Y	96	91	0	16
						106	9							
11	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	9037	2	114	9	Y	104	104	0	16
12	8835 X	8517	-0-	-318	-0-	37	1	8369	2	Y	101	100	0	17
						111	9							
01	8835 X	8312	-0-	-523	-0-	2	1	8188	2	Y	111	112	0	16
						122	9							
02	7980 X	7683	-0-	-297	-0-	209	1	7377	2	Y	88	88	0	16
						97	9							
03	8835 X	8269	-0-	-566	-0-	149	1	8017	2	Y	94	94	0	16
						103	9							
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE				WELL #: 14	RRCID -> 184559	COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 7755 - 7878				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																						
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16										RRCID ->	184598	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	6551	-	7460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2			Y	-0-						-0-				
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	2			Y	-0-						-0-				
12	31 N	7	-0-	-24	-0-		7	2			Y	-0-						-0-				
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	2			Y	-0-						-0-				
02	140 N	3	-0-	-137	-0-		3	2			Y	-0-						-0-				
03	7 N	4	-0-	-3	-0-		4	2			Y	-0-						-0-				
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	117	RRCID ->	184976	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL	DEPTH	10675	PERF.	8510	-	10024
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE										WELL #:	7	RRCID ->	185094	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	7283	-	7298
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			Y	-0-						-0-				
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-						-0-				
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			Y	-0-						-0-				
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-		1	1	32	2	Y	-0-						-0-				
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	137	RRCID ->	186619	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.	8965	-	9112
10	217 N	75	-0-	-142	-0-		75	2			Y	-0-						-0-				
11	120 N	75	-0-	-45	-0-		75	2			Y	-0-						-0-				
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-		1	1	260	2	Y	-0-						-0-				
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2			Y	-0-						-0-				
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-		4	1	155	2	Y	-0-						-0-				
03	217 N	172	-0-	-45	-0-		3	1	169	2	Y	-0-						-0-				
DAVENPORT, O. H. HEIRS										WELL #:	7	RRCID ->	186635	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7047	-	7160
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	2			Y	-0-						-0-				
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2			Y	-0-						-0-				
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-		1	1	338	2	Y	-0-						-0-				
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	2			Y	-0-						-0-				
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-		8	1	271	2	Y	-0-						-0-				
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-		5	1	282	2	Y	-0-						-0-				
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	116	RRCID ->	186790	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	6805	-	7106
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2			Y	-0-						-0-				
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2			Y	-0-						-0-				
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2			Y	-0-						-0-				
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2			Y	-0-						-0-				
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-		3	1	103	2	Y	-0-						-0-				
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-		2	1	134	2	Y	-0-						-0-				
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	123	RRCID ->	187349	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL	DEPTH	8464	PERF.	5465	-	5470
10	186 N	178	-0-	-8	-0-		178	2			Y	-0-						-0-				
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2			Y	-0-						-0-				
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-		1	1	182	2	Y	-0-						-0-				
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	2			Y	-0-						-0-				
02	168 N	118	-0-	-50	-0-		3	1	115	2	Y	-0-						-0-				
03	186 N	128	-0-	-58	-0-		2	1	126	2	Y	-0-						-0-				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2	212	9	Y	193	192	0			32
11	720 N	-0-	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	15	0			3

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510																	
10	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3444	2	Y	72	68	0			12
							79	9									
11	3390 X	3253	-0-	-0-	-137	-0-	3165	2	88	9	Y	80	80	0			12
12	3565 X	3411	-0-	-0-	-154	-0-	14	1	3314	2	Y	75	75	0			12
							83	9									
01	3565 X	3356	-0-	-0-	-209	-0-	1	1	3263	2	Y	84	84	0			12
							92	9									
02	3220 X	3073	-0-	-0-	-147	-0-	83	1	2917	2	Y	66	66	0			12
							73	9									
03	3534 X	3240	-0-	-0-	-294	-0-	58	1	3105	2	Y	70	70	0			12
							77	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 6143 - 6158																	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	93	-0-	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392																	
10	1395 N	1323	-0-	-0-	-72	-0-	1	1	1322	2	Y	-0-					-0-
11	1320 N	1241	-0-	-0-	-79	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
12	1364 N	1311	-0-	-0-	-53	-0-	6	1	1305	2	Y	-0-					-0-
01	1333 N	1252	-0-	-0-	-81	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	1302 N	1261	-0-	-0-	-41	-0-	23	1	1238	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553																	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																				
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666																				
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2						Y	-0-						-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2						Y	-0-						-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2						Y	-0-						-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2						Y	-0-						-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2						Y	-0-						-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2						Y	-0-						-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186																				
10	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1	1	1708	2	Y	8	11	0							1
						9	9													
11	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-	1	0							-0-
12	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-									-0-
01	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-									-0-
02	6328 X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	-0-									-0-
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-									-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7053 - 7089																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561														
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1	1	1298	2	Y		-0-		-0-
11	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	2			Y		-0-		-0-
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	6	1	1435	2	Y		-0-		-0-
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y		-0-		-0-
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	22	1	762	2	Y		-0-		-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	17	1	939	2	Y		-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702														
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y		-0-		-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y		-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y		-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y		-0-		-0-
02	308 N	90	-0-	-218	-0-	2	1	88	2	Y		-0-		-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	7	1	390	2	Y		-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839														
10	5146 X	4983	-0-	-163	-0-	3	1	4969	2	Y	10	9 0		2
						11	9							
11	4980 X	4666	-0-	-314	-0-	4655	2	11	9	Y	10	10 0		2
12	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	22	1	4925	2	Y	9	9 0		2
						10	9							
01	4991 X	4598	-0-	-393	-0-	1	1	4586	2	Y	10	11 0		1
						11	9							
02	4508 X	4382	-0-	-126	-0-	121	1	4251	2	Y	9	8 0		2
						10	9							
03	4991 X	4740	-0-	-251	-0-	86	1	4644	2	Y	9	9 0		2
						10	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
												EOM
												BALANCE
10	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1 1	1774 2			Y	-0-	-0-
11	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2				Y	-0-	-0-
12	1705 X	1399	-0-	-306	-0-	6 1	1393 2			Y	-0-	-0-
01	1767 X	1385	-0-	-382	-0-	1385 2				Y	-0-	-0-
02	1596 X	1124	-0-	-472	-0-	31 1	1093 2			Y	-0-	-0-
03	1767 X	1430	-0-	-337	-0-	26 1	1404 2			Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480												
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2				Y	-0-	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2				Y	-0-	-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	1 1	304 2			Y	-0-	-0-
01	403 N	321	-0-	-82	-0-	321 2				Y	-0-	-0-
02	364 N	233	-0-	-131	-0-	6 1	227 2			Y	-0-	-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	7 1	390 2			Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830												
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1 1	1402 2			Y	22	20 0
						24 9						4
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1327 2	25 9			Y	23	23 0
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	6 1	1396 2			Y	22	22 0
						24 9						4
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1355 2	25 9			Y	23	24 0
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	34 1	1206 2			Y	19	19 0
						21 9						3
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	24 1	1301 2			Y	20	20 0
						22 9						3
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 8545 - 10567												
10	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	5 1	7422 2			Y	226	198 0
						249 9						38
11	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	10393 2	277 9			Y	252	251 0
12	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	49 1	11175 2			Y	236	236 0
						260 9						39
01	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	2 1	10254 2			Y	260	263 0
						286 9						36
02	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	250 1	8797 2			Y	210	208 0
						231 9						38
03	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	174 1	9370 2			Y	220	220 0
						242 9						38

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	67 1	210 9	919 2	N	191	102 1			141
11	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	63 1	219 9	954 2	N	199	207 1			133
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	81 1	219 9	960 2	N	199	210 1			122
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	150 1	209 9	956 2	N	190	220 1			92
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	130 1	266 9	852 2	N	242	204 1			130
03	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	139 1	189 9	928 2	N	172	209 1			93
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675														
10	155 N	86	-0-	-69	-0-	6 1	80 2	80 2	N	-0-				-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	5 1	77 2	77 2	N	-0-				-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	6 1	76 2	76 2	N	-0-				-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	12 1	77 2	77 2	N	-0-				-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	9 1	62 2	62 2	N	-0-				-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	11 1	72 2	72 2	N	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456														
10	961 N	952	-0-	-9	-0-	1 1	951 2	951 2	Y	-0-				-0-
11	960 N	893	-0-	-67	-0-	893 2			Y	-0-				-0-
12	961 N	936	-0-	-25	-0-	4 1	932 2	932 2	Y	-0-				-0-
01	961 N	708	-0-	-253	-0-	708 2			Y	-0-				-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	26 1	904 2	904 2	Y	-0-				-0-
03	930 N	881	-0-	-49	-0-	16 1	865 2	865 2	Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10470 - 10487														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270														
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	61 2	Y	-0-				-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	60 2	Y	-0-				-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	63 2	Y	-0-				-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11 1	68 2	68 2	Y	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	52 2	52 2	Y	-0-				-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	3 1	23 2	23 2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1 1	1543 2	Y	-0-			-0-
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		Y	-0-			-0-
12	1550 N	1342	-0-	-208	-0-	6 1	1336 2	Y	-0-			-0-
01	1550 N	1092	-0-	-458	-0-	1092 2		Y	-0-			-0-
02	1372 N	1062	-0-	-310	-0-	29 1	1033 2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1171	-0-	-162	-0-	21 1	1150 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277												
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	218 2	19 9	Y	17	16 0		3
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	177 2	21 9	Y	19	19 0		3
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	112 2	8 9	Y	7	9 0		1
01	248 N	119	-0-	-129	-0-	108 2	11 9	Y	10	10 0		1
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	5 1	172 2	Y	16	14 0		3
						18 9						
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3 1	139 2	Y	14	15 0		2
						15 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968												
10	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2 1	2744 2	Y	122	116 0		20
						134 9						
11	3000 N	3017	-0-	17	17	2867 2	150 9	Y	136	135 0		21
12	2677 N	2660	-0-	-17	-0-	11 1	2509 2	Y	127	127 0		21
						140 9						
01	2852 N	2560	-0-	-292	-0-	2405 2	155 9	Y	141	142 0		20
02	2576 X	2352	-0-	-224	-0-	62 1	2167 2	Y	112	112 0		20
						123 9						
03	2852 X	2538	-0-	-314	-0-	44 1	2363 2	Y	119	119 0		20
						131 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370												
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1 1	1567 2	Y	-0-			-0-
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		Y	-0-			-0-
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	6 1	1383 2	Y	-0-			-0-
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		Y	-0-			-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	33 1	1175 2	Y	-0-			-0-
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	26 1	1380 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823												
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	2 1	348 2	Y	-0-			-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-			-0-
02	224 N	118	-0-	-106	-0-	3 1	115 2	Y	-0-			-0-
03	341 N	177	-0-	-164	-0-	3 1	174 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	1 1	1181 2	Y	-0-			-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		Y	-0-			-0-
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	6 1	1377 2	Y	-0-			-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		Y	-0-			-0-
02	1232 N	1205	-0-	-27	-0-	33 1	1172 2	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	23 1	1230 2	Y	-0-			-0-
BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498												
10	6603 X	474	-0-	-6129	-0-	446 2	28 9	Y	25	26 0		4
11	6390 X	100	-0-	-6290	-0-	92 2	8 9	Y	7	10 0		1
12	6603 X	1601	-0-	-5002	-0-	7 1	1566 2	Y	25	22 0		4
						28 9						
01	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	2 1	9845 2	Y	398	346 0		56
						438 9						
02	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	323 1	11361 2	Y	26	77 0		5
						29 9						
03	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	213 1	11479 2	Y	28	28 0		5
						31 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440												
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-			-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	1 1	214 2	Y	-0-			-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		Y	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	9 1	331 2	Y	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	4 1	207 2	Y	-0-			-0-
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128												
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16 1	189 2	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 2	N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	21 1	137 2	N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17 1	114 2	N	-0-			-0-
BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																						
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	8670	-	9232						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	5053 X	4872	-0-		-181	-0-		329	1	4524	2	Y	17		9	1			12			
								19	9													
11	4890 X	4596	-0-		-294	-0-		285	1	4292	2	Y	17		18	1			11			
								19	9													
12	5022 X	4778	-0-		-244	-0-		369	1	4390	2	Y	17		18	1			10			
								19	9													
01	5022 X	5012	-0-		-10	-0-		676	1	4317	2	Y	17		19	1			8			
								19	9													
02	4413 X	4413	-0-		-0-	-0-		580	1	3810	2	Y	21		18	1			11			
								23	9													
03	4867 X	3562	-0-		-1305	-0-		463	1	3082	2	Y	15		18	1			8			
								17	9													
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	166	RRCID ->	219388	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL	DEPTH	10992	PERF.	10386	-	10546
10	2620 N	2620	-0-		-0-	-0-		2	1	2618	2	Y	-0-						-0-			
11	2489 N	2489	-0-		-0-	-0-		2489	2			Y	-0-					-0-				
12	2448 N	2448	-0-		-0-	-0-		11	1	2437	2	Y	-0-					-0-				
01	2358 N	2358	-0-		-0-	-0-		2358	2			Y	-0-					-0-				
02	2232 N	2232	-0-		-0-	-0-		62	1	2170	2	Y	-0-					-0-				
03	2426 N	2426	-0-		-0-	-0-		44	1	2382	2	Y	-0-					-0-				
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	165	RRCID ->	219458	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	7296	-	7903
10	1178 N	1032	-0-		-146	-0-		1	1	1031	2	Y	-0-					-0-				
11	1141 N	1141	-0-		-0-	-0-		1141	2			Y	-0-					-0-				
12	1178 N	1152	-0-		-26	-0-		5	1	1147	2	Y	-0-					-0-				
01	1023 N	941	-0-		-82	-0-		941	2			Y	-0-					-0-				
02	1064 N	756	-0-		-308	-0-		21	1	735	2	Y	-0-					-0-				
03	1147 N	873	-0-		-274	-0-		16	1	857	2	Y	-0-					-0-				
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	168	RRCID ->	220750	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	8674	-	9604
10	626 N	626	-0-		-0-	-0-		626	2			Y	-0-					-0-				
11	598 N	598	-0-		-0-	-0-		598	2			Y	-0-					-0-				
12	651 N	639	-0-		-12	-0-		3	1	636	2	Y	-0-					-0-				
01	657 N	657	-0-		-0-	-0-		657	2			Y	-0-					-0-				
02	608 N	608	-0-		-0-	-0-		17	1	591	2	Y	-0-					-0-				
03	651 N	635	-0-		-16	-0-		12	1	623	2	Y	-0-					-0-				
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	170	RRCID ->	221735	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL	DEPTH	11854	PERF.	7868	-	10226
10	155 N	139	-0-		-16	-0-		139	2			Y	-0-					-0-				
11	210 N	145	-0-		-65	-0-		145	2			Y	-0-					-0-				
12	186 N	125	-0-		-61	-0-		1	1	124	2	Y	-0-					-0-				
01	192 N	192	-0-		-0-	-0-		192	2			Y	-0-					-0-				
02	735 N	735	-0-		-0-	-0-		20	1	715	2	Y	-0-					-0-				
03	807 N	807	-0-		-0-	-0-		15	1	792	2	Y	-0-					-0-				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
10	1891 N	1732	-0-	-159	-0-	1 1	1514	2	Y		197	187	0	33
11	1830 N	1548	-0-	-282	-0-	217 9	241	9	Y		219	218	0	34
12	1829 N	1367	-0-	-462	-0-	1307 2	1136	2	Y		205	205	0	34
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	5 1	250	9	Y		227	229	0	32
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	226 9	1845	2	Y		182	181	0	33
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1663 2	1703	2	Y		192	192	0	33
						52 1								
						200 9								
						32 1								
						211 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852														
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	1 1	864	2	Y		-0-			-0-
11	420 N	323	-0-	-97	-0-	323 2			Y		-0-			-0-
12	992 N	54	-0-	-938	-0-	54 2			Y		-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y		-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				Y		-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4 1	199	2	Y		-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982														
10	3596 X	3026	-0-	-570	-0-	2 1	2969	2	Y		50	48	0	8
11	3480 X	2998	-0-	-482	-0-	55 9	62	9	Y		56	55	0	9
12	3596 X	2921	-0-	-675	-0-	2936 2	2852	2	Y		52	52	0	9
01	3441 X	2579	-0-	-862	-0-	12 1	2514	2	Y		58	59	0	8
02	2800 X	2420	-0-	-380	-0-	57 9	2304	2	Y		46	46	0	8
03	3100 X	2717	-0-	-383	-0-	1 1	2615	2	Y		49	49	0	8
						64 9								
						65 1								
						51 9								
						48 1								
						54 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642														
10	1767 N	1757	-0-	-10	-0-	1 1	1756	2	Y		-0-			-0-
11	1800 N	1665	-0-	-135	-0-	1665 2			Y		-0-			-0-
12	1829 N	1663	-0-	-166	-0-	7 1	1656	2	Y		-0-			-0-
01	1767 N	1533	-0-	-234	-0-	1533 2			Y		-0-			-0-
02	1568 N	1392	-0-	-176	-0-	38 1	1354	2	Y		-0-			-0-
03	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	29 1	1586	2	Y		-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1	1	1481	2	Y	230	218	0	39
						253	9							
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1438	2	281	9	Y	255	254	0	40
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	6	1	1435	2	Y	239	239	0	40
						263	9							
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1478	2	288	9	Y	262	265	0	37
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	38	1	1354	2	Y	212	211	0	38
						233	9							
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	29	1	1545	2	Y	223	223	0	38
						245	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080														
10	3100 N	3106	-0-	6	6	2	1	3104	2	Y	-0-			-0-
11	2856 N	2850	-0-	-6	-0-	2850	2			Y	-0-			-0-
12	2914 N	2667	-0-	-247	-0-	12	1	2655	2	Y	-0-			-0-
01	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	1	1	3044	2	Y	-0-			-0-
02	2632 N	2487	-0-	-145	-0-	69	1	2418	2	Y	-0-			-0-
03	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	55	1	2952	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7528	-0-	7528	7528	1	1	7353	2	Y	158	136	0	22
						174	9							
02	11599 X	4071	-0-	-7528	-0-	109	1	3822	2	Y	127	126	0	23
						140	9							
03	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	88	1	4743	2	Y	117	120	0	20
						129	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882														
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-			-0-
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	7	1	1509	2	Y	-0-			-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-			-0-
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	40	1	1394	2	Y	-0-			-0-
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	21	1	1111	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960														
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	339	2	18	9	Y	16	15	0	3
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	316	2	20	9	Y	18	18	0	3
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	1	1	323	2	Y	16	16	0	3
						18	9							
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	310	2	20	9	Y	18	18	0	3
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	8	1	286	2	Y	15	15	0	3
						17	9							
03	341 N	265	-0-	-76	-0-	5	1	243	2	Y	15	15	0	3
						17	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874														
10	992 N	863	-0-	-129	-0-	1	1	862	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	818	-0-	-112	-0-	818	2			Y	-0-			-0-
12	868 N	863	-0-	-5	-0-	4	1	859	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2			Y	-0-			-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	22	1	781	2	Y	-0-			-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	16	1	856	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1 1	1753 2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	1602 2		Y	-0-			-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	8 1	1779 2	Y	-0-			-0-
01	1767 N	1019	-0-	-748	-0-	1019 2		Y	-0-			-0-
02	1484 N	858	-0-	-626	-0-	24 1	834 2	Y	-0-			-0-
03	1767 N	856	-0-	-911	-0-	16 1	840 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772												
10	14911 X	14808	-0-	-103	-0-	9 1	14472 2	Y	297	282 0		50
						327 9						
11	14430 X	13975	-0-	-455	-0-	13611 2	364 9	Y	331	330 0		51
12	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	62 1	14220 2	Y	311	310 0		52
						342 9						
01	14818 X	14192	-0-	-626	-0-	3 1	13812 2	Y	343	347 0		48
						377 9						
02	13384 X	13223	-0-	-161	-0-	357 1	12563 2	Y	275	273 0		50
						303 9						
03	14818 X	14096	-0-	-722	-0-	251 1	13527 2	Y	289	289 0		50
						318 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266												
10	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2 1	2956 2	Y	-0-			-0-
11	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2		Y	-0-			-0-
12	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	13 1	3008 2	Y	-0-			-0-
01	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	1 1	2886 2	Y	-0-			-0-
02	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	77 1	2721 2	Y	-0-			-0-
03	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	53 1	2884 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590												
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1 1	1839 2	Y	23	22 0		4
						25 9						
11	1800 N	1761	-0-	-39	-0-	1732 2	29 9	Y	26	26 0		4
12	1891 N	1848	-0-	-43	-0-	8 1	1814 2	Y	24	24 0		4
						26 9						
01	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	1650 2	30 9	Y	27	27 0		4
02	1652 N	1650	-0-	-2	-0-	45 1	1582 2	Y	21	21 0		4
						23 9						
03	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	31 1	1664 2	Y	23	23 0		4
						25 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984												
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2		Y	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	2 1	421 2	Y	-0-			-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	11 1	374 2	Y	-0-			-0-
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	7 1	397 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	269	-0-	-41	-0-		269	2			Y	-0-		-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	2			Y	-0-		-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-		1	1	274	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-		269	2			Y	-0-		-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-		7	1	242	2	Y	-0-		-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-		5	1	269	2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668														
10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-		2	1	2543	2	Y	-0-		-0-
11	2520 N	2480	-0-	-40	-0-		2480	2			Y	-0-		-0-
12	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-		12	1	2635	2	Y	-0-		-0-
01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-		1	1	2568	2	Y	-0-		-0-
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-		65	1	2301	2	Y	-0-		-0-
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-		48	1	2591	2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640														
10	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2			Y	-0-		-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-		8	2			Y	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2			Y	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2			Y	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-		1	1	27	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2			Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608														
10	837 X	756	-0-	-81	-0-		756	2			Y	-0-		-0-
11	750 X	287	-0-	-463	-0-		287	2			Y	-0-		-0-
12	620 X	16	-0-	-604	-0-		16	2			Y	-0-		-0-
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-						Y	-0-		-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-						Y	-0-		-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-		2	1	82	2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117														
10	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-		2	1	2794	2	Y	-0-		-0-
11	2670 X	2257	-0-	-413	-0-		2257	2			Y	-0-		-0-
12	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-		11	1	2606	2	Y	-0-		-0-
01	2790 X	2338	-0-	-452	-0-		2338	2			Y	-0-		-0-
02	2100 N	1841	-0-	-259	-0-		51	1	1790	2	Y	-0-		-0-
03	2604 N	2091	-0-	-513	-0-		38	1	2053	2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330														
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-		3	1	4779	2	Y	85	423 0	14
							94	9						
11	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-		4482	2	105	9	Y	95	94 0	15
12	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-		21	1	4780	2	Y	65	69 0	11
							72	9						
01	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-		1	1	5412	2	Y	108	104 0	15
							119	9						
02	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-		133	1	4677	2	Y	42	49 0	8
							46	9						
03	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-		89	1	4797	2	Y	44	44 0	8
							48	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196										RRCID -> 237128		COMPL. DATE 08/22/2008		
										TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8400 - 10246		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2	1	2799	2	Y	-0-			-0-
11	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-			-0-
12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	12	1	2713	2	Y	-0-			-0-
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	1	1	2580	2	Y	-0-			-0-
02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	60	1	2109	2	Y	-0-			-0-
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	44	1	2393	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298														
10	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1	1	1124	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	731	-0-	-409	-0-	731	2			Y	-0-			-0-
12	1147 N	593	-0-	-554	-0-	3	1	590	2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	555	-0-	-561	-0-	555	2			Y	-0-			-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	35	1	1219	2	Y	-0-			-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	24	1	1318	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311														
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
02	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114														
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	541	2	9	9	Y	8	8	0	1
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	505	2	10	9	Y	9	9	0	1
12	558 N	538	-0-	-20	-0-	2	1	527	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	516	2	10	9	Y	9	9	0	1
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	505	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	10	1	546	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012														
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	268	2	7	9	Y	6	5	0	1
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	265	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	241	2	6	9	Y	5	4	0	1
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	4	1	202	2	Y	4	4	0	1
						4	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-			4 1	6737	2	Y		305	290 0				51
								336 9										
11	6780 X	6706	-0-	-74	-0-			6332 2	374	9	Y		340	338 0				53
12	7099 X	6835	-0-	-264	-0-			28 1	6457	2	Y		318	318 0				53
								350 9										
01	7099 X	6572	-0-	-527	-0-			1 1	6187	2	Y		349	353 0				49
								384 9										
02	6412 X	6356	-0-	-56	-0-			167 1	5879	2	Y		282	280 0				51
								310 9										
03	7068 X	6969	-0-	-99	-0-			121 1	6521	2	Y		297	297 0				51
								327 9										

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462																		
10	62 N	36	-0-	-26	-0-			36 2			Y		-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63 2			Y		-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-			1 1	123	2	Y		-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-			129 2			Y		-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-			4 1	139	2	Y		-0-					-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-			2 1	99	2	Y		-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613																		
10	2387 N	2230	-0-	-157	-0-			1 1	2198	2	Y		28	26 0				5
								31 9										
11	2310 N	2176	-0-	-134	-0-			2142 2	34	9	Y		31	31 0				5
12	2294 N	2261	-0-	-33	-0-			10 1	2219	2	Y		29	29 0				5
								32 9										
01	2232 N	2204	-0-	-28	-0-			2170 2	34	9	Y		31	32 0				4
02	2044 N	2034	-0-	-10	-0-			55 1	1950	2	Y		26	25 0				5
								29 9										
03	2263 N	2149	-0-	-114	-0-			39 1	2080	2	Y		27	27 0				5
								30 9										

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602																		
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-			1 1	905	2	Y		-0-					-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-			828 2			Y		-0-					-0-
12	775 N	525	-0-	-250	-0-			2 1	523	2	Y		-0-					-0-
01	775 N	527	-0-	-248	-0-			527 2			Y		-0-					-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-			21 1	726	2	Y		-0-					-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-			17 1	919	2	Y		-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156																		
10	899 N	863	-0-	-36	-0-			1 1	862	2	Y		-0-					-0-
11	870 N	813	-0-	-57	-0-			813 2			Y		-0-					-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-			4 1	866	2	Y		-0-					-0-
01	868 N	826	-0-	-42	-0-			826 2			Y		-0-					-0-
02	756 N	705	-0-	-51	-0-			19 1	686	2	Y		-0-					-0-
03	868 N	693	-0-	-175	-0-			13 1	680	2	Y		-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 10828 - 10838									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1 1	1983 2	Y	-0-
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		Y	-0-
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	9 1	2051 2	Y	-0-
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		Y	-0-
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	56 1	1972 2	Y	-0-
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	35 1	1863 2	Y	-0-
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7482 - 8768									
10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	3 1	5093 2	Y	-0-
11	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2		Y	-0-
12	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	13 1	2992 2	Y	-0-
01	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	1 1	2769 2	Y	-0-
02	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	67 1	2376 2	Y	-0-
03	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	36 1	1967 2	Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630									
10	2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2 1	2666 2	Y	-0-
11	2700 X	2532	-0-	-168	-0-	2532 2		Y	-0-
12	2728 X	2630	-0-	-98	-0-	11 1	2619 2	Y	-0-
01	2728 X	2594	-0-	-134	-0-	1 1	2593 2	Y	-0-
02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	66 1	2341 2	Y	-0-
03	2635 N	2587	-0-	-48	-0-	47 1	2540 2	Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6862 - 6929									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
10	3286 X	3255	-0-	-31	-0-	2	1	3045	2	Y	189	179	0	32
11	3180 X	3077	-0-	-103	-0-	208	9	230	9	Y	209	209	0	32
12	3162 X	3150	-0-	-12	-0-	2847	2	2926	2	Y	192	192	0	32
01	3255 X	3140	-0-	-115	-0-	13	1	2901	2	Y	216	218	0	30
02	2940 X	2887	-0-	-53	-0-	211	9	2622	2	Y	174	173	0	31
03	3255 X	3145	-0-	-110	-0-	1	1	2890	2	Y	183	183	0	31
						238	9							
						74	1							
						191	9							
						54	1							
						201	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870														
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-			-0-
BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520														
10	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	168	1	2309	2	Y	113	61	1	87
11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	124	9	2161	2	Y	120	124	1	83
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	143	1	2122	2	Y	118	125	1	76
01	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	132	9	2004	2	Y	113	131	1	58
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	178	1	1736	2	Y	145	122	1	81
03	2387 N	2290	-0-	-97	-0-	130	9	1893	2	Y	103	125	1	59
						314	1							
						124	9							
						264	1							
						160	9							
						284	1							
						113	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108														
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	1	1	2108	2	Y	-0-			-0-
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-			-0-
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	9	1	2007	2	Y	-0-			-0-
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-			-0-
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	50	1	1769	2	Y	-0-			-0-
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	35	1	1905	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10120 - 10130														
10	2511 N	2321	-0-	-190	-0-	1	1	2033	2	Y	261	247	0	44
11	2400 N	2257	-0-	-143	-0-	287	9	318	9	Y	289	288	0	45
12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	1939	2	2251	2	Y	270	270	0	45
01	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	10	1	2547	2	Y	300	303	0	42
02	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	297	9	2149	2	Y	240	239	0	43
03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	1	1	2308	2	Y	253	253	0	43
						330	9							
						61	1							
						264	9							
						43	1							
						278	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3030 X	2905	-0-	-0-	-125	-0-	-0-	2	1	2903	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2537	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2363	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1942	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	2187	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166																
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1047	2	Y	34	32	0	6
								37	9							
11	1020 N	1003	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	961	2	42	9	Y	38	38	0	6
12	1116 N	981	-0-	-0-	-135	-0-	-0-	4	1	938	2	Y	35	35	0	6
								39	9							
01	1085 N	926	-0-	-0-	-159	-0-	-0-	883	2	43	9	Y	39	40	0	5
02	924 N	828	-0-	-0-	-96	-0-	-0-	22	1	771	2	Y	32	31	0	6
								35	9							
03	992 N	899	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	16	1	847	2	Y	33	33	0	6
								36	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514																
10	1612 N	1611	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	1610	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	1509	-0-	-0-	-111	-0-	-0-	1509	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1643 N	1571	-0-	-0-	-72	-0-	-0-	7	1	1564	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1612 N	1561	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	1561	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1423	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1569	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254																
10	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	3924	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3798	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	3892	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3866	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	3492	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	3609	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088																
10	3875 X	3650	-0-	-0-	-225	-0-	-0-	2	1	3648	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3750 X	3356	-0-	-0-	-394	-0-	-0-	3356	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3565 X	3408	-0-	-0-	-157	-0-	-0-	15	1	3393	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3658 X	3070	-0-	-0-	-588	-0-	-0-	1	1	3069	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3304 X	1261	-0-	-0-	-2043	-0-	-0-	35	1	1226	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3658 X	1060	-0-	-0-	-2598	-0-	-0-	19	1	1041	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252																
10	1085 N	1071	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	1070	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1256	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1148 N	1107	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	31	1	1076	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1271 N	1212	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	22	1	1190	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	-0-	6	1	316	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314																	
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	690 N	632	-0-	-58	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
12	713 N	660	-0-	-53	-0-	-0-	3	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	682 N	587	-0-	-95	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	651 N	638	-0-	-13	-0-	-0-	12	1	626	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852																	
10	3348 X	2985	-0-	-363	-0-	-0-	2	1	2983	2	Y	-0-					-0-
11	3180 X	2861	-0-	-319	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	3049	2	Y	-0-					-0-
01	3038 X	2921	-0-	-117	-0-	-0-	1	1	2920	2	Y	-0-					-0-
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2798	2	Y	-0-					-0-
03	3069 X	2844	-0-	-225	-0-	-0-	52	1	2792	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591																	
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2203	2	Y	79	75	0			13
							87	9									
11	1860 N	1290	-0-	-570	-0-	-0-	1212	2	78	9	Y	71	73	0			11
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	2136	2	Y	82	79	0			14
							90	9									
01	2294 N	1804	-0-	-490	-0-	-0-	1707	2	97	9	Y	88	90	0			12
02	1204 N	837	-0-	-367	-0-	-0-	21	1	737	2	Y	72	71	0			13
							79	9									
03	2232 N	1285	-0-	-947	-0-	-0-	22	1	1195	2	Y	62	64	0			11
							68	9									
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834																	
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-	232	2	13	9	Y	12	20	0			2
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	-0-	206	2	44	9	Y	40	36	0			6
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	-0-	1	1	202	2	Y	74	68	0			12
							81	9									
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	-0-	187	2	33	9	Y	30	38	0			4
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	141	120	0			25
							155	9									
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	Y	148	148	0			25
							163	9									
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684																	
10	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	2995	2	Y	-0-					-0-
11	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
12	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2679	2	Y	-0-					-0-
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	2003	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
10	589 N	550 -0- -39 -0- 550 2 Y -0- -0-							
11	565 N	565 -0- -0- -0- 565 2 Y -0- -0-							
12	576 N	576 -0- -0- -0- 3 1 573 2 Y -0- -0-							
01	558 N	513 -0- -45 -0- 513 2 Y -0- -0-							
02	532 N	440 -0- -92 -0- 12 1 428 2 Y -0- -0-							
03	589 N	481 -0- -108 -0- 9 1 472 2 Y -0- -0-							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590									
10	497 N	497 -0- -0- -0- 497 2 Y -0- -0-							
11	484 N	484 -0- -0- -0- 484 2 Y -0- -0-							
12	527 N	527 -0- -0- -0- 2 1 525 2 Y -0- -0-							
01	521 N	521 -0- -0- -0- 521 2 Y -0- -0-							
02	492 N	492 -0- -0- -0- 14 1 478 2 Y -0- -0-							
03	534 N	534 -0- -0- -0- 10 1 524 2 Y -0- -0-							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410									
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928									
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496									
10	2480 N	2368 -0- -112 -0- 2 1 2311 2 Y 50 48 0 8							
11	2340 N	2257 -0- -83 -0- 55 9 2198 2 59 9 Y 54 54 0 8							
12	2449 N	2373 -0- -76 -0- 10 1 2305 2 Y 53 52 0 9							
01	2356 N	2203 -0- -153 -0- 2139 2 64 9 Y 58 59 0 8							
02	2100 N	2093 -0- -7 -0- 56 1 1986 2 Y 46 46 0 8							
03	2387 N	2212 -0- -175 -0- 51 9 2119 2 Y 49 49 0 8							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152									
10	93 N	85 -0- -8 -0- 85 2 Y -0- -0-							
11	90 N	88 -0- -2 -0- 88 2 Y -0- -0-							
12	95 N	95 -0- -0- -0- 95 2 Y -0- -0-							
01	95 N	95 -0- -0- -0- 95 2 Y -0- -0-							
02	84 N	78 -0- -6 -0- 2 1 76 2 Y -0- -0-							
03	94 N	94 -0- -0- -0- 2 1 92 2 Y -0- -0-							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	1674 N	1523 -0-	-151 -0-	1 1	1522 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1650 N	1344 -0-	-306 -0-	1344 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1643 N	1574 -0-	-69 -0-	7 1	1567 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1519 N	1410 -0-	-109 -0-	1410 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1260 N	952 -0-	-308 -0-	26 1	926 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1581 N	1487 -0-	-94 -0-	27 1	1460 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750												
10	4867 X	4674 -0-	-193 -0-	3 1	4671 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4740 X	4461 -0-	-279 -0-	4461 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4898 X	4679 -0-	-219 -0-	20 1	4659 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4898 X	4182 -0-	-716 -0-	1 1	4181 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4340 X	4228 -0-	-112 -0-	117 1	4111 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4681 X	4596 -0-	-85 -0-	84 1	4512 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516												
10	1364 N	1232 -0-	-132 -0-	1 1	1231 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1350 N	1213 -0-	-137 -0-	1213 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1395 N	1235 -0-	-160 -0-	5 1	1230 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1311 N	1311 -0-	-0- -0-	1311 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1120 N	1091 -0-	-29 -0-	30 1	1061 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1283 N	1283 -0-	-0- -0-	23 1	1260 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084												
10	5053 X	4224 -0-	-829 -0-	3 1	4189 2	Y	29	27 0			5	
				32 9								
11	4890 X	4032 -0-	-858 -0-	3998 2	34 9	Y	31	31 0			5	
12	4929 X	4451 -0-	-478 -0-	19 1	4400 2	Y	29	29 0			5	
				32 9								
01	4929 X	4557 -0-	-372 -0-	1 1	4520 2	Y	33	33 0			5	
				36 9								
02	4172 X	4077 -0-	-95 -0-	112 1	3936 2	Y	26	26 0			5	
				29 9								
03	4473 X	4473 -0-	-0- -0-	81 1	4361 2	Y	28	28 0			5	
				31 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325												
10	930 X	762 -0-	-168 -0-	762 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	900 X	699 -0-	-201 -0-	699 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	899 X	661 -0-	-238 -0-	3 1	658 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1089 X	1089 -0-	-0- -0-	1089 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	3912 -0-	1112 -0-	1112 1	3804 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	4571 -0-	1471 -0-	2583 83 1	4488 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	1 1	1319 2	Y	129	122 0				22
11	1590 N	1510	-0-	-80	-0-	142 9	157 9	Y	143	143 0				22
12	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1353 2	1327 2	Y	134	134 0				22
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	147 9	164 9	Y	149	150 0				21
02	1400 N	1385	-0-	-15	-0-	1356 2	1218 2	Y	120	119 0				22
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	35 1	132 9							
						25 1	1345 2	Y	125	125 0				22
						138 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833														
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	1 1	2073 2	Y	-0-	-0-				-0-
11	1950 N	1936	-0-	-14	-0-	1936 2		Y	-0-	-0-				-0-
12	2077 N	2057	-0-	-20	-0-	9 1	2048 2	Y	-0-	-0-				-0-
01	2077 N	2015	-0-	-62	-0-	2015 2		Y	-0-	-0-				-0-
02	1820 N	1718	-0-	-102	-0-	47 1	1671 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	35 1	1900 2	Y	-0-	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928														
10	2325 N	2288	-0-	-37	-0-	1 1	2287 2	Y	-0-	-0-				-0-
11	2280 N	2136	-0-	-144	-0-	2136 2		Y	-0-	-0-				-0-
12	2325 N	2256	-0-	-69	-0-	10 1	2246 2	Y	-0-	-0-				-0-
01	2294 N	2172	-0-	-122	-0-	2172 2		Y	-0-	-0-				-0-
02	1988 N	1949	-0-	-39	-0-	54 1	1895 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	39 1	2127 2	Y	-0-	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358														
10	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	2 1	3453 2	Y	16	15 0				3
11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	18 9	20 9	Y	18	18 0				3
12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3280 2	3475 2	Y	16	16 0				3
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	15 1								
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	18 9	3436 2	Y	18	18 0				3
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	1 1	3186 2	Y	15	15 0				3
						20 9								
						90 1	3405 2	Y	15	15 0				3
						17 9								
						63 1								
						17 9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930														
10	2604 N	2590	-0-	-14	-0-	2 1	2588 2	Y	-0-	-0-				-0-
11	2430 N	2391	-0-	-39	-0-	2391 2		Y	-0-	-0-				-0-
12	2542 N	2469	-0-	-73	-0-	11 1	2458 2	Y	-0-	-0-				-0-
01	2604 N	2030	-0-	-574	-0-	2030 2		Y	-0-	-0-				-0-
02	2240 N	2203	-0-	-37	-0-	61 1	2142 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	2480 N	2473	-0-	-7	-0-	45 1	2428 2	Y	-0-	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145														
10	3999 X	3773	-0-	-226	-0-	2 1	3771 2	Y	-0-	-0-				-0-
11	3870 X	3567	-0-	-303	-0-	3567 2		Y	-0-	-0-				-0-
12	3937 X	3741	-0-	-196	-0-	16 1	3725 2	Y	-0-	-0-				-0-
01	3937 X	3599	-0-	-338	-0-	1 1	3598 2	Y	-0-	-0-				-0-
02	3556 X	3339	-0-	-217	-0-	92 1	3247 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	3782 X	3511	-0-	-271	-0-	64 1	3447 2	Y	-0-	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		-0-				-0-	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		-0-				-0-	
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	-0-				-0-	
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		-0-				-0-	
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	402	-0-				-0-	
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	10	1	534	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450														
10	4588 X	3749	-0-	-839	-0-	2	1	3747	-0-				-0-	
11	4440 X	4187	-0-	-253	-0-	4187	2		-0-				-0-	
12	4588 X	4059	-0-	-529	-0-	18	1	4041	-0-				-0-	
01	4526 X	3771	-0-	-755	-0-	1	1	3770	-0-				-0-	
02	4032 X	3594	-0-	-438	-0-	99	1	3495	-0-				-0-	
03	4340 X	3978	-0-	-362	-0-	72	1	3906	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630														
10	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	2	1	3282	159	151	0		27	
						175	9							
11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3102	2	194	176	176	0		27	
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	14	1	3243	166	165	0		28	
						183	9							
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	1	1	3062	183	185	0		26	
						201	9							
02	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	79	1	2776	146	146	0		26	
						161	9							
03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	58	1	3131	156	155	0		27	
						172	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894														
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2		-0-				-0-	
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		-0-				-0-	
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		-0-				-0-	
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		-0-				-0-	
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	-0-				-0-	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558														
10	1891 N	1752	-0-	-139	-0-	1	1	1751	-0-				-0-	
11	1770 N	1692	-0-	-78	-0-	1692	2		-0-				-0-	
12	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	7	1	1710	-0-				-0-	
01	1767 N	1595	-0-	-172	-0-	1595	2		-0-				-0-	
02	1568 N	1317	-0-	-251	-0-	36	1	1281	-0-				-0-	
03	1705 N	1535	-0-	-170	-0-	28	1	1507	-0-				-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7704 - 7755														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420														
10	3379 X	3064	-0-	-315	-0-	2	1	3062	2	Y	-0-			-0-
11	3270 X	2951	-0-	-319	-0-	2951	2			Y	-0-			-0-
12	3379 X	3202	-0-	-177	-0-	14	1	3188	2	Y	-0-			-0-
01	3224 X	3030	-0-	-194	-0-	1	1	3029	2	Y	-0-			-0-
02	2800 X	2796	-0-	-4	-0-	77	1	2719	2	Y	-0-			-0-
03	3193 X	2990	-0-	-203	-0-	54	1	2936	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170														
10	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	4	1	5461	2	Y	5	5 0		1
						6	9							
11	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5079	2	7	9	Y	6	6 0		1
12	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	23	1	5203	2	Y	6	6 0		1
						7	9							
01	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	1	1	5105	2	Y	7	7 0		1
						8	9							
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	132	1	4637	2	Y	5	5 0		1
						6	9							
03	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	92	1	4940	2	Y	6	6 0		1
						7	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420														
10	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	4	1	5978	2	Y	-0-			-0-
11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			Y	-0-			-0-
12	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	25	1	5773	2	Y	-0-			-0-
01	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	1	1	5068	2	Y	-0-			-0-
02	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	137	1	4826	2	Y	-0-			-0-
03	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	108	1	5798	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352														
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2	1	2480	2	Y	-0-			-0-
11	2250 N	2218	-0-	-32	-0-	2218	2			Y	-0-			-0-
12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	10	1	2332	2	Y	-0-			-0-
01	2325 N	1078	-0-	-1247	-0-	1078	2			Y	-0-			-0-
02	2072 N	80	-0-	-1992	-0-	2	1	78	2	Y	-0-			-0-
03	2325 N	1319	-0-	-1006	-0-	24	1	1295	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	16	2	10	9	Y	9	8	0	1
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	23	2	4	9	Y	4	4	0	1
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272														
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	1	1	2266	2	Y	79	75	0	13
						87	9							
11	2280 N	2061	-0-	-219	-0-	1963	2	98	9	Y	89	88	0	14
12	2387 N	1585	-0-	-802	-0-	7	1	1490	2	Y	80	81	0	13
						88	9							
01	2356 N	1969	-0-	-387	-0-	1868	2	101	9	Y	92	92	0	13
02	1932 N	1886	-0-	-46	-0-	50	1	1756	2	Y	73	73	0	13
						80	9							
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	37	1	2004	2	Y	77	77	0	13
						85	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220														
10	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2	1	2726	2	Y	-0-			-0-
11	2550 N	2496	-0-	-54	-0-	2496	2			Y	-0-			-0-
12	2697 N	2694	-0-	-3	-0-	12	1	2682	2	Y	-0-			-0-
01	2728 N	2541	-0-	-187	-0-	1	1	2540	2	Y	-0-			-0-
02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	66	1	2332	2	Y	-0-			-0-
03	2697 N	2557	-0-	-140	-0-	47	1	2510	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506														
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	2	1	3460	2	Y	26	25	0	4
						29	9							
11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3230	2	33	9	Y	30	29	0	5
12	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	15	1	3451	2	Y	28	28	0	5
						31	9							
01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	1	1	3317	2	Y	30	31	0	4
						33	9							
02	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	85	1	3001	2	Y	24	24	0	4
						26	9							
03	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	55	1	2978	2	Y	26	26	0	4
						29	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140														
10	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	3	1	5050	2	Y	-0-			-0-
11	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			Y	-0-			-0-
12	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	22	1	4926	2	Y	-0-			-0-
01	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	1	1	4873	2	Y	-0-			-0-
02	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	121	1	4257	2	Y	-0-			-0-
03	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	86	1	4634	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155														
10	5983 X	5732	-0-	-251	-0-	4	1	5728	2	Y	-0-			-0-
11	5790 X	5382	-0-	-408	-0-	5382	2			Y	-0-			-0-
12	5859 X	5647	-0-	-212	-0-	25	1	5622	2	Y	-0-			-0-
01	5859 X	5468	-0-	-391	-0-	1	1	5467	2	Y	-0-			-0-
02	5264 X	4997	-0-	-267	-0-	138	1	4859	2	Y	-0-			-0-
03	5735 X	5360	-0-	-375	-0-	98	1	5262	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1	1	1673	2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1548	-0-	-102	-0-	1548	2			Y	-0-			-0-
12	1705 N	1641	-0-	-64	-0-	7	1	1634	2	Y	-0-			-0-
01	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	1442	2			Y	-0-			-0-
02	1456 N	1416	-0-	-40	-0-	39	1	1377	2	Y	-0-			-0-
03	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	28	1	1522	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342														
10	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	1	1	1377	2	Y	26	25	0	4
						29	9							
11	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	1337	2	34	9	Y	31	30	0	5
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	6	1	1443	2	Y	28	28	0	5
						31	9							
01	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1358	2	34	9	Y	31	32	0	4
02	1288 N	1167	-0-	-121	-0-	31	1	1107	2	Y	26	25	0	5
						29	9							
03	1488 N	1276	-0-	-212	-0-	23	1	1225	2	Y	25	26	0	4
						28	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310														
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	1	1	827	2	Y	32	31	0	5
						35	9							
11	810 N	802	-0-	-8	-0-	761	2	41	9	Y	37	36	0	6
12	868 N	841	-0-	-27	-0-	4	1	800	2	Y	34	34	0	6
						37	9							
01	868 N	828	-0-	-40	-0-	787	2	41	9	Y	37	38	0	5
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	19	1	660	2	Y	30	30	0	5
						33	9							
03	837 N	750	-0-	-87	-0-	13	1	703	2	Y	31	31	0	5
						34	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940														
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2	1	2414	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
11	2130 N	1727	-0-	-403	-0-	1715	2	12	9	Y	11	10	0	2
12	2325 N	1406	-0-	-919	-0-	6	1	1390	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
01	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	2311	2	12	9	Y	11	11	0	2
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	60	1	2108	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	40	1	2180	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330														
10	4929 X	3594	-0-	-1335	-0-	2	1	3580	2	Y	11	11	0	2
						12	9							
11	4770 X	4053	-0-	-717	-0-	4036	2	17	9	Y	15	15	0	2
12	4464 X	4028	-0-	-436	-0-	17	1	3996	2	Y	14	14	0	2
						15	9							
01	4371 X	3845	-0-	-526	-0-	1	1	3826	2	Y	16	16	0	2
						18	9							
02	3780 X	3571	-0-	-209	-0-	98	1	3460	2	Y	12	12	0	2
						13	9							
03	4185 X	3729	-0-	-456	-0-	68	1	3647	2	Y	13	13	0	2
						14	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	321	2	9	9	Y	8	8	0		1
11	150 N	72	-0-	-78	-0-	65	2	7	9	Y	6	6	0		1
12	279 N	28	-0-	-251	-0-	20	2	8	9	Y	7	7	0		1
01	341 N	17	-0-	-324	-0-	11	2	6	9	Y	5	5	0		1
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	1	1	44	2	Y	3	3	0		1
						3	9								
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	15	2	4	9	Y	4	4	0		1
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612															
10	3410 X	3258	-0-	-152	-0-	2	1	3162	2	Y	85	81	0		14
						94	9								
11	3300 X	3115	-0-	-185	-0-	3009	2	106	9	Y	96	95	0		15
12	3379 X	3253	-0-	-126	-0-	14	1	3141	2	Y	89	89	0		15
						98	9								
01	3379 X	3103	-0-	-276	-0-	1	1	2994	2	Y	98	99	0		14
						108	9								
02	2996 X	2856	-0-	-140	-0-	76	1	2693	2	Y	79	79	0		14
						87	9								
03	3255 X	3076	-0-	-179	-0-	54	1	2931	2	Y	83	83	0		14
						91	9								
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338															
10	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2			Y	-0-				-0-
11	750 N	614	-0-	-136	-0-	614	2			Y	-0-				-0-
12	713 N	639	-0-	-74	-0-	3	1	636	2	Y	-0-				-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-				-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	22	1	761	2	Y	-0-				-0-
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	13	1	725	2	Y	-0-				-0-
BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467															
10	7750 X	7012	-0-	-738	-0-	475	1	6525	2	Y	11	6	1		36
						12	9								
11	7500 X	6815	-0-	-685	-0-	424	1	6380	2	Y	10	11	1		35
						11	9								
12	7688 X	6886	-0-	-802	-0-	532	1	6341	2	Y	12	12	1		35
						13	9								
01	7223 X	7123	-0-	-100	-0-	963	1	6149	2	Y	10	12	1		33
						11	9								
02	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	878	1	5774	2	Y	13	11	1		35
						14	9								
03	7037 X	6977	-0-	-60	-0-	909	1	6058	2	Y	9	11	1		33
						10	9								
DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
BENTSEN TRACT I WELL #: 10 RRCID -> 288888 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	96 1	1316 2	N	-0-		-0-
11	1470 N	1441	-0-	-29	-0-	90 1	1351 2	N	-0-		-0-
12	1426 N	1128	-0-	-298	-0-	87 1	1041 2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1225	-0-	-201	-0-	166 1	1059 2	N	-0-		-0-
02	1344 N	1204	-0-	-140	-0-	159 1	1045 2	N	-0-		-0-
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	194 1	1294 2	N	-0-		-0-
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075											
SLICK WELL #: 2 RRCID -> 294506 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6242 - 6602											
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-		252
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		252
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		252
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		252
02	T. A.	1563	-0-	1563	1563	1563 3		Y	-0-		252
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1563			Y	-0-		252
SMITH PRODUCTION INC. 789662											
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	183 1	119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		119
SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548											
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548														
BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1012 2	25 9	N		23				112
11	1050 N	775	-0-	-275	-0-	750 2	25 9	N		23				135
12	1116 N	760	-0-	-356	-0-	738 2	22 9	N		20				155
01	1023 N	925	-0-	-98	-0-	905 2	20 9	N		18				173
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	837 2	43 9	N		39	176 1			36
*03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	891 2	29 9	N		26				62
BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352														
10	837 N	757	-0-	-80	-0-	757 2		N		-0-				12
11	720 N	623	-0-	-97	-0-	623 2		N		-0-				12
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N		-0-				12
01	744 N	651	-0-	-93	-0-	651 2		N		-0-				12
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N		-0-				12
03	837 N	744	-0-	-93	-0-	744 2		N		-0-				12
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566 ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				151
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				54
HINDE (4850 FRI0) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648 BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516 HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N		-0-				-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	120 1	1022 2	N		-0-				-0-
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	104 1	658 2	N		-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

HOFFMAN (WILCOX)			//CONT.//			41937 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL						
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.//			521516													
HOFFMAN 116			WELL #:			1	RRCID ->	213792	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL	DEPTH	15300	PERF.13437	- 13935				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43	
HOFFMAN (2000)						41937 550	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL						
RINCON PETROLEUM CORPORATION						712336													
HOFFMAN			WELL #:				RRCID ->	271344	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL	DEPTH	2460	PERF. 2112	- 2118				
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014																			
HOLLY BEACH (LM- 4)						42282 498	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CAMERON						
DEGUELLO OPERATING LLC						210225													
STATE TRACT 726			WELL #:			1ST	RRCID ->	249030	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL	DEPTH	9471	PERF. 8224	- 8234				
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOME RUN (VICKSBURG CONS.)						42403 248	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY						561136													
PALMER STATE 348			WELL #:			2	RRCID ->	175711	COMPL. DATE	02/20/2000	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.11284	- 12396				
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	256	1	1549	2	Y	28	32	1				12	
11	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	31	9	1392	2	Y	22	16	1				18	
12	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	24	9	1419	2	Y	28	31	1				15	
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	229	1	1657	2	Y	24	14	1				25	
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	31	9	1451	2	Y	14	32	1				7	
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	255	1	1614	2	Y	29	15	1				21	
PALMER STATE 348			WELL #:			4	RRCID ->	182101	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.10942	- 12140				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)													CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY																				
SULLIVAN, D. J. "C"																				
WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	1679	2	N	-0-							-0-
11	1770 N	1582	-0-	-0-	-188	-0-	-0-	159	1	1423	2	N	-0-							-0-
12	1829 N	1734	-0-	-0-	-95	-0-	-0-	191	1	1543	2	N	-0-							-0-
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	1757	2	N	-0-							-0-
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	1537	2	N	-0-							-0-
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	1646	2	N	-0-							-0-
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343																				
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	824	2	N	-0-							-0-
11	1290 N	1084	-0-	-0-	-206	-0-	-0-	109	1	975	2	N	-0-							-0-
12	744 N	640	-0-	-0-	-104	-0-	-0-	70	1	570	2	N	-0-							-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1145	2	N	-0-							-0-
02	1008 N	610	-0-	-0-	-398	-0-	-0-	72	1	538	2	N	-0-							-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	695	2	N	-0-							-0-
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662																				
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	505	2	Y	-0-							-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	511	2	Y	-0-							-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	570	2	Y	-0-							-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	593	2	Y	-0-							-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	455	2	Y	-0-							-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	513	2	Y	-0-							-0-
PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681																				
10	2046 N	1884	-0-	-0-	-162	-0-	-0-	256	1	1547	2	Y	74	86	1					32
								81	9											
11	1770 N	1675	-0-	-0-	-95	-0-	-0-	198	1	1411	2	Y	60	43	1					49
								66	9											
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	1332	2	Y	75	84	1					40
								83	9											
01	1891 N	1519	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	193	1	1253	2	Y	66	37	1					69
								73	9											
02	1568 N	1174	-0-	-0-	-394	-0-	-0-	162	1	971	2	Y	37	86	1					20
								41	9											
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1413	2	Y	73	40	1					53
								80	9											

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)													CNTY: BROOKS	
MERIT ENERGY COMPANY														
PALMER STATE 348														
WELL #: 9														
RRCID -> 206817														
COMPL. DATE 04/30/2004														
TOTAL DEPTH 12750													PERF.10128 - 11700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	36 1	218 2	Y	62				87	
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	68 9	191 2	Y	73				160	
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	27 1	255 2	Y	106	184	1		82	
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	80 9	262 2	Y	65				147	
02	252 N	158	-0-	-94	-0-	41 1	121 2	Y	15				162	
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	117 9	261 2	Y	46	188	1		20	
						40 1								
						72 9								
						20 1								
						17 9								
						33 1								
						51 9								
PALMER STATE 348														
WELL #: 10														
RRCID -> 209790														
COMPL. DATE 03/13/2005														
TOTAL DEPTH 12750													PERF.11076 - 12360	
10	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	109 1	662 2	Y	229	265	1		96	
11	780 N	707	-0-	-73	-0-	252 9	441 2	Y	185	131	1		150	
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	62 1	1102 2	Y	229	258	1		121	
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	204 9	1174 2	Y	202	114	1		209	
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	178 1	932 2	Y	114	264	1		59	
03	1519 N	1165	-0-	-354	-0-	252 9	802 2	Y	239	127	1		171	
						181 1								
						222 9								
						155 1								
						125 9								
						100 1								
						263 9								
SULLIVAN, D. J. "C"														
WELL #: 29														
RRCID -> 211574														
COMPL. DATE 05/10/2023														
TOTAL DEPTH 12412													PERF.10762 - 10890	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	83 2	N	-0-				-0-	
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 1	76 2	N	-0-				-0-	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11 1	87 2	N	-0-				-0-	
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11 1	73 2	N	-0-				-0-	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7 1	51 2	N	-0-				-0-	
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	6 1	55 2	N	-0-				-0-	
PALMER STATE 348														
WELL #: 11														
RRCID -> 217474														
COMPL. DATE 03/06/2006														
TOTAL DEPTH 12451													PERF.11287 - 12390	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13	
SULLIVAN, D. J. STATE														
WELL #: 15														
RRCID -> 228843														
COMPL. DATE 07/13/2007														
TOTAL DEPTH 13810													PERF.11147 - 11754	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)										CAPACITY			CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY																			
SULLIVAN, D. J. "C"																			

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #:		41	RRCID -> 275305		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 13087		PERF.11262 - 12879	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	155 1	1589 2	N	190	204 1		71
11	1920 N	1690	-0-	-230	-0-	209 9	1307 2	N	215	205 1		81
12	1984 N	1838	-0-	-146	-0-	146 1	1415 2	N	225	207 1		99
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	237 9	1583 2	N	223	263 1		59
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	175 1	1426 2	N	207	167 1		99
03	3100 N	4193	-0-	1093	1093	248 9	3501 2	N	263	260 1		102
						238 1						
						245 9						
						190 1						
						228 9						
						403 1						
						289 9						

TEXRON OPERATING, LLC				850872		RRCID -> 286753		COMPL. DATE 06/07/2015		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11343 - 12149			
PEREZ				WELL #:		1									
10	35960	X	848	-0-	-35112	-0-	655	3	193	9	N	175	186	1	59
11	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1089	3	162	9	N	147	147	1	59
12	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1039	3	176	9	N	160	160	1	59
01	1302	X	1212	-0-	-90	-0-	1004	3	208	9	N	189	189	1	59
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	683	3	206	9	N	187	187	1	59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

HOME RUN (VICKSBURG 10)				42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
SULLIVAN, D. J. STATE				WELL #:	12	RRCID ->	202922	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.11875 - 13180		
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	N	5	5	1	2
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	9	61	2	N	5	5	1	2
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	7	1			N	5	5	1	2
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	6	9			N	5	6	1	1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	5	4	1	2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	-0-

SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #:	33	RRCID -> 231815	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 13792	PERF.13307 - 13791
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #:	38	RRCID -> 238100	COMPL. DATE 04/10/2008	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12679 - 13650
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		16	RRCID -> 256529		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13062 - 13588	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	AMT
10	3317 X	2942	-0-	-375	-0-	242	1	2483	2	N	197	212
						217	9					1
11	3030 X	2606	-0-	-424	-0-	237	1	2124	2	N	223	212
						245	9					1
12	2852 X	2805	-0-	-47	-0-	280	1	2269	2	N	233	215
						256	9					1
01	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	386	1	2568	2	N	231	273
						254	9					1
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	308	1	2306	2	N	215	173
						237	9					1
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	279	1	2420	2	N	273	270
						300	9					1
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		17	RRCID -> 258008		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13118 - 13447	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #:		41	RRCID -> 274470		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 10720		PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)		42405 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		2	RRCID -> 204629		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13544 - 13994	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
HOOK (LOMA BLANCA)		42489 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
CAGE RANCH II		WELL #:		6471	RRCID -> 159846		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10240 - 10304	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	Y	2	2
11	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-	1
12	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-	20
01	142 X	142	-0-	-0-	-0-	134	3	8	9	Y	7	20
*02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	178	3	7	9	Y	6	20
03	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	20
CAGE RANCH		WELL #:		7094	RRCID -> 176396		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10199 - 10289	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HOOK (LOMA BLANCA) TEXRON OPERATING, LLC CAGE RANCH															//CONT.// 42489 250 //CONT.// 850872 WELL #: 7095										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: BROOKS																													
															RRCID -> 176859										COMPL. DATE 11/14/1999										TOTAL DEPTH 10500										PERF.10028 - 10309																													
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE																																																					
10	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7047	3	215	9	Y	195	185	1	30																																																							
11	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8400	3	96	9	Y	87	87	1	30																																																							
12	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8249	3			Y	-0-			30																																																							
01	8773	X	8644	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8336	3	308	9	Y	280	280	1	30																																																							
02	7924	X	7359	-0-	-565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7051	3	308	9	Y	280	280	1	30																																																							
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30																																																							
															CAGE RANCH										WELL #: 7097-C										RRCID -> 177219										COMPL. DATE 02/05/2000										TOTAL DEPTH 11000										PERF.10212 - 10238									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3																																																							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3																																																							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3																																																							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3																																																							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3																																																							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3																																																							
															CAGE RANCH II										WELL #: 6472										RRCID -> 197879										COMPL. DATE 08/11/2003										TOTAL DEPTH 11000										PERF.10034 - 10192									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36																																																							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36																																																							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36																																																							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36																																																							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36																																																							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36																																																							
HUBBERD (LOBO)															43118 250 169313										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WEBB																													
COLUMBUS ENERGY, LLC HUBBERD, WILLIAM "C1"															WELL #: 3										RRCID -> 142533										COMPL. DATE 07/25/1992										TOTAL DEPTH 9530										PERF. 8662 - 8734																			
10	1798	N	1436	-0-	-362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1371	3	N	-0-			24																																																							
11	2130	N	2014	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1936	3	N	-0-			24																																																							
12	2170	N	1468	-0-	-702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1405	3	N	-0-			24																																																							
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1853	3	N	-0-			24																																																							
02	1876	N	1582	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1516	3	N	-0-			24																																																							
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1823	3	N	-0-			24																																																							
HUBBERD, WILLIAM "C1"															WELL #: 4										RRCID -> 143493										COMPL. DATE 11/22/1992										TOTAL DEPTH 9500										PERF. 8392 - 8578																			
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	891	3	N	-0-			28																																																							
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	736	3	N	-0-			28																																																							
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	700	3	N	-0-			28																																																							
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	735	3	N	-0-			28																																																							
02	728	N	236	-0-	-492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-			28																																																							
03	744	N	180	-0-	-564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-			28																																																							
HUBBERD, WILLIAM "C1"															WELL #: 5										RRCID -> 146480										COMPL. DATE 04/17/1993										TOTAL DEPTH 9500										PERF. 8420 - 8618																			
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-			53																																																							
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	N	-0-			53																																																							
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-			53																																																							
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-			53																																																							
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-			53																																																							
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	N	-0-			53																																																							

HUBBERD (LOBO)													CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC														
HUBBERD, WILLIAM "C1"														
//CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 169313														
WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	87	1	1862	3	N	-0-			84
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	77	1	1865	3	N	-0-			84
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	89	1	1938	3	N	-0-			84
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	90	1	2084	3	N	-0-			84
02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	103	1	2346	3	N	-0-			84
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	102	1	2347	3	N	-0-			84

HUBBERD, WILLIAM C 3														
WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504														
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	3	Y	6			53
						7	9							
11	1680 N	1611	-0-	-69	-0-	64	1	1547	3	Y	-0-	48 1		5
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	3	Y	-0-			5
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	53	1	1228	3	Y	-0-			5
02	1512 N	1158	-0-	-354	-0-	49	1	1109	3	Y	-0-			5
03	1581 N	1309	-0-	-272	-0-	54	1	1255	3	Y	-0-			5

HUBBERD, WILLIAM C 3														
WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUBBERD, WILLIAM D3														
WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD														
WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962														
10	1054 N	851	-0-	-203	-0-	38	1	800	3	N	12			97
						13	9							
11	1020 N	988	-0-	-32	-0-	39	1	936	3	N	12			109
						13	9							
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	981	3	N	-0-			109
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	49	1	1145	3	N	-0-			109
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	44	1	986	3	N	1			110
						1	9							
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	46	1	1061	3	N	4			114
						4	9							

HUBBERD B														
WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD (LOBO)														CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC															
HUBBERD, MARIE S. TRUST															
WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HUBBERD T														WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033	
10	744 N	682	-0-	-62	-0-	30	1	652	3	N	-0-				38
11	780 N	514	-0-	-266	-0-	20	1	494	3	N	-0-				38
12	775 N	206	-0-	-569	-0-	9	1	197	3	N	-0-				38
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-				38
02	476 N	270	-0-	-206	-0-	11	1	259	3	N	-0-				38
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	7	1	169	3	N	-0-				38
HUBBERD, WILLIAM A														WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810	
10	2108 N	2038	-0-	-70	-0-	92	1	1946	3	N	-0-				-0-
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	91	1	2199	3	N	-0-				-0-
12	2325 N	2206	-0-	-119	-0-	98	1	2108	3	N	-0-				-0-
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	94	1	2174	3	N	-0-				-0-
02	2128 N	2067	-0-	-61	-0-	87	1	1980	3	N	-0-				-0-
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	94	1	2176	3	N	-0-				-0-
CHARLES ALEXANDER B														WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CHARLES ALEXANDER C														WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021	
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	Y	2				3
						2	9								
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-	1	1		2
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	64	1	1521	3	Y	5				7
						6	9								
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	76	1	1921	3	Y	2				9
						2	9								
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	85	1	1936	3	Y	6				15
						7	9								
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	85	1	2045	3	Y	5				20
						6	9								

HUBBERD (LOBO)				//CONT.//	43118 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//	169313														
CHARLES ALEXANDER D				WELL #:	30	RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	8060	-	8464			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-			39 2	1 9	947	3	Y	2					13
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-			40 2	1 9	981	3	Y	2	6	1			9
12	1023	N	997	-0-	-26	-0-			40 3	1 9	954	3	Y	3	2	1			10
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-			37 1	1 9	924	3	Y	1					11
02	952	N	855	-0-	-97	-0-			36 3	1 9	816	3	Y	3	1	1			13
03	992	N	982	-0-	-10	-0-			39 2	1 9	941	3	Y	2	1	1			14
MARTINEZ-BARRERA GU				WELL #:	5	RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	8060	-	8222			
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-			487	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-			513	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-			507	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-			508	3			N	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-			441	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-			497	3			N	-0-					-0-
MCKENDRICK, W. H.				WELL #:	24	RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8256	-	8290			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HUBBERD				WELL #:	34	RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	9265	-	9688			
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					23
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-			2	1	43	3	N	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-							N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
HUBBERD				WELL #:	5	RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8587	-	9214			
10	31	N	8	-0-	-23	-0-			8	3			N	-0-					13
11	30	N	11	-0-	-19	-0-			11	3			N	-0-					13
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-			2	1	49	3	N	-0-					13
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-			1	1	18	3	N	-0-					13
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-							N	-0-					13
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					13

HUBBERD (LOB0)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313							
HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 8880 - 9883	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
									EOM BALANCE
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	41 1	866 3	N	16
11	990 N	938	-0-	-52	-0-	18 9	901 3	N	-0-
12	961 N	917	-0-	-44	-0-	37 1	872 3	N	28
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	41 1	778 3	N	32
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	4 9	778 3	N	3
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	33 1	871 3	N	35
						3 9	1015 3	N	35
						38 1			35
						44 1			35

HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8400	
								PERF. 7676 - 7843	
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	7 1	140 3	N	-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	5 1	128 3	N	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267 3	N	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	N	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3	N	-0-
03	217 N	61	-0-	-156	-0-	3 1	58 3	N	-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8900	
								PERF. 8082 - 8616	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 9234	
								PERF. 8083 - 9018	
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	38 1	824 3	Y	-0-
11	930 N	880	-0-	-50	-0-	35 1	845 3	Y	-0-
12	899 N	841	-0-	-58	-0-	37 1	804 3	Y	-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	34 1	786 3	Y	-0-
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	34 1	763 3	Y	-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	35 1	813 3	Y	-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 9174	
								PERF. 8056 - 8959	
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17 1	359 3	N	11
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	12 9	355 3	N	-0-
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	15 1	349 3	N	-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	16 1	383 3	N	-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16 1	347 3	N	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17 1	389 3	N	-0-

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 9100	
								PERF. 6876 - 8866	
10	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	64 1	1362 3	N	13
11	1650 N	1212	-0-	-438	-0-	14 9	1164 3	N	-0-
12	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	48 1	1432 3	N	-0-
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	66 1	1299 3	N	-0-
02	1120 N	1110	-0-	-10	-0-	26 9	1045 3	N	-0-
03	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	56 1	1279 3	N	-0-
						19 9			64
						46 1			81
						56 1			81

HUBBERD (LOB0)														CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC																	
HUBBERD, WILLIAM "D3"																	
//CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 169313																	
WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
HUBBERD														WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HUBBERD														WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HUBBERD, WILLIAM "D3"														WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791			
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	25	171	1				17
						28	9										
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	N	-0-						17
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-						17
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	-0-						17
02	308 N	230	-0-	-78	-0-	10	1	220	3	N	-0-						17
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-						17
HUBBERD WILLIAM "C 3"														WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950			
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	79	1	1683	3	N	-0-						97
11	1800 N	1770	-0-	-30	-0-	70	1	1700	3	N	-0-						97
12	1860 N	1585	-0-	-275	-0-	70	1	1515	3	N	-0-						97
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	75	1	1748	3	N	-0-						97
02	1652 N	1578	-0-	-74	-0-	67	1	1511	3	N	-0-						97
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	74	1	1707	3	N	-0-						97
ALEXANDER, CHARLES														WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO)														CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC															
HUBBERD, WILLIAM "B2"															
//CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 169313															
WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	78	1	1659	3	Y	15				31
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	17	9	1774	3	Y	9				40
12	1829 N	1597	-0-	-232	-0-	71	1	1526	3	Y	-0-				40
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	3	Y	-0-				40
02	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	68	1	1546	3	Y	28				68
03	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	31	9	1473	3	Y	7				75
						64	1								
						8	9								
ALEXANDER, CHARLES														WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ALEXANDER, CHARLES														WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894	
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	3	Y	-0-				2
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	Y	-0-	1	1		1
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	617	3	Y	2	1	1		2
						2	9								
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	522	3	Y	1				3
						1	9								
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	1				4
						1	9								
03	651 N	462	-0-	-189	-0-	18	1	443	3	Y	1				5
						1	9								
ALEXANDER, CHARLES														WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543	
10	465 N	377	-0-	-88	-0-	15	1	361	3	Y	1				6
						1	9								
11	510 N	367	-0-	-143	-0-	14	1	353	3	Y	-0-	2	1		4
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	15	1	373	3	Y	1	1	1		4
						1	9								
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	355	3	Y	1				5
						1	9								
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	1				6
						1	9								
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	16	1	378	3	Y	-0-				6
ALEXANDER, CHARLES														WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390	
10	837 N	709	-0-	-128	-0-	28	1	679	3	Y	2				13
						2	9								
11	900 N	548	-0-	-352	-0-	21	1	526	3	Y	1	6	1		8
						1	9								
12	899 N	506	-0-	-393	-0-	20	1	485	3	Y	1	2	1		7
						1	9								
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	Y	1				8
						1	9								
02	504 N	433	-0-	-71	-0-	18	1	414	3	Y	1	1	1		8
						1	9								
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	19	1	464	3	Y	1	1	1		8
						1	9								

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1216

HUBBERD (LOBO)			//CONT.// 43118 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313													
HUBBERD, WILLIAM "A2"			WELL #: 57ST			RRCID -> 192784			COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 43			RRCID -> 194080			COMPL. DATE 02/23/2003			TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 40			RRCID -> 194389			COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUBBERD			WELL #: 59			RRCID -> 195349			COMPL. DATE 10/29/2009			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 49			RRCID -> 195590			COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806				
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	82	1	1976	3	Y	6					22
11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	7	9	2267	3	Y	4	9	1			17
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	84	1	2028	3	Y	7	4	1			20
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	8	9	1889	3	Y	3					23
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	75	1	1772	3	Y	5	1	1			27
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	3	9	1915	3	Y	3	1	1			29

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		45	RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH		9190 PERF. 7222 - 8862	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		682 N	604	-0-	-78	-0-	24 1	579 3	Y	1		10
							1 9					
11		750 N	372	-0-	-378	-0-	14 1	358 3	Y	-0-	5 1	5
12		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	47 1	1130 3	Y	4	2 1	7
							4 9					
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	44 1	1108 3	Y	2		9
							2 9					
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	37 1	854 3	Y	3	1 1	11
							3 9					
03		1178 N	885	-0-	-293	-0-	35 1	848 3	Y	2	1 1	12
							2 9					

HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #:		60	RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH		8600 PERF. 8304 - 8356	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61

HUBBERD		WELL #:		62	RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH		10600 PERF. 8700 - 10208	
10	775 N	298	-0-	-477	-0-	14 1	284 3	N	-0-			59
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	19 1	477 3	N	9			68
						10 9						
12	310 N	215	-0-	-95	-0-	10 1	205 3	N	-0-			68
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	13 1	326 3	N	-0-			68
02	476 N	237	-0-	-239	-0-	9 1	228 3	N	-0-			68
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	15 1	355 3	N	-0-			68

MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #:		6	RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH		9150 PERF. 8154 - 8762	
10	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3		N	-0-			176
11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2 1	2758 3	N	2			178
						2 9						
12	3100 N	3222	-0-	122	122	3218 3	4 9	N	4	166 1		16
01	3088 N	2966	-0-	-122	-0-	2966 3		N	-0-			16
02	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2550 3	3 9	N	3			19
03	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2762 3	4 9	N	4			23

HUBBERD		WELL #:		65	RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH		10050 PERF. 7968 - 9834	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUBBERD (LOBO)											CNTY: WEBB										
COLUMBUS ENERGY, LLC																					
ALEXANDER, CHARLES																					
//CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 169313																					
WELL #: 53											RRCID -> 200081	COMPL. DATE 11/04/2003	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8098	-	8654					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
10	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	54 1	1304 3	Y			3			19							
						3 9															
11	1500 N	1367	-0-	-133	-0-	53 1	1312 3	Y			2	8 1		13							
						2 9															
12	1550 N	1228	-0-	-322	-0-	49 1	1175 3	Y			4	3 1		14							
						4 9															
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	47 1	1186 3	Y			2			16							
						2 9															
02	1288 N	890	-0-	-398	-0-	37 1	851 3	Y			2	1 1		17							
						2 9															
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	50 1	1189 3	Y			2	1 1		18							
						2 9															
HUBBERD															WELL #: 67	RRCID -> 201869	COMPL. DATE 03/18/2004	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8260	-	9497
10	992 N	954	-0-	-38	-0-	43 1	911 3	N			-0-			89							
11	1020 N	858	-0-	-162	-0-	34 1	824 3	N			-0-			89							
12	1023 N	895	-0-	-128	-0-	40 1	855 3	N			-0-			89							
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	35 1	811 3	N			-0-			89							
02	812 N	779	-0-	-33	-0-	33 1	746 3	N			-0-			89							
03	899 N	884	-0-	-15	-0-	37 1	847 3	N			-0-			89							
MCKENDRICK, W. H.															WELL #: 25	RRCID -> 202907	COMPL. DATE 02/14/2004	TOTAL DEPTH 8552	PERF. 7510	-	8280
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			31							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			31							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			31							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			31							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			31							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			31							
HUBBERD "C3"															WELL #: 69	RRCID -> 203238	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 9303	PERF. 8154	-	8990
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	44 1	932 3	N			-0-			90							
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	37 1	886 3	N			-0-			90							
12	961 N	811	-0-	-150	-0-	36 1	775 3	N			-0-			90							
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	37 1	849 3	N			-0-			90							
02	868 N	833	-0-	-35	-0-	35 1	798 3	N			-0-			90							
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	36 1	836 3	N			-0-			90							
MCKENDRICK, W. H.															WELL #: 26	RRCID -> 203562	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8032	-	8134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			17							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			17							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			17							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			17							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			17							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			17							
HUBBERD															WELL #: 70	RRCID -> 203838	COMPL. DATE 06/04/2004	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8794	-	8930
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-							

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBERD		WELL #:		79	RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8193 - 9880		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	2166	-0-	-35	-0-	96 1	2055 3		N	14			140
						15 9							
11	2280 N	2096	-0-	-184	-0-	83 1	2013 3		N	-0-			140
12	2263 N	2082	-0-	-181	-0-	92 1	1990 3		N	-0-			140
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	84 1	1960 3		N	-0-			140
02	1960 N	1899	-0-	-61	-0-	80 1	1819 3		N	-0-			140
03	2077 N	1851	-0-	-226	-0-	77 1	1774 3		N	-0-			140

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		82	RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8306 - 8910		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			12
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	1 1	16 3		Y	-0-			12
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	1 1	18 3		Y	15			27
						17 9							
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3		Y	-0-			27
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10 1	222 3		Y	-0-			27
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3		Y	-0-			27

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #:		81	RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 8052 - 8393		
10	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	51 1	1078 3		Y	21			60
						23 9							
11	1290 N	938	-0-	-352	-0-	37 1	901 3		Y	-0-			60
12	1333 N	918	-0-	-415	-0-	41 1	877 3		Y	-0-			60
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	35 1	824 3		Y	-0-			60
02	868 N	780	-0-	-88	-0-	33 1	747 3		Y	-0-			60
03	930 N	889	-0-	-41	-0-	37 1	852 3		Y	-0-			60

HUBBERD 59		WELL #:		84	RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 8718 - 9993		
10	620 N	298	-0-	-322	-0-	13 1	285 3		N	-0-			10
11	660 N	268	-0-	-392	-0-	11 1	257 3		N	-0-			10
12	434 N	136	-0-	-298	-0-	6 1	130 3		N	-0-			10
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3		N	-0-			10
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14 1	324 3		N	-0-			10
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10 1	247 3		N	-0-			10

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HUBBERD TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 164149		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8736 - 8746		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUBBERD "B"		WELL #:		1	RRCID -> 187911		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8590 - 8704		
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	44 1	758 2		N	-0-			-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	40 1	697 2		N	-0-			-0-
12	868 N	745	-0-	-123	-0-	43 1	702 2		N	-0-			-0-
*01	806 N	744	-0-	-62	-0-	37 1	707 2		N	-0-			-0-
02	700 N	330	-0-	-370	-0-	17 1	313 2		N	-0-			-0-
03	744 N	284	-0-	-460	-0-	14 1	270 2		N	-0-			-0-

HUBBERD (LOBO)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BRUNI MINERAL TRUST "B"														
WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2635 N	1833	-0-	-802	-0-	68	1	1758	2	Y	6	15	1	11
11	2580 N	908	-0-	-1672	-0-	30	1	868	2	Y	9	15	1	5
12	3100 N	3147	-0-	47	47	112	1	3026	2	Y	8			13
01	3014 N	2967	-0-	-47	-0-	95	1	2872	2	Y	-0-			13
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	79	1	1953	2	Y	16	14	1	15
03	2759 X	2442	-0-	-317	-0-	112	1	2323	2	Y	6	14	1	7
HUBBERD "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618														
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-			-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-
BRUNI MINERAL TRUST "B"														
WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854														
10	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	93	1	2387	2	Y	5	12	1	9
11	2070 N	1934	-0-	-136	-0-	64	1	1861	2	Y	8	13	1	4
12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	78	1	2102	2	Y	7			11
01	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	80	1	2428	2	Y	-0-			11
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	84	1	2080	2	Y	14	12	1	13
03	2201 N	1361	-0-	-840	-0-	63	1	1292	2	Y	5	12	1	6
HUBBERD "B"														
WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306														
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	60	1	1033	2	N	-0-			-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	926	2	N	-0-			-0-
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	60	1	986	2	N	-0-			-0-
*01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	53	1	1045	2	N	-0-			-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	902	2	N	-0-			-0-
03	992 N	966	-0-	-26	-0-	48	1	918	2	N	-0-			-0-
HUBBERD "C-EAST"														
WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008														
10	1674 N	1665	-0-	-9	-0-	91	1	1574	2	N	-0-			56
11	1680 N	1407	-0-	-273	-0-	76	1	1331	2	N	-0-			56
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			56
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			56
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
HUBBERD A														
WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565														
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			1
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			1
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			1
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			1
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			1
03	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			1

HUBBERD (LOBO)				//CONT.//	43118 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB										
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310																			
HUBBERD "C-EAST"				WELL #:	2	RRCID ->	219667	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8654	-	8952									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	CODE	EOM BALANCE	
10		310 N	304	-0-	-6	-0-		17	1	287	2	N	-0-									14		
11		300 N	296	-0-	-4	-0-		16	1	280	2	N	-0-									14		
12		310 N	306	-0-	-4	-0-		18	1	288	2	N	-0-									14		
*01		310 N	290	-0-	-20	-0-		14	1	276	2	N	-0-									14		
02		280 N	272	-0-	-8	-0-		14	1	258	2	N	-0-									14		
03		310 N	307	-0-	-3	-0-		15	1	292	2	N	-0-									14		

HUBBERD TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	224997	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986	-	9056									
10		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		66	1	1150	2	N	-0-									3		
11		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		63	1	1107	2	N	-0-									3		
12		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		68	1	1110	2	N	-0-									3		
*01		1209 N	1153	-0-	-56	-0-		56	1	1097	2	N	-0-									3		
02		1092 N	1077	-0-	-15	-0-		54	1	1023	2	N	-0-									3		
03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		61	1	1173	2	N	-0-									3		

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)					43119 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB										
HILCORP ENERGY COMPANY					386310																			
HUBBERD "B"				WELL #:	9	RRCID ->	212829	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7208	-	7402									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-		

HUBBERD "B"				WELL #:	4 C	RRCID ->	213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298	-	7326									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-		

HUBBLE (REKLAW 2300)					43124 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR										
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824																			
MCCLURE NORTH				WELL #:	1	RRCID ->	280844	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9716	-	9794									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									114		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									114		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									114		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				9	7				105		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									105		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									105		

HUGHES (5200)					43319 465	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WEBB										
KILLAM OIL CO., LTD.					460054																			
GARCIA 608				WELL #:	2	RRCID ->	230282	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	5210	-	5250									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-		

HUGHES (6300)			43319 480			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054												
GARCIA 45			WELL #:	1	RRCID ->	218506	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL	DEPTH	10620	PERF. 4974 -	5093		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
GARCIA 45			WELL #:	2	RRCID ->	254234	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL	DEPTH	6510	PERF. 5176 -	5180		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
HUNDIDO (LOBO)			43593 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BNR OPERATING, LLC			077577												
BENAVIDES, B. R.			WELL #:	1	RRCID ->	150397	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL	DEPTH	10800	PERF. 9804 -	9863		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BENAVIDES			WELL #:	2	RRCID ->	224468	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL	DEPTH	10820	PERF. 9600 -	10230		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824												
BENAVIDES, BELIA R. "C"			WELL #:	4 A	RRCID ->	082509	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	11726	PERF. 10263 -	10329	
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	97	1	857	2	N	-0-			1	
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	98	1	876	2	N	-0-			1	
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	112	1	1052	2	N	-0-			1	
01	868 N	705	-0-	-163	-0-	66	1	639	2	N	-0-			1	
02	784 N	705	-0-	-79	-0-	66	1	639	2	N	-0-			1	
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	98	1	902	2	N	-0-			1	
BENAVIDES, BELIA R. -B			WELL #:	6	RRCID ->	106618	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	11100	PERF. 9896 -	10014	
10	1373 X	506	-0-	-867	-0-	51	1	455	2	Y	-0-			-0-	
11	405 X	405	-0-	-0-	-0-	41	1	364	2	Y	-0-			-0-	
12	837 N	403	-0-	-434	-0-	39	1	364	2	Y	-0-			-0-	
01	496 N	372	-0-	-124	-0-	35	1	337	2	Y	-0-			-0-	
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	35	1	337	2	Y	-0-			-0-	
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	36	1	330	2	Y	-0-			-0-	

HUNDIDO (LOB0) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-			-0-
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630														
10	899 N	206	-0-	-693	-0-	21	1	185	2	Y	-0-			1
11	750 N	280	-0-	-470	-0-	28	1	252	2	Y	-0-			1
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			1
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	93	1	898	2	Y	-0-			1
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	93	1	898	2	Y	-0-			1
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	49	1	453	2	Y	-0-			1
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308														
10	18 X	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOB0) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744													
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	75	1	667	2	N	-0-	1
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	85	1	757	2	N	-0-	1
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	-0-	1
01	744	N	92	-0-	-652	-0-	9	1	83	2	N	-0-	1
02	784	N	10	-0-	-774	-0-	1	1	9	2	N	-0-	1
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	N	-0-	1
MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136 RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016													
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	451	2	Y	-0-	-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	Y	-0-	-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	2	Y	-0-	-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-	-0-
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-	-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOB0)													CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY															
SANCHEZ-MCMURREY															
WELL #: 2															
RRCID -> 085037															
COMPL. DATE 03/01/1999															
TOTAL DEPTH 10710													PERF.10075 - 10534		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	Y	-0-			-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-			-0-
12		248 N	200	-0-	-48	-0-	7	1	193	2	Y	-0-			-0-
01		279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2			Y	-0-			-0-
02		224 N	174	-0-	-50	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-			-0-
SANCHEZ-MCMURREY															
WELL #: 3															
RRCID -> 086685															
COMPL. DATE 02/24/1980															
TOTAL DEPTH 10710													PERF.10432 - 10539		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DECARREON, G. G.															
WELL #: 2															
RRCID -> 087825															
COMPL. DATE 02/28/1999															
TOTAL DEPTH 10700													PERF. 9432 - 10040		
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	2	Y	-0-			-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-			-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	-0-			-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
03		217 N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	2	Y	-0-			-0-
RATHMELL, J. G.															
WELL #: 5															
RRCID -> 089704															
COMPL. DATE 06/09/1989															
TOTAL DEPTH 10569													PERF. 9648 - 9924		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANCHEZ-MCMURREY															
WELL #: 4															
RRCID -> 092261															
COMPL. DATE 01/26/1981															
TOTAL DEPTH 11013													PERF.10142 - 10185		
10		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	173	1	2190	2	Y	-0-			-0-
11		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	145	1	2056	2	Y	-0-			-0-
12		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	84	1	2315	2	Y	-0-			-0-
01		2170 N	1928	-0-	-242	-0-	1928	2			Y	-0-			-0-
02		1960 N	1781	-0-	-179	-0-	1781	2			Y	-0-			-0-
03		2170 N	2156	-0-	-14	-0-	106	1	2050	2	Y	-0-			-0-
RATHMELL, J. G.															
WELL #: 6															
RRCID -> 099141															
COMPL. DATE 03/04/1999															
TOTAL DEPTH 10610													PERF. 9328 - 10280		
10		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	236	1	2990	2	Y	-0-			-0-
11		3060 X	2785	-0-	-275	-0-	183	1	2602	2	Y	-0-			-0-
12		3162 X	2564	-0-	-598	-0-	90	1	2474	2	Y	-0-			-0-
01		3162 X	2930	-0-	-232	-0-	2930	2			Y	-0-			-0-
02		2856 X	2031	-0-	-825	-0-	2031	2			Y	-0-			-0-
03		3162 X	2777	-0-	-385	-0-	136	1	2641	2	Y	-0-			-0-
SANCHEZ-MCMURRAY															
WELL #: 7															
RRCID -> 101115															
COMPL. DATE 06/25/1990															
TOTAL DEPTH 11802													PERF.10408 - 11395		
10		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	118	1	1491	2	Y	-0-			-0-
11		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	99	1	1403	2	Y	-0-			-0-
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	52	1	1427	2	Y	-0-			-0-
01		1612 N	1413	-0-	-199	-0-	1413	2			Y	-0-			-0-
02		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-			-0-
03		1488 N	1155	-0-	-333	-0-	57	1	1098	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOB0)													CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY															
SANCHEZ-MCMURREY															
//CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 561136															
WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	248 N	86	-0-	-162	-0-	6	1	80	2	Y	-0-			-0-	
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	12	1	169	2	Y	-0-			-0-	
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-			-0-	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-	
02	168 N	41	-0-	-127	-0-	41	2			Y	-0-			-0-	
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-			-0-	
RATHMELL, J. G.													WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GUTIERREZ, B. G.													WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518		
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	2	Y	-0-			-0-	
11	570 N	436	-0-	-134	-0-	29	1	407	2	Y	-0-			-0-	
12	465 N	392	-0-	-73	-0-	14	1	378	2	Y	-0-			-0-	
01	527 N	273	-0-	-254	-0-	273	2			Y	-0-			-0-	
02	420 N	198	-0-	-222	-0-	198	2			Y	-0-			-0-	
03	403 N	25	-0-	-378	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-	
GUTIERREZ, B. G.													WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568		
10	651 N	642	-0-	-9	-0-	47	1	595	2	Y	-0-			-0-	
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	46	1	649	2	Y	-0-			-0-	
12	651 N	534	-0-	-117	-0-	19	1	515	2	Y	-0-			-0-	
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			-0-	
02	644 N	603	-0-	-41	-0-	603	2			Y	-0-			-0-	
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	757	2	Y	-0-			-0-	
RATHMELL, J. G.													WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100		
10	155 N	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			-0-	
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	7	1	96	2	Y	-0-			-0-	
12	124 N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-	
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-	
SANCHEZ-MCMURREY													WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			-0-	
DECARREON, G. G.													WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HUNDIDO (LOB0)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
RATHMELL, J.G.		WELL #:		9	RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9690 - 10428			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RATHMELL, J. G.														
		WELL #:		11	RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9300 - 10016			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DECARREON, G. G.														
		WELL #:		7	RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9642 - 9688			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SANCHEZ-MCMURREY														
		WELL #:		10	RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10604 - 11382			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RATHMELL, J. G.														
		WELL #:		13	RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9307 - 10434			
10	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	131	1	1656	2	Y	-0-		-0-
11	2010	N	1762	-0-	-248	-0-	116	1	1646	2	Y	-0-		-0-
12	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	63	1	1741	2	Y	-0-		-0-
01	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	1643	2			Y	-0-		-0-
02	1652	N	1579	-0-	-73	-0-	1579	2			Y	-0-		-0-
03	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	85	1	1650	2	Y	-0-		-0-
SANCHEZ-MCMURREY														
		WELL #:		13	RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9806 - 10534			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RATHMELL, J.G.														
		WELL #:		14 T	RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9363 - 10418			
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	Y	-0-		-0-
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	38	1	538	2	Y	-0-		-0-
12	620	N	510	-0-	-110	-0-	18	1	492	2	Y	-0-		-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-		-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-		-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOB0)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		16	RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10430 - 10490	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	Y	-0-		-0-
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	6 1	80 2	Y	-0-		-0-
12		124 N	25	-0-	-99	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		-0-
01		124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
02		84 N	48	-0-	-36	-0-	48 2		Y	-0-		-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		-0-
RATHMELL, J. G.												
		WELL #:		15	RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648		PERF. 9365 - 10444	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SANCHEZ-MCMURREY												
		WELL #:		17	RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9850 - 11412	
10	527	N	149	-0-	-378	-0-	11 1	138 2	Y	-0-		-0-
11	420	N	186	-0-	-234	-0-	12 1	174 2	Y	-0-		-0-
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	4 1	111 2	Y	-0-		-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-		-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-		-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12 1	231 2	Y	-0-		-0-
SANCHEZ-MCMURREY												
		WELL #:		18	RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9870 - 10898	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RATHMELL, J. G.												
		WELL #:		16	RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9762 - 10485	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUTIERREZ, B. G.												
		WELL #:		9	RRCID -> 165369		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9815 - 10422	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RATHMELL, J. G.												
		WELL #:		17	RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9424 - 10285	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOB0)													CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY																
RATHMELL, J. G.																
//CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 561136																
WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE				CODE		CODE	
10	3100 N	1945	-0-	-1155	292	142	1	1803	2	Y	-0-					-0-
11	2430 N	2029	-0-	-401	-0-	134	1	1895	2	Y	-0-					-0-
12	2511 N	2252	-0-	-259	-0-	79	1	2173	2	Y	-0-					-0-
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
02	1904 N	1546	-0-	-358	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
03	2263 N	2156	-0-	-107	-0-	106	1	2050	2	Y	-0-					-0-
SANCHEZ-MCMURREY													WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DECARREON, G. G.													WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432			
10	558 N	9	-0-	-549	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
DECARREON, G. G.													WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729			
10	62 X	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4 X	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
RATHMELL, J. G.													WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RATHMELL, J. G.													WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RATHMELL, J. G.													WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227			
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	163	1	2068	2	Y	-0-					-0-
11	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	110	1	1555	2	Y	-0-					-0-
12	2666 N	1547	-0-	-1119	-0-	54	1	1493	2	Y	-0-					-0-
01	2232 N	1618	-0-	-614	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
02	1568 N	1298	-0-	-270	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	86	1	1665	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)			//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
DECARREON, G. G.			WELL #:		6	RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9507	-	9608		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
11		60 N	-45	-0-	-15	-0-			3 1	42 2	Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		146 N	-146	-0-	-0-	-0-			146 2		Y	-0-				-0-
03		226 N	-226	-0-	-0-	-0-			11 1	215 2	Y	-0-				-0-
RATHMELL, J. G.																
					WELL #:	23	RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 9325	-	10082	
10		1891 N	-1823	-0-	-68	-0-			133 1	1690 2	Y	-0-				-0-
11		1856 N	-1856	-0-	-0-	-0-			122 1	1734 2	Y	-0-				-0-
12		1767 N	-1510	-0-	-257	-0-			53 1	1457 2	Y	-0-				-0-
01		1829 N	-1553	-0-	-276	-0-			1553 2		Y	-0-				-0-
02		1736 N	-1370	-0-	-366	-0-			1370 2		Y	-0-				-0-
03		1702 N	-1702	-0-	-0-	-0-			84 1	1618 2	Y	-0-				-0-
RATHMELL, J. G.																
					WELL #:	25	RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9400	-	10380	
10		2232 N	-2232	-0-	-0-	-0-			163 1	2069 2	Y	-0-				-0-
11		1865 N	-1865	-0-	-0-	-0-			123 1	1742 2	Y	-0-				-0-
12		2174 N	-2174	-0-	-0-	-0-			76 1	2098 2	Y	-0-				-0-
01		1827 N	-1827	-0-	-0-	-0-			1827 2		Y	-0-				-0-
02		1548 N	-1548	-0-	-0-	-0-			1548 2		Y	-0-				-0-
03		1892 N	-1892	-0-	-0-	-0-			93 1	1799 2	Y	-0-				-0-
DECARREON, G. G.																
					WELL #:	12	RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 9318	-	10357	
10		279 N	-243	-0-	-36	-0-			18 1	225 2	Y	-0-				-0-
11		255 N	-255	-0-	-0-	-0-			17 1	238 2	Y	-0-				-0-
12		267 N	-267	-0-	-0-	-0-			9 1	258 2	Y	-0-				-0-
01		287 N	-287	-0-	-0-	-0-			287 2		Y	-0-				-0-
02		252 N	-246	-0-	-6	-0-			246 2		Y	-0-				-0-
03		279 N	-268	-0-	-11	-0-			13 1	255 2	Y	-0-				-0-
SANCHEZ-MCMURREY																
					WELL #:	20	RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL	DEPTH 11004	PERF. 9601	-	10649	
10		1183 N	-1183	-0-	-0-	-0-			86 1	1097 2	Y	-0-				-0-
11		1290 N	-1058	-0-	-232	-0-			70 1	988 2	Y	-0-				-0-
12		1200 N	-1200	-0-	-0-	-0-			42 1	1158 2	Y	-0-				-0-
01		1178 N	-1026	-0-	-152	-0-			1026 2		Y	-0-				-0-
02		980 N	-742	-0-	-238	-0-			742 2		Y	-0-				-0-
03		1209 N	-1046	-0-	-163	-0-			51 1	995 2	Y	-0-				-0-
SANCHEZ-MCMURREY																
					WELL #:	25	RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9754	-	10551	
10		1395 N	-1395	-0-	-0-	-0-			102 1	1293 2	Y	-0-				-0-
11		1530 N	-1241	-0-	-289	-0-			82 1	1159 2	Y	-0-				-0-
12		1240 N	-909	-0-	-331	-0-			32 1	877 2	Y	-0-				-0-
01		1395 N	-607	-0-	-788	-0-			607 2		Y	-0-				-0-
02		1148 N	-608	-0-	-540	-0-			608 2		Y	-0-				-0-
03		1723 N	-1723	-0-	-0-	-0-			85 1	1638 2	Y	-0-				-0-
GUTIERREZ, B. G.																
					WELL #:	11	RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL	DEPTH 11480	PERF. 10218	-	11030	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUNDIDO (LOB0) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10225 - 10239														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456														
10	1643	N	1333	-0-	-310	-0-	97	1	1236	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	62	1	1697	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	93	1	1793	2	Y	-0-	-0-	-0-
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628														
10	217	N	142	-0-	-75	-0-	10	1	132	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	4	1	118	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-	-0-	-0-
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400														
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	102	1	1296	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	102	1	1451	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1674	N	986	-0-	-688	-0-	35	1	951	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1395	N	999	-0-	-396	-0-	999	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	1456	N	753	-0-	-703	-0-	753	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	50	1	970	2	Y	-0-	-0-	-0-
RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620														
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	28	1	361	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	25	1	358	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	13	1	356	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-	-0-	-0-

HUNDIDO (LOB0)			//CONT.// 43593 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																
SANCHEZ-MCMURREY			WELL #: 28			RRCID -> 187981			COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DECARREON, G. G.			WELL #: 15			RRCID -> 188684			COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510							
10	961	N	880	-0-	-81	-0-	64	1	816	2	Y	-0-						-0-	
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	65	1	918	2	Y	-0-						-0-	
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	37	1	1004	2	Y	-0-						-0-	
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-						-0-	
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-						-0-	
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	2	Y	-0-						-0-	
BENAVIDES TRUST			WELL #: 1			RRCID -> 192464			COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251							
10	744	N	510	-0-	-234	-0-	37	1	473	2	Y	-0-						-0-	
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	37	1	526	2	Y	-0-						-0-	
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	583	2	Y	-0-						-0-	
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-						-0-	
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-						-0-	
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	24	1	470	2	Y	-0-						-0-	
BENAVIDES TRUST			WELL #: 2			RRCID -> 193287			COMPL. DATE 02/22/2003			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380							
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	79	1	967	2	N	-0-						1	
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	71	1	837	2	N	-0-						1	
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	81	1	915	2	N	-0-						1	
01	1054	N	96	-0-	-958	-0-	7	1	89	2	N	-0-						1	
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	857	2	N	-0-						1	
03	992	N	486	-0-	-506	-0-	34	1	452	2	N	-0-						1	
SANCHEZ-MCMURREY			WELL #: 27			RRCID -> 196146			COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252							
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	120	1	1517	2	Y	-0-						-0-	
11	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	99	1	1404	2	Y	-0-						-0-	
12	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	49	1	1343	2	Y	-0-						-0-	
01	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	1401	2			Y	-0-						-0-	
02	1400	N	1249	-0-	-151	-0-	1249	2			Y	-0-						-0-	
03	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	58	1	1126	2	Y	-0-						-0-	
BENAVIDES TRUST			WELL #: 4			RRCID -> 196348			COMPL. DATE 09/09/2003			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
BENAVIDES TRUST			WELL #: 5			RRCID -> 196957			COMPL. DATE 11/10/2010			TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064							
10	4836	X	369	-0-	-4467	-0-	28	1	341	2	N	-0-						6	
11	4680	X	36	-0-	-4644	-0-	3	1	33	2	N	-0-						6	
12	4836	X	89	-0-	-4747	-0-	7	1	82	2	N	-0-						6	
01	4836	X	37	-0-	-4799	-0-	3	1	34	2	N	-0-						6	
02	4368	X	354	-0-	-4014	-0-	26	1	328	2	N	-0-						6	
03	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	83	1	1103	2	N	-0-						6	

HUNDIDO (LOBO)													CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY															
BENAVIDES TRUST															
//CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 561136															
WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	650	-0-	-156	-0-	49	1	601	2	N	-0-				-0-
11	570 N	470	-0-	-100	-0-	37	1	433	2	N	-0-				-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	439	2	N	-0-				-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	77	1	926	2	N	-0-				-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	649	2	N	1				1
						1	9								
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	N	-0-				1
BENAVIDES TRUST															
WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RATHMELL, J. G.															
WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724															
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	-0-				-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-				-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	6	1	172	2	Y	-0-				-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-				-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	2			Y	-0-				-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-				-0-
BENAVIDES TRUST															
WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HAYNES, L.															
WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10302 - 10852															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BENAVIDES TRUST															
WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10249 - 11018															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUNDIDO (LOB0)													CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY														
RATHMELL, J. G.														
//CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 561136														
WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	1593	-0-	-205	-0-	116	1	1477	2	Y	-0-			-0-
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	102	1	1449	2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	1446	-0-	-166	-0-	51	1	1395	2	Y	-0-			-0-
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-			-0-
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-			-0-
03	1457 N	964	-0-	-493	-0-	47	1	917	2	Y	-0-			-0-
GUTIERREZ, B. G.														
WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570														
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	2	Y	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
SANCHEZ-MCMURREY														
WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10342 - 10452														
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	108	1	1366	2	N	-0-			-0-
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	120	1	1703	2	N	-0-			-0-
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	60	1	1633	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	90	1	1736	2	N	-0-			-0-
BENAVIDES TRUST														
WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556														
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	89	1	1084	2	N	-0-			1
11	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	84	1	988	2	N	-0-			1
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	95	1	1083	2	N	-0-			1
01	1178 N	778	-0-	-400	-0-	59	1	719	2	N	-0-			1
02	1008 N	815	-0-	-193	-0-	59	1	756	2	N	-0-			1
03	1178 N	753	-0-	-425	-0-	53	1	700	2	N	-0-			1
DECARREON, G. G.														
WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TALBERT, MM ESTATE														
WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938														
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	N	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	2	N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-			-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-			-0-
RATHMELL, J. G.														
WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOB0)														CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY															
SANCHEZ- MCMURRY															
WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BENAVIDES TRUST														WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 10004 - 10924	
10	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	137	1	1673	2	N	-0-			1
11	2040	N	1610	-0-	-430	-0-	126	1	1484	2	N	-0-			1
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	157	1	1784	2	N	1			2
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	140	1	1694	2	N	-0-			2
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	125	1	1592	2	N	-0-			2
03	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	128	1	1710	2	N	-0-			2
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC														WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10826 - 11014	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SILVER FOX OIL & GAS LLC														WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200						N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200						N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200						N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200						N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200						N	NO RPT		-0-
GUTIERREZ														WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185						N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185						N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185						N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185						N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185						N	NO RPT		-0-
HUNDIDO (9300)														CNTY: ZAPATA	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,															
BENAVIDES, BELIA R. B															
WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045															
10	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	144	1	1277	2	Y	-0-			1
11	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	137	1	1224	2	Y	-0-			1
12	1209	N	1207	-0-	-2 B	-0-	116	1	1091	2	Y	-0-			1
01	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	151	1	1450	2	Y	-0-			1
02	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	151	1	1450	2	Y	-0-			1
03	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	153	1	1407	2	Y	-0-			1

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: ZAPATA					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																			
BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A														TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	1116 N	665	-0-	-451 B	-0-			67	1	598	2	Y	-0-					1	
11	1170 N	772	-0-	-398 B	-0-			78	1	694	2	Y	-0-					1	
12	806 N	713	-0-	-93 B	-0-			69	1	644	2	Y	-0-					1	
01	813 N	813	-0-	-0- B	-0-			77	1	736	2	Y	-0-					1	
02	813 N	813	-0-	-0- B	-0-			77	1	736	2	Y	-0-					1	
03	713 N	686	-0-	-27 B	-0-			67	1	619	2	Y	-0-					1	

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995														TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																			
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984														TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A														TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424					
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A														TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995														TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349														
10		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	56	1	497	2	Y		-0-	-0-
11		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	52	1	465	2	Y		-0-	-0-
12		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	65	1	610	2	Y		-0-	-0-
01		527 N	442	-0-	-85 B	-0-	42	1	400	2	Y		-0-	-0-
02		476 N	406	-0-	-70 B	-0-	38	1	368	2	Y		-0-	-0-
03		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	63	1	574	2	Y		-0-	-0-
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT	-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125						Y	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125						Y	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125						Y	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125						Y	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125						Y	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125						Y	NO RPT	-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A														
10		6417 X	5560	-0-	-857 B	-0-	406	1	5154	2	Y		-0-	-0-
11		6030 X	5369	-0-	-661 B	-0-	353	1	5016	2	Y		-0-	-0-
12		5890 X	5239	-0-	-651 B	-0-	184	1	5055	2	Y		-0-	-0-
01		5859 X	5128	-0-	-731 B	-0-	5128	2			Y		-0-	-0-
02		5012 X	4169	-0-	-843 B	-0-	4169	2			Y		-0-	-0-
03		5549 X	4817	-0-	-732 B	-0-	236	1	4581	2	Y		-0-	-0-
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-

HUNDIDO (9300)										CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY																			
RATHMELL, J.G.																			
//CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 561136																			
WELL #: 2										RRCID -> 083214	COMPL. DATE 12/07/1988	TOTAL DEPTH 10878	PERF. 9305 - 9321						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE			
10	14B2 EXT	788	-0-	788 B	788	58	1	730	2	Y		-0-					-0-		
11	14B2 EXT	612	-0-	612 B	1400	40	1	572	2	Y		-0-					-0-		
12	14B2 EXT	234	-0-	234 B	1634	8	1	226	2	Y		-0-					-0-		
01	2539 X	905	-0-	-1634 B	-0-	905	2			Y		-0-					-0-		
02	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			Y		-0-					-0-		
03	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	34	1	652	2	Y		-0-					-0-		
DECARREON, G. G.										WELL #: 3	RRCID -> 092281	COMPL. DATE 03/16/1981	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9306 - 9337					
10	1829 N	1547	-0-	-282 B	-0-	113	1	1434	2	Y		-0-					-0-		
11	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	122	1	1728	2	Y		-0-					-0-		
12	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	65	1	1780	2	Y		-0-					-0-		
01	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	2			Y		-0-					-0-		
02	1736 N	1605	-0-	-131 B	-0-	1605	2			Y		-0-					-0-		
03	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	93	1	1806	2	Y		-0-					-0-		
RATHMELL, J. G.										WELL #: 4	RRCID -> 110745	COMPL. DATE 05/09/1984	TOTAL DEPTH 10528	PERF. 9276 - 9286					
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	1	1	17	2	Y		-0-					-0-		
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	2	1	23	2	Y		-0-					-0-		
12	13 N	12	-0-	-1 B	-0-	12	2			Y		-0-					-0-		
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			Y		-0-					-0-		
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y		-0-					-0-		
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	2	Y		-0-					-0-		
RATHMELL, J.G.										WELL #: 10	RRCID -> 146966	COMPL. DATE 10/13/1993	TOTAL DEPTH 10830	PERF. 9292 - 9452					
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	8	1	96	2	Y		-0-					-0-		
11	210 N	132	-0-	-78 B	-0-	9	1	123	2	Y		-0-					-0-		
12	186 N	87	-0-	-99 B	-0-	3	1	84	2	Y		-0-					-0-		
01	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2			Y		-0-					-0-		
02	112 N	54	-0-	-58 B	-0-	54	2			Y		-0-					-0-		
03	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	3	1	53	2	Y		-0-					-0-		
RATHMELL, J.G.										WELL #: 14C	RRCID -> 152526	COMPL. DATE 12/20/1994	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9363 - 9414					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
RATHMELL, J. G.										WELL #: 6	RRCID -> 152919	COMPL. DATE 01/03/1995	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 9328 - 9374					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-		
RATHMELL, J.G.										WELL #: 7	RRCID -> 155278	COMPL. DATE 07/12/1995	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9405 - 9509					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-					-0-		

HUNDIDO (9300)			//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.			WELL #:		11	RRCID -> 157423		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9300 - 9324	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
RATHMELL, J. G.			WELL #:		5	RRCID -> 162127		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 10569		PERF. 9366 - 9924	
10		3410 X	2776	-0-	-634 B	-0-	203	1	2573 2	Y	-0-		-0-
11		3300 X	2436	-0-	-864 B	-0-	160	1	2276 2	Y	-0-		-0-
12		3069 X	2270	-0-	-799 B	-0-	80	1	2190 2	Y	-0-		-0-
01		2852 X	2516	-0-	-336 B	-0-	2516	2		Y	-0-		-0-
02		2520 X	2054	-0-	-466 B	-0-	2054	2		Y	-0-		-0-
03		2790 X	2552	-0-	-238 B	-0-	125	1	2427 2	Y	-0-		-0-
RATHMELL, J. G.			WELL #:		9	RRCID -> 162678		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9370 - 9516	
10		1860 N	1750	-0-	-110 B	-0-	128	1	1622 2	Y	-0-		-0-
11		1740 N	1632	-0-	-108 B	-0-	107	1	1525 2	Y	-0-		-0-
12		1767 N	1487	-0-	-280 B	-0-	52	1	1435 2	Y	-0-		-0-
01		1736 N	1457	-0-	-279 B	-0-	1457	2		Y	-0-		-0-
02		1512 N	1284	-0-	-228 B	-0-	1284	2		Y	-0-		-0-
03		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	74	1	1440 2	Y	-0-		-0-
RATHMELL, J. G.			WELL #:		1	RRCID -> 162679		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9348 - 9376	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
GUTIERREZ, B. G.			WELL #:		7	RRCID -> 164815		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9465 - 9512	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
DECARREON, G. G.			WELL #:		2	RRCID -> 165185		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9428 - 9472	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		17	RRCID -> 165377		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9850 - 9950	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)										CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY																			
RATHMELL, J. G.																			
//CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 561136																			
WELL #: 18										RRCID -> 172597	COMPL. DATE 03/22/1999	TOTAL	DEPTH 10510	PERF. 9258	-	9280			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
RATHMELL, J. G.										WELL #: 13	RRCID -> 172943	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 9406	-	9471		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
SANCHEZ-MCMURREY										WELL #: 9	RRCID -> 173100	COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL	DEPTH 10890	PERF. 9537	-	9583		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
DECARREON, G. G.										WELL #: 9	RRCID -> 173164	COMPL. DATE 05/16/1999	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9295	-	9325		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
SANCHEZ-MCMURREY										WELL #: 19	RRCID -> 173324	COMPL. DATE 06/16/1999	TOTAL	DEPTH 11700	PERF. 9791	-	9818		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
DECARREON, G. G.										WELL #: 10	RRCID -> 175504	COMPL. DATE 12/30/1999	TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9457	-	9509		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
RATHMELL, J. G.										WELL #: 16	RRCID -> 177047	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL	DEPTH 10750	PERF. 9323	-	10485		
10	1558 N	1558	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1444	2	Y	-0-						-0-	
11	1482 N	1482	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1384	2	Y	-0-						-0-	
12	1499 N	1499	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1446	2	Y	-0-						-0-	
01	1523 N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	2			Y	-0-						-0-	
02	1167 N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	2			Y	-0-						-0-	
03	1420 N	1420	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1350	2	Y	-0-						-0-	

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
RATHMELL, J. G.		WELL #:		20		RRCID -> 178046		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9693 - 9874					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RATHMELL, J. G.																	
		WELL #:		17		RRCID -> 179259		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9424 - 9502					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DECARREON, G. G.																	
		WELL #:		12		RRCID -> 179400		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9318 - 9366					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RATHMELL, J. G.																	
		WELL #:		23		RRCID -> 179723		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9325 - 9424					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RATHMELL, J. G.																	
		WELL #:		21		RRCID -> 182236		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9517 - 9667					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RATHMELL, J. G.																	
		WELL #:		25		RRCID -> 182478		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9400 - 9503					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SANCHEZ-MCMURREY																	
		WELL #:		20		RRCID -> 182945		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11004		PERF. 9601 - 9635					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)										CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY																			
RATHMELL, J. G.																			
//CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 561136																			
WELL #: 15										RRCID -> 184419	COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL	DEPTH 10648	PERF. 9365	-	9398		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
RATHMELL, J. G.										WELL #: 22	RRCID -> 184521	COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL	DEPTH 10650	PERF. 9349	-	9477	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
SANCHEZ - MCMURREY										WELL #: 23	RRCID -> 184873	COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL	DEPTH 10900	PERF. 9568	-	9606	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
RATHMELL, J. G.										WELL #: 29	RRCID -> 185547	COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL	DEPTH 9511	PERF. 9348	-	9455	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-		
TALBERT, MM ESTATE										WELL #: 2	RRCID -> 185718	COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL	DEPTH 11020	PERF. 9813	-	9825	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-		
RATHMELL, J. G.										WELL #: 28	RRCID -> 188523	COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL	DEPTH 9672	PERF. 9408	-	9614	
10	465 N	314	-0-	-151 B	-1793	23	1	291	2	Y	-0-						-0-		
11	330 N	393	-0-	63 B	-1730	26	1	367	2	Y	-0-						-0-		
12	341 N	275	-0-	-66 B	-1730	10	1	265	2	Y	-0-						-0-		
01	310 N	255	-0-	-55 B	-1730	255	2			Y	-0-						-0-		
02	364 N	517	-0-	153 B	-1577	517	2			Y	-0-						-0-		
03	279 N	261	-0-	-18 B	-1577	13	1	248	2	Y	-0-						-0-		
RATHMELL, J. G.										WELL #: 31	RRCID -> 189305	COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL	DEPTH 9675	PERF. 9296	-	9574	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-		

HUNDIDO (9300)														CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY																	
RATHMELL, J. G.																	
//CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 561136																	
WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	1674 N	1548	-0-	-126 B	-0-	113	1	1435	2	Y	-0-					-0-	
11	1680 N	1561	-0-	-119 B	-0-	103	1	1458	2	Y	-0-					-0-	
12	1643 N	1521	-0-	-122 B	-0-	53	1	1468	2	Y	-0-					-0-	
01	1550 N	1467	-0-	-83 B	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-	
02	1456 N	1242	-0-	-214 B	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-	
03	1519 N	1223	-0-	-296 B	-0-	60	1	1163	2	Y	-0-					-0-	
RATHMELL, J. G.																	
WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
RATHMELL, J. G.																	
WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502																	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
BENAVIDES TRUST																	
WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
DECARREON, G. G.																	
WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
BENAVIDES TRUST																	
WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
RATHMELL, J. G.																	
WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480																	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

HUNDIDO (9300)			//CONT.//			43593 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136													
DECARREON, G. G.			WELL #:			13			RRCID -> 229646			COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
RATHMELL, J. G.					WELL #:	34	RRCID -> 231949			COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435						
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-						N	-0-					-0-	
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-		2	2			N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-						N	-0-					-0-	
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-		9	1	166	2	N	-0-					-0-	
INDIAN POINT (FRIO CONS.)					44441 775	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES							
PETRO-SMITH OPERATING LLC					660313														
STATE TRACT 786					WELL #:	11	RRCID -> 058244			COMPL. DATE 03/13/1974			TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 786					WELL #:	10	RRCID -> 227252			COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 11525 PERF. 10220 - 10590						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439						Y	NO RPT					60	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439						Y	NO RPT					60	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439						Y	NO RPT					60	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439						Y	NO RPT					60	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439						Y	NO RPT					60	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439						Y	NO RPT					60	
STATE TRACT 786					WELL #:	12	RRCID -> 237192			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 12600 PERF. 11120 - 11154						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5	
STATE TRACT 786					WELL #:	3	RRCID -> 249872			COMPL. DATE 05/05/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10600 - 10610						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

J. C. MARTIN (LOBO)				44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824															
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 074921		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10126		PERF. 9114 - 9349			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	620	1	4349	2	N	-0-						-0-	
11		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	365	1	1632	2	N	-0-						-0-	
12		2387 X	1435	-0-	-952	-0-	212	1	1223	2	N	-0-						-0-	
01		4092 X	1822	-0-	-2270	-0-	362	1	1460	2	N	-0-						-0-	
02		3696 X	1822	-0-	-1874	-0-	362	1	1460	2	N	-0-						-0-	
03		4092 X	1825	-0-	-2267	-0-	335	1	1490	2	N	-0-						-0-	
MARTINEZ, EUDOXIO				WELL #:		1		RRCID -> 075657		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 10401		PERF. 9107 - 9966					
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	122	1	853	2	N	-0-						-0-	
11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	251	1	1120	2	N	-0-						-0-	
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	96	1	554	2	N	-0-						-0-	
01		961 N	806	-0-	-155	-0-	160	1	646	2	N	-0-						-0-	
02		1176 N	806	-0-	-370	-0-	160	1	646	2	N	-0-						-0-	
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	236	1	1049	2	N	-0-						-0-	
MARTINEZ, A. GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 075822		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8898 - 9120					
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	107	1	747	2	N	-0-						-0-	
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	142	1	633	2	N	-0-						-0-	
12		1116 N	527	-0-	-589	-0-	78	1	449	2	N	-0-						-0-	
01		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	508	1	2422	2	N	-0-						-0-	
02		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	511	1	2062	2	N	-0-						-0-	
03		3100 N	4055	-0-	955	-0-	745	1	3310	2	N	-0-						-0-	
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 153625		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8850 - 8893					
10		8925 X	7404	-0-	-1521	-0-	924	1	6480	2	N	-0-						-0-	
11		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	1440	1	6436	2	N	-0-						-0-	
12		4681 X	3384	-0-	-1297	-0-	499	1	2885	2	N	-0-						-0-	
01		7347 X	5081	-0-	-2266	-0-	1009	1	4072	2	N	-0-						-0-	
02		6636 X	5081	-0-	-1555	-0-	1009	1	4072	2	N	-0-						-0-	
03		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	1351	1	6001	2	N	-0-						-0-	
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 154233		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8926 - 9178					
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	49	1	342	2	N	-0-						-0-	
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	76	1	340	2	N	-0-						-0-	
12		341 N	274	-0-	-67	-0-	40	1	234	2	N	-0-						-0-	
01		403 N	382	-0-	-21	-0-	76	1	306	2	N	-0-						-0-	
02		392 N	382	-0-	-10	-0-	76	1	306	2	N	-0-						-0-	
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	101	1	449	2	N	-0-						-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
MARTIN, J. C.				WELL #:		1		RRCID -> 060439		COMPL. DATE 12/26/1974		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9210 - 9330					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.//		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MARTIN, J. C.		WELL #:		4		RRCID -> 062859		COMPL. DATE 06/12/1975		TOTAL DEPTH 9900		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MARTIN, J. C. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 063329		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH 9207		PERF. N/A				
10	5766 X	5096	-0-	-670	-0-	278	1	4818	2	N	-0-					1
11	5370 X	5040	-0-	-330	-0-	272	1	4768	2	N	-0-					1
12	5456 X	5078	-0-	-378	-0-	291	1	4787	2	N	-0-					1
*01	5456 X	5207	-0-	-249	-0-	259	1	4948	2	N	-0-					1
02	4928 X	1868	-0-	-3060	-0-	94	1	1774	2	N	-0-					1
03	5208 X	2887	-0-	-2321	-0-	143	1	2744	2	N	-0-					1
MARTIN, J. C.				WELL #:	5	RRCID -> 065406		COMPL. DATE 02/15/1976		TOTAL DEPTH 10021		PERF. N/A				
10	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	74	1	1287	2	N	-0-					-0-
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	74	1	1290	2	N	-0-					-0-
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	80	1	1322	2	N	-0-					-0-
*01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	69	1	1319	2	N	2					2
						2	9									
02	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	62	1	1177	2	N	-0-		1	1		1
03	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	68	1	1304	2	N	-0-					1
MARTIN, J. C.				WELL #:	6	RRCID -> 066775		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 9749		PERF. N/A				
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
URIBE, S.				WELL #:	1	RRCID -> 067199		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 10700		PERF. N/A				
10	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	395	1	3453	2	N	-0-					-0-
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	422	1	3432	2	N	-0-					-0-
12	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	407	1	3550	2	N	-0-					-0-
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	419	1	3310	2	N	-0-					-0-
02	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	317	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	348	1	3786	2	N	-0-					-0-
MARTIN, J.C. ET AL				WELL #:	6	RRCID -> 067200		COMPL. DATE 05/30/1976		TOTAL DEPTH 10310		PERF. N/A				
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					1
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					1
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	N	-0-					1
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-					1
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	N	-0-					1
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	N	-0-					1

J. C. MARTIN (LOBO)			//CONT.//			44957	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
ZACHRY, E. B.			WELL #:			1		RRCID -> 069080			COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-		-0-	168	1	2915	2	N	-0-						-0-	
11		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-		-0-	165	1	2880	2	N	-0-						-0-	
12		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-		-0-	188	1	3081	2	N	-0-						-0-	
*01		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-		-0-	153	1	2914	2	N	-0-						-0-	
02		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-		-0-	140	1	2643	2	N	-0-						-0-	
03		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-		-0-	151	1	2886	2	N	-0-						-0-	
MARTIN, J.C. ET AL			WELL #:			8		RRCID -> 069203			COMPL. DATE 11/17/1976		TOTAL DEPTH 10111	PERF. N/A							
10		2728 X	2521	-0-	-207	-0-		-0-	138	1	2383	2	N	-0-						1	
11		2580 X	2475	-0-	-105	-0-		-0-	134	1	2341	2	N	-0-						1	
12		2635 X	2585	-0-	-50	-0-		-0-	148	1	2437	2	N	-0-						1	
*01		2635 X	2512	-0-	-123	-0-		-0-	125	1	2387	2	N	-0-						1	
02		2352 X	2242	-0-	-110	-0-		-0-	113	1	2129	2	N	-0-						1	
03		2573 X	2550	-0-	-23	-0-		-0-	127	1	2423	2	N	-0-						1	
DE MARTINEZ, M.			WELL #:			2		RRCID -> 069227			COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9138 - 9178							
10		7067 X	7067	-0-	-0-	-0-		-0-	726	1	6341	2	N	-0-						-0-	
11		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-		-0-	684	1	5570	2	N	-0-						-0-	
12		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-		-0-	602	1	5243	2	N	-0-						-0-	
01		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-		-0-	602	1	4761	2	N	-0-						-0-	
02		29669 X	29669	-0-	-0-	-0-		-0-	2650	1	27019	2	N	-0-						-0-	
03		26015 X	26015	-0-	-0-	-0-		-0-	2189	1	23826	2	N	-0-						-0-	
MARTINEZ, G.			WELL #:			1		RRCID -> 070212			COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 11050	PERF. N/A							
10		1333 N	1255	-0-	-78	-0-		-0-	129	1	1126	2	N	-0-						-0-	
11		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		-0-	137	1	1118	2	N	-0-						-0-	
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		-0-	132	1	1152	2	N	-0-						-0-	
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		-0-	141	1	1113	2	N	-0-						-0-	
02		1176 N	1093	-0-	-83	-0-		-0-	98	1	995	2	N	-0-						-0-	
03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		-0-	115	1	1250	2	N	-0-						-0-	
URIBE, S.			WELL #:			2		RRCID -> 070213			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9245 - 9257							
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-		-0-	12	1	101	2	N	-0-						-0-	
11		90 N	85	-0-	-5	-0-		-0-	9	1	76	2	N	-0-						-0-	
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	61	2	N	-0-						-0-	
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-		-0-	11	1	84	2	N	-0-						-0-	
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-		-0-	8	1	77	2	N	-0-						-0-	
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	77	2	N	-0-						-0-	
MARTINEZ, G.			WELL #:			2		RRCID -> 070637			COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 10600	PERF. 856 - 8872							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	

J. C. MARTIN (LOBO)												CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY															
MARTIN, J. C.															
				//CONT.//	44957	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				
				//CONT.//	386310										
				WELL #:	7		RRCID ->	072383	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL	DEPTH	9951	PERF.	8968 - 9794
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		182	1	3141	2	N	-0-			-0-
11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-		177	1	3095	2	N	-0-			-0-
12	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-		171	1	2807	2	N	-0-			-0-
*01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-		166	1	3173	2	N	6			6
							7	9							
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-		161	1	3039	2	N	-0-	3	1	3
03	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-		196	1	3759	2	N	-0-			3
VERGARA, G. B. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	072592	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.	N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-		38	1	335	2	N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-		32	1	257	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2			N	-0-			-0-
URIBE, S.				WELL #:	4	RRCID ->	074874	COMPL. DATE	11/04/1977	TOTAL	DEPTH	10808	PERF.	N/A	
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-		16	1	144	2	N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-		12	1	102	2	N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-		34	1	294	2	N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-		35	1	277	2	N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-		21	1	216	2	N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-		25	1	274	2	N	-0-			-0-
VERGARA, C.B. ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	075823	COMPL. DATE	02/26/1978	TOTAL	DEPTH	10002	PERF.	N/A	
10	961 N	672	-0-	-289	-0-		69	1	603	2	N	-0-			-0-
11	810 N	721	-0-	-89	-0-		79	1	642	2	N	-0-			-0-
12	930 N	468	-0-	-462	-0-		48	1	420	2	N	-0-			-0-
01	682 N	285	-0-	-397	-0-		32	1	253	2	N	-0-			-0-
02	672 N	163	-0-	-509	-0-		15	1	148	2	N	-0-			-0-
03	465 N	176	-0-	-289	-0-		15	1	161	2	N	-0-			-0-
BENAVIDES, B. R.				WELL #:	1	RRCID ->	080239	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL	DEPTH	9988	PERF.	8860 - 9707	
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-		202	1	3496	2	N	-0-			-0-
11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-		208	1	3638	2	N	-0-			-0-
12	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-		231	1	3803	2	N	-0-			-0-
*01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-		168	1	3206	2	N	-0-			-0-
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-		156	1	2955	2	N	-0-			-0-
03	3348 X	2288	-0-	-1060	-0-		114	1	2174	2	N	-0-			-0-
URIBE, S.				WELL #:	5	RRCID ->	084898	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.	8946 - 9108	
10	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-		920	1	8043	2	N	-0-			-0-
11	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-		954	1	7762	2	N	-0-			-0-
12	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-		918	1	7996	2	N	-0-			-0-
01	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-		968	1	7659	2	N	-0-			-0-
02	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-		712	1	7262	2	N	-0-			-0-
03	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-		765	1	8328	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) HILCORP ENERGY COMPANY URIBE, S.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	44957 500 386310 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB									
						RRCID ->	086383	COMPL.	DATE	01/30/1980	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10514	-	10626					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	341	N	260	-0-	-81	-0-					27	1	233	2	N	-0-				-0-	
11	330	N	285	-0-	-45	-0-					31	1	254	2	N	-0-				-0-	
12	341	N	292	-0-	-49	-0-					30	1	262	2	N	-0-				-0-	
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-					33	1	262	2	N	-0-				-0-	
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-					26	1	267	2	N	-0-				-0-	
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-					30	1	323	2	N	-0-				-0-	

VERGARA, G. B. ET AL					WELL #:	4	RRCID ->	086805	COMPL.	DATE	01/17/1980	TOTAL	DEPTH	10421	PERF.	9475	-	9483			
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-					115	1	1005	2	N	-0-				-0-	
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-					100	1	814	2	N	-0-				-0-	
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-					106	1	924	2	N	-0-				-0-	
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-					121	1	955	2	N	-0-				-0-	
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-					91	1	924	2	N	-0-				-0-	
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-					98	1	1064	2	N	-0-				-0-	

MARSHALL, STANLEY G. ET AL					WELL #:	3	RRCID ->	098971	COMPL.	DATE	12/21/1981	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	9620	-	9624			
10	3007	X	2886	-0-	-121	-0-					207	1	2679	2	N	-0-				-0-	
11	2910	X	2777	-0-	-133	-0-					201	1	2576	2	N	-0-				-0-	
12	3007	X	2739	-0-	-268	-0-					195	1	2544	2	N	-0-				-0-	
01	3007	X	2805	-0-	-202	-0-					212	1	2593	2	N	-0-				-0-	
02	2604	N	2530	-0-	-74	-0-					195	1	2335	2	N	-0-				-0-	
03	3100	N	3192	-0-	92	-0-		92			246	1	2946	2	N	-0-				-0-	

ZACHRY, E. B.					WELL #:	5	RRCID ->	104490	COMPL.	DATE	02/14/1983	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9330	-	9613			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	

M.L.E.I. MARSHALL, S. G.					WELL #:	1	RRCID ->	108655	COMPL.	DATE	11/07/1983	TOTAL	DEPTH	10926	PERF.	9574	-	10125			
10	1705	N	1691	-0-	-14	-0-					121	1	1570	2	N	-0-				-0-	
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-					120	1	1536	2	N	-0-				-0-	
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-					123	1	1600	2	N	-0-				-0-	
01	1705	N	1638	-0-	-67	-0-					124	1	1514	2	N	-0-				-0-	
02	1540	N	1405	-0-	-135	-0-					108	1	1297	2	N	-0-				-0-	
03	1705	N	1586	-0-	-119	-0-					122	1	1464	2	N	-0-				-0-	

M.L.E.I., MARSHALL, S. G.					WELL #:	4	RRCID ->	110740	COMPL.	DATE	04/09/1984	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	9966	-	9996			
10	713	N	658	-0-	-55	-0-					47	1	611	2	N	-0-				-0-	
11	690	N	608	-0-	-82	-0-					44	1	564	2	N	-0-				-0-	
12	682	N	601	-0-	-81	-0-					43	1	558	2	N	-0-				-0-	
01	651	N	584	-0-	-67	-0-					44	1	540	2	N	-0-				-0-	
02	560	N	511	-0-	-49	-0-					39	1	472	2	N	-0-				-0-	
03	589	N	568	-0-	-21	-0-					44	1	524	2	N	-0-				-0-	

M.L.S.I., MARSHALL, S.G.					WELL #:	5	RRCID ->	111052	COMPL.	DATE	04/10/1984	TOTAL	DEPTH	11507	PERF.10440	-	10584				
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-					37	1	483	2	N	-0-				-0-	
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-					36	1	460	2	N	-0-				-0-	
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-					34	1	439	2	N	-0-				-0-	
01	434	N	409	-0-	-25	-0-					31	1	378	2	N	-0-				-0-	
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-					39	1	463	2	N	-0-				-0-	
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-					34	1	408	2	N	-0-				-0-	

J. C. MARTIN (LOBO)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
M.L.E.I., MARSHALL, S. G.														
//CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1704	-0-	-280	-0-	122	1	1582	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1665	-0-	-285	-0-	120	1	1545	2	N	-0-			-0-
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	133	1	1735	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	700	-0-	-1005	-0-	53	1	647	2	N	-0-			-0-
02	1568 N	81	-0-	-1487	-0-	6	1	75	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	40	-0-	-1820	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
MARTINEZ, G.													WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZACHRY, E.B													WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VERGARA, G. B. ET AL													WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444	
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	41	1	360	2	N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	42	1	343	2	N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	352	2	N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	42	1	331	2	N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	2	N	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	2	N	-0-			-0-
MARSHALL, S. G.													WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARSHALL, S. G.													WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	N	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING		COMPANY, INC.		412178											
MARTINEZ, ACELA		WELL #:		1		RRCID -> 077343		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 10726		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	51	-0-	51	51			9 1		42 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-			-0-
MARTINEZ, ACELA				WELL #:		2		RRCID -> 096183		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 9378 - 9894	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	1529	-0-	1529	1529			280 1		1249 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	76	-0-	76	1605			11 1		65 2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	4576	-0-	4576	6181			794 1		3782 2	Y	-0-			-0-
02	7889 X	1708	-0-	-6181	-0-			339 1		1369 2	Y	-0-			-0-
03	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-			1060 1		4709 2	Y	-0-			-0-
ESCAMILLA				WELL #:		1		RRCID -> 165367		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10125 - 10230	
10	1333 N	818	-0-	-515	-0-			158 1		660 2	N	-0-			-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-			163 1		646 2	N	-0-			-0-
12	1054 N	825	-0-	-229	-0-			179 1		646 2	N	-0-			-0-
01	806 N	408	-0-	-398	-0-			93 1		315 2	N	-0-			-0-
02	756 N	561	-0-	-195	-0-			119 1		442 2	N	-0-			-0-
03	837 N	738	-0-	-99	-0-			143 1		595 2	N	-0-			-0-
MANN, E. E. TRUST ET AL 142				WELL #:		1		RRCID -> 167402		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10210 - 10314	
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-			206 1		861 2	Y	-0-			-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-			203 1		804 2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	843	-0-	-366	-0-			183 1		660 2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	451	-0-	-603	-0-			103 1		348 2	Y	-0-			-0-
02	952 N	656	-0-	-296	-0-			139 1		517 2	Y	-0-			-0-
03	837 N	505	-0-	-332	-0-			98 1		407 2	Y	-0-			-0-
MANN, E & E TRUST				WELL #:		2		RRCID -> 172722		COMPL. DATE 04/04/1999		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10250 - 10328	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	6	-0-	6	6			1 1		5 2	Y	-0-			-0-
PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
MECOM, J. W.				WELL #:		1		RRCID -> 062777		COMPL. DATE 06/14/1975		TOTAL DEPTH 9400		PERF. N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131												
MECOM, J. W.		WELL #:		3	RRCID -> 063472		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	12862	-0-	9762	9762	653	1	12209	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	9377	-0-	6377	16139	439	1	8938	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	9493	-0-	6393	22532	457	1	9036	2	N	-0-					-0-
01	26893 X	4361	-0-	-22532	-0-	206	1	4155	2	N	-0-					-0-
02	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	106	1	2142	2	N	-0-					-0-
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	185	1	3297	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		2	RRCID -> 064632		COMPL. DATE 12/18/1975		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		4	RRCID -> 065220		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		5	RRCID -> 065527		COMPL. DATE 02/27/1976		TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A							
10	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	117	1	2181	2	N	-0-					-0-
11	316 X	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	N	-0-					-0-
12	2542 N	2177	-0-	-365	-0-	105	1	2072	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	6946	-0-	3846	3846	328	1	6618	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	6323	-0-	3523	7369	299	1	6024	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	6377	-0-	3277	10646	338	1	6039	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		7	RRCID -> 066243		COMPL. DATE 04/24/1976		TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		15	RRCID -> 068837		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	39	1	785	2	N	-0-					-0-
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	134	1	2644	2	N	-0-					-0-
01	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	140	1	2812	2	N	-0-					-0-
02	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	129	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	145	1	2586	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		8	RRCID -> 069268		COMPL. DATE 12/02/1976		TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131												
MECOM, J. W.		WELL #:		16		RRCID -> 070194		COMPL. DATE 01/26/1977		TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	41	1	821	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	5751	-0-	2651	2651	305	1	5446	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		17		RRCID -> 070578		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A						
10	1834 N	1289	-0-	-545	-0-	65	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	2	N	-0-					-0-
12	941 X	941	-0-	-0-	-0-	45	1	896	2	N	-0-					-0-
01	591 X	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	N	-0-					-0-
02	532 X	130	-0-	-402	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
03	589 X	129	-0-	-460	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		18		RRCID -> 071362		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	N	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		19		RRCID -> 072220		COMPL. DATE 07/17/1977		TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		9		RRCID -> 074275		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636						
10	14B2 EXT	546	-0-	546	546	28	1	518	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	199	-0-	199	745	9	1	190	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	168	-0-	168	913	8	1	160	2	N	-0-					-0-
01	14B DENY	32	-0-	32	945	2	1	30	2	N	-0-					-0-
02	1033 X	88	-0-	-945	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
03	94 X	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W. (SWD)		WELL #:		14		RRCID -> 076015		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		11		RRCID -> 077695		COMPL. DATE 07/24/1978		TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A						
10	8	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	8	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
MECOM, J. W.		WELL #:		21	RRCID -> 080911		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 8931 - 9074	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-		-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	N	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-		-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	12	1	236	2	N	-0-		-0-
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	12	1	214	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		24	RRCID -> 081780		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH		9575	PERF. 8930 - 9496	
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	104	1	1941	2	N	-0-		-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	972	2	N	-0-		-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	630	2	N	-0-		-0-
01	899 N	832	-0-	-67	-0-	39	1	793	2	N	-0-		-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	55	1	1101	2	N	-0-		-0-
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	62	1	1105	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		23	RRCID -> 083045		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH		9200	PERF. 8593 - 8754	
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	115	1	2160	2	N	-0-		-0-
11	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	125	1	2551	2	N	-0-		-0-
12	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	115	1	2267	2	N	-0-		-0-
01	2263 N	1512	-0-	-751	-0-	71	1	1441	2	N	-0-		-0-
02	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	130	1	2617	2	N	-0-		-0-
03	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	143	1	2558	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		25	RRCID -> 083853		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL DEPTH		9700	PERF. 8070 - 9398	
10	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	373	1	6983	2	N	-0-		-0-
11	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	328	1	6680	2	N	-0-		-0-
12	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	332	1	6571	2	N	-0-		-0-
01	6417 X	5050	-0-	-1367	-0-	239	1	4811	2	N	-0-		-0-
02	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	277	1	5573	2	N	-0-		-0-
03	6417 X	5856	-0-	-561	-0-	310	1	5546	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		28	RRCID -> 086388		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH		9216	PERF. 8504 - 9042	
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	58	1	1093	2	N	-0-		-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	47	1	950	2	N	-0-		-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-		-0-
01	899 N	531	-0-	-368	-0-	25	1	506	2	N	-0-		-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	2	N	-0-		-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	N	-0-		-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		31	RRCID -> 090161		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 7967 - 9253	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		32	RRCID -> 091438		COMPL. DATE 11/23/1980		TOTAL DEPTH		9331	PERF. 7966 - 9172	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOB0)			//CONT.//			44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB								
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//			635131															
MECOM, J. W.			WELL #:			34	RRCID -> 092262			COMPL. DATE 02/17/1981			TOTAL	DEPTH	9901	PERF. 8628	-	8783			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
								AMT		CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE	
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-							N	-0-						-0-	
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-							N	-0-						-0-	
12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-				80	1	1585	2	N	-0-					-0-	
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-				43	1	857	2	N	-0-					-0-	
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-				27	1	550	2	N	-0-					-0-	
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-				35	1	631	2	N	-0-					-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			35	RRCID -> 092972			COMPL. DATE 04/05/1981			TOTAL	DEPTH	10114	PERF. 8844	-	9909			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	592	-0-	592	592		28	1	564	2	N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	643	-0-	643	1235		34	1	609	2	N	-0-							-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			38 P	RRCID -> 093698			COMPL. DATE 05/20/1981			TOTAL	DEPTH	9750	PERF. 8648	-	9197			
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-						-0-	
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-		15	1	296	2	N	-0-							-0-	
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-		31	1	605	2	N	-0-							-0-	
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-		24	1	480	2	N	-0-							-0-	
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-		22	1	439	2	N	-0-							-0-	
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-		23	1	408	2	N	-0-							-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			40 P	RRCID -> 096754			COMPL. DATE 10/03/2007			TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 8311	-	8834			
10		3100 N	3265	-0-	165	165		166	1	3099	2	N	-0-							-0-	
11		2433 N	2268	-0-	-165	-0-		106	1	2162	2	N	-0-							-0-	
12		1860 N	1068	-0-	-792	-0-		51	1	1017	2	N	-0-							-0-	
01		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-		208	1	4183	2	N	-0-							-0-	
02		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-		84	1	1698	2	N	-0-							-0-	
03		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-		159	1	2836	2	N	-0-							-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			41	RRCID -> 097359			COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL	DEPTH	8830	PERF. 7202	-	7375			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			43 J	RRCID -> 098647			COMPL. DATE 03/20/1982			TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 9544	-	9904			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			45 J	RRCID -> 100057			COMPL. DATE 05/21/1982			TOTAL	DEPTH	9730	PERF. 8130	-	9040			
10		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-		212	1	3958	2	N	-0-							-0-	
11		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-		313	1	6362	2	N	-0-							-0-	
12		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-		328	1	6482	2	N	-0-							-0-	
01		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-		159	1	3199	2	N	-0-							-0-	
02		6180 X	6180	-0-	-0-	-0-		292	1	5888	2	N	-0-							-0-	
03		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-		334	1	5965	2	N	-0-							-0-	

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
MECOM, J. W.		WELL #:		47	RRCID -> 103495		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL	DEPTH	9182	PERF. 8132 - 8227		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	682	-0-	682	682	32	1	650	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	720	-0-	720	1402	38	1	682	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		48	RRCID -> 103701		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL	DEPTH	9400	PERF. 8673 - 9193		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		49J	RRCID -> 104721		COMPL. DATE 02/20/1983		TOTAL	DEPTH	9289	PERF. 7546 - 7804		
10	14B2 EXT	1612	-0-	1612	1612	82	1	1530	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	968	-0-	968	2580	45	1	923	2	N	-0-			-0-
12	4401 X	1821	-0-	-2580	-0-	88	1	1733	2	N	-0-			-0-
01	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	2	N	-0-			-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	80	1	1608	2	N	-0-			-0-
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	101	1	1813	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		51	RRCID -> 106973		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 7854 - 7944		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		56S	RRCID -> 110381		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 8408 - 9496		
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	831	2	N	-0-			-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	894	2	N	-0-			-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	46	1	902	2	N	-0-			-0-
01	837 N	698	-0-	-139	-0-	33	1	665	2	N	-0-			-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	44	1	884	2	N	-0-			-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	52	1	935	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID -> 110709		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL	DEPTH	9905	PERF. 8504 - 8782		
10	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	240	1	4486	2	N	-0-			-0-
11	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	210	1	4266	2	N	-0-			-0-
12	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	249	1	4922	2	N	-0-			-0-
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	208	1	4190	2	N	-0-			-0-
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	219	1	4409	2	N	-0-			-0-
03	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	299	1	5335	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID -> 112691		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 8902 - 9090		
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	2	N	-0-			-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	N	-0-			-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	44	1	875	2	N	-0-			-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	N	-0-			-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	N	-0-			-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	42	1	749	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)			//CONT.//			44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//			635131										
MECOM, J. W.			WELL #:			61K	RRCID ->	116645	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 8450	-	8536
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	N	-0-	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	N	-0-	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	N	-0-	-0-			-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	N	-0-	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	N	-0-	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	-0-	-0-			-0-
MECOM, J. W.			WELL #:			29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL	DEPTH	9930	PERF. 8386	-	8582
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1620	2	N	-0-	-0-			-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1049	2	N	-0-	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	N	-0-	-0-			-0-
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1901	2	N	-0-	-0-			-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	N	-0-	-0-			-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	905	2	N	-0-	-0-			-0-
MECOM, J. W.			WELL #:			65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 9011	-	9034
10	14B2 EXT	291	-0-	291	291	15	1	276	2	N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	207	-0-	207	498	10	1	197	2	N	-0-	-0-				-0-
12	684 X	186	-0-	-498	-0-	9	1	177	2	N	-0-	-0-				-0-
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-	-0-				-0-
02	196 N	58	-0-	-138	-0-	3	1	55	2	N	-0-	-0-				-0-
03	186 N	65	-0-	-121	-0-	3	1	62	2	N	-0-	-0-				-0-
MECOM, J. W.			WELL #:			67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8552	-	8754
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	2	N	-0-	-0-				-0-
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	66	1	1337	2	N	-0-	-0-				-0-
12	1271 N	601	-0-	-670	-0-	29	1	572	2	N	-0-	-0-				-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	50	1	1007	2	N	-0-	-0-				-0-
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	80	1	1605	2	N	-0-	-0-				-0-
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	114	1	2044	2	N	-0-	-0-				-0-
MECOM, J. W.			WELL #:			68	RRCID ->	142677	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL	DEPTH	9400	PERF. 8561	-	8712
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
MECOM, J. W.			WELL #:			70	RRCID ->	143939	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL	DEPTH	10092	PERF. 8694	-	8824
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
MECOM, J. W.			WELL #:			72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 8742	-	9388
10	14B2 EXT	2426	-0-	2426	2426	123	1	2303	2	N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	2439	-0-	2439	4865	114	1	2325	2	N	-0-	-0-				-0-
12	6409 X	1544	-0-	-4865	-0-	74	1	1470	2	N	-0-	-0-				-0-
01	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	77	1	1550	2	N	-0-	-0-				-0-
02	2268 X	1688	-0-	-580	-0-	80	1	1608	2	N	-0-	-0-				-0-
03	2511 X	1816	-0-	-695	-0-	96	1	1720	2	N	-0-	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOB0)			//CONT.//			44957 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//			635131													
MECOM, J. W.			WELL #:			74			RRCID -> 144592			COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			76			RRCID -> 145651			COMPL. DATE 05/13/1993			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2		N	-0-					-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			75			RRCID -> 146270			COMPL. DATE 06/14/1993			TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988				
10	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	5749	2	N	-0-						-0-	
11	4980 X	4960	-0-	-20	-0-	-0-	232	1	4728	2	N	-0-						-0-	
12	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	5505	2	N	-0-						-0-	
01	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	5121	2	N	-0-						-0-	
02	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	5337	2	N	-0-						-0-	
03	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	6138	2	N	-0-						-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			78			RRCID -> 146401			COMPL. DATE 07/16/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792				
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2206	2	N	-0-						-0-	
11	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2781	2	N	-0-						-0-	
12	3100 N	3280	-0-	180	180	-0-	158	1	3122	2	N	-0-						-0-	
01	2084 N	1904	-0-	-180	-0-	-0-	90	1	1814	2	N	-0-						-0-	
02	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2121	2	N	-0-						-0-	
03	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2809	2	N	-0-						-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			77			RRCID -> 146668			COMPL. DATE 08/22/1993			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057				
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-						-0-	
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	N	-0-						-0-	
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	N	-0-						-0-	
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	-0-						-0-	
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	N	-0-						-0-	
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	N	-0-						-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			69			RRCID -> 146721			COMPL. DATE 08/28/1992			TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MECOM, J. W.			WELL #:			79			RRCID -> 146722			COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775				
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	N	-0-						-0-	
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-						-0-	
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-						-0-	
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	N	-0-						-0-	
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	N	-0-						-0-	
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-						-0-	

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131															
MECON. J. W.		WELL #: 80		RRCID -> 146895		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 82		RRCID -> 159807		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987									
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N		-0-				-0-
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N		-0-				-0-
12		279 N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	2	N		-0-				-0-
01		279 N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	2	N		-0-				-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N		-0-				-0-
03		279 N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	2	N		-0-				-0-

MECON, J. W.		WELL #: 81		RRCID -> 160097		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528									
10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	78	1	1465	2	N		-0-				-0-
11		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	76	1	1553	2	N		-0-				-0-
12		1333 N	1055	-0-	-278	-0-	51	1	1004	2	N		-0-				-0-
01		1333 N	937	-0-	-396	-0-	44	1	893	2	N		-0-				-0-
02		1204 N	854	-0-	-350	-0-	40	1	814	2	N		-0-				-0-
03		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	64	1	1148	2	N		-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 83		RRCID -> 162969		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662									
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1229	2	N		-0-				-0-
11		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1131	2	N		-0-				-0-
12		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	61	1	1209	2	N		-0-				-0-
01		1178 N	1168	-0-	-10	-0-	55	1	1113	2	N		-0-				-0-
02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	54	1	1092	2	N		-0-				-0-
03		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1152	2	N		-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 84		RRCID -> 163174		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	607	-0-	607	607	29	1	578	2	N		-0-				-0-
01		14B DENY	26	-0-	26	633	1	1	25	2	N		-0-				-0-
02		14B2 EXT	351	-0-	351	984	17	1	334	2	N		-0-				-0-
03		14B2 EXT	346	-0-	346	1330	18	1	328	2	N		-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 85		RRCID -> 163541		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708									
10		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	378	1	7075	2	N		-0-				-0-
11		9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	435	1	8854	2	N		-0-				-0-
12		9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	472	1	9340	2	N		-0-				-0-
01		8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	417	1	8414	2	N		-0-				-0-
02		9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	455	1	9174	2	N		-0-				-0-
03		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	569	1	10163	2	N		-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 86		RRCID -> 165062		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916									
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-				-0-
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	N		-0-				-0-
12		3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	148	1	2922	2	N		-0-				-0-
01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	65	1	1318	2	N		-0-				-0-
02		448 N	289	-0-	-159	-0-	14	1	275	2	N		-0-				-0-
03		496 N	340	-0-	-156	-0-	18	1	322	2	N		-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)													CNTY: WEBB		
PALEO OIL COMPANY LLC															
MECOM, J. W.															
//CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 635131															
WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	220	1	4109	2	N	-0-			-0-	
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	183	1	3719	2	N	-0-			-0-	
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	195	1	3861	2	N	-0-			-0-	
01	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	167	1	3375	2	N	-0-			-0-	
02	2520 X	1932	-0-	-588	-0-	91	1	1841	2	N	-0-			-0-	
03	2790 X	1863	-0-	-927	-0-	99	1	1764	2	N	-0-			-0-	
MECOM, J. W.															
WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359															
10	1302 N	871	-0-	-431	-0-	44	1	827	2	N	-0-			-0-	
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	87	1	1771	2	N	-0-			-0-	
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	57	1	1133	2	N	-0-			-0-	
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	990	2	N	-0-			-0-	
02	1400 N	1262	-0-	-138	-0-	60	1	1202	2	N	-0-			-0-	
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	2	N	-0-			-0-	
MECOM, J. W.															
WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718															
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	N	-0-			-0-	
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	N	-0-			-0-	
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-			-0-	
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	17	1	340	2	N	-0-			-0-	
02	280 N	209	-0-	-71	-0-	10	1	199	2	N	-0-			-0-	
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	N	-0-			-0-	
MECOM, J. W.															
WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748															
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	72	1	1343	2	N	-0-			-0-	
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	56	1	1140	2	N	-0-			-0-	
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	49	1	976	2	N	-0-			-0-	
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	926	2	N	-0-			-0-	
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	40	1	806	2	N	-0-			-0-	
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	72	1	1286	2	N	-0-			-0-	
MECOM, J. W.															
WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296															
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	14	1	258	2	N	-0-			-0-	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-			-0-	
12	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	140	1	2765	2	N	-0-			-0-	
01	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	144	1	2897	2	N	-0-			-0-	
02	2800 N	3159	-0-	359	359	149	1	3010	2	N	-0-			-0-	
03	3100 N	3629	-0-	529	888	192	1	3437	2	N	-0-			-0-	
MECOM, J. W.															
WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064															
10	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	371	1	6933	2	N	-0-			-0-	
11	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	320	1	6517	2	N	-0-			-0-	
12	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	299	1	5918	2	N	-0-			-0-	
01	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	252	1	5081	2	N	-0-			-0-	
02	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	266	1	5357	2	N	-0-			-0-	
03	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	378	1	6746	2	N	-0-			-0-	
MECOM, J. W.															
WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212															
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	N	-0-			-0-	
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	13	1	274	2	N	-0-			-0-	
12	434 N	307	-0-	-127	-0-	15	1	292	2	N	-0-			-0-	
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	12	1	239	2	N	-0-			-0-	
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	13	1	263	2	N	-0-			-0-	
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	14	1	251	2	N	-0-			-0-	

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
MECOM, J. W.		WELL #:		98	RRCID -> 170039		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-		2 1	37	2	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-		3 1	61	2	N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-		3 1	61	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		99	RRCID -> 170044		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		93ST	RRCID -> 170334		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		102	RRCID -> 171104		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884					
10	3478 X	2988	-0-	-490	-0-	152	1	2836	2	N	-0-			-0-
11	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	106	1	2149	2	N	-0-			-0-
12	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	166	1	3282	2	N	-0-			-0-
01	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	108	1	2171	2	N	-0-			-0-
02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	137	1	2753	2	N	-0-			-0-
03	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	207	1	3699	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID -> 172777		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		103	RRCID -> 174611		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003					
10	2542 N	1945	-0-	-597	-0-	99	1	1846	2	N	-0-			-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	87	1	1777	2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2162	-0-	-318	-0-	104	1	2058	2	N	-0-			-0-
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	100	1	2016	2	N	-0-			-0-
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	99	1	1986	2	N	-0-			-0-
03	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	108	1	1929	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		104	RRCID -> 174695		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
MECOM, J. W.		WELL #:		105		RRCID -> 175079		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9852 -	9882	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3000 N	4962	-0-	1962	1962	232	1	4730	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3899	-0-	799	2761	188	1	3711	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3720	-0-	620	3381	176	1	3544	2	N	-0-			-0-
02	5542 X	2161	-0-	-3381	-0-	102	1	2059	2	N	-0-			-0-
03	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	84	1	1504	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		107		RRCID -> 175591		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL	DEPTH 9992	PERF. 9469 -	9684	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		106		RRCID -> 175753		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL	DEPTH 9350	PERF. 8729 -	9137	
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	91	1	1701	2	N	-0-			-0-
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	75	1	1527	2	N	-0-			-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	72	1	1429	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	69	1	1401	2	N	-0-			-0-
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	69	1	1393	2	N	-0-			-0-
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	84	1	1509	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		42		RRCID -> 176355		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL	DEPTH 9300	PERF. 6220 -	6250	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
12	310 N	95	-0-	-215	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	3	-0-	-81	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		110		RRCID -> 177041		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL	DEPTH 9934	PERF. 8390 -	8946	
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	127	1	2380	2	N	-0-			-0-
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	112	1	2269	2	N	-0-			-0-
12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	129	1	2548	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	1821	-0-	-132	-0-	86	1	1735	2	N	-0-			-0-
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	116	1	2343	2	N	-0-			-0-
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	125	1	2241	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		111		RRCID -> 177165		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL	DEPTH 9750	PERF. 8074 -	8924	
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	92	1	1716	2	N	-0-			-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	76	1	1550	2	N	-0-			-0-
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	80	1	1588	2	N	-0-			-0-
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	59	1	1180	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	620	-0-	-472	-0-	29	1	591	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	861	-0-	-348	-0-	46	1	815	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		112		RRCID -> 177523		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL	DEPTH 9750	PERF. 8572 -	8898	
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	53	1	988	2	N	-0-			-0-
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	32	1	647	2	N	-0-			-0-
12	992 N	758	-0-	-234	-0-	36	1	722	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	607	-0-	-447	-0-	29	1	578	2	N	-0-			-0-
02	644 N	596	-0-	-48	-0-	28	1	568	2	N	-0-			-0-
03	744 N	666	-0-	-78	-0-	35	1	631	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOB0)				//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB				
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.//		635131													
MECOM, J. W.				WELL #:		109	RRCID -> 177843		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 8400 - 8585						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.				WELL #:		108	RRCID -> 177860		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8355 - 8894						
10		2077	N	1627	-0-	-450	-0-	-0-	83	1	1544	2	N	-0-					-0-
11		3000	N	4038	-0-	1038	-0-	-0-	189	1	3849	2	N	-0-					-0-
12		3100	N	3204	-0-	104	-0-	-0-	154	1	3050	2	N	-0-					-0-
01		3100	N	2576	-0-	-524	-0-	-0-	122	1	2454	2	N	-0-					-0-
02		2927	X	2309	-0-	-618	-0-	-0-	109	1	2200	2	N	-0-					-0-
03		2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2612	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.				WELL #:		114	RRCID -> 183264		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7899 - 9260						
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.				WELL #:		113	RRCID -> 183446		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 8125 - 9004						
10		899	N	529	-0-	-370	-0-	-0-	27	1	502	2	N	-0-					-0-
11		750	N	268	-0-	-482	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
12		961	N	796	-0-	-165	-0-	-0-	38	1	758	2	N	-0-					-0-
01		527	N	235	-0-	-292	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
02		896	N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	854	2	N	-0-					-0-
03		1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	973	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.				WELL #:		115	RRCID -> 188002		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 9075 - 9310						
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.				WELL #:		118	RRCID -> 194256		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9075 - 9165						
10		67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		589	N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		568	N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	-0-					-0-
03		563	N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.				WELL #:		116	RRCID -> 195058		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 7902 - 8398						
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
MECOM, J. W.		WELL #:		117	RRCID -> 195184		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH		8509	PERF. 7289 - 8276		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	66	-0-	66	66	3	1	63	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	520	-0-	520	586	25	1	495	2	N	-0-			-0-
01	14B DENY	609	-0-	609	1195	29	1	580	2	N	-0-			-0-
02	2140 X	945	-0-	-1195	-0-	45	1	900	2	N	-0-			-0-
03	417 X	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		119	RRCID -> 201803		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH		9501	PERF. 8510 - 9148		
10	527 N	398	-0-	-129	-0-	20	1	378	2	N	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	N	-0-			-0-
12	527 N	274	-0-	-253	-0-	13	1	261	2	N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	N	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	N	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		121	RRCID -> 202517		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH		9280	PERF. 8047 - 9130		
10	3100 N	5541	-0-	2441	9426	281	1	5260	2	N	-0-			-0-
11	14125 X	4699	-0-	-9426	-0-	220	1	4479	2	N	-0-			-0-
12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	229	1	4520	2	N	-0-			-0-
01	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	194	1	3905	2	N	-0-			-0-
02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	179	1	3612	2	N	-0-			-0-
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	215	1	3839	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		120	RRCID -> 203072		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH		9160	PERF. 8480 - 9056		
10	1209 X	1024	-0-	-185	-0-	52	1	972	2	N	-0-			-0-
11	1170 X	679	-0-	-491	-0-	32	1	647	2	N	-0-			-0-
12	1209 X	607	-0-	-602	-0-	29	1	578	2	N	-0-			-0-
01	1209 X	478	-0-	-731	-0-	23	1	455	2	N	-0-			-0-
02	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	74	1	1497	2	N	-0-			-0-
03	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	84	1	1507	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		123	RRCID -> 203508		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH		8854	PERF. 8093 - 8157		
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	117	1	2182	2	N	-0-			-0-
11	978 X	978	-0-	-0-	-0-	46	1	932	2	N	-0-			-0-
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	92	1	1825	2	N	-0-			-0-
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	113	1	2275	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2870	-0-	70	70	136	1	2734	2	N	-0-			-0-
03	2179 N	2109	-0-	-70	-0-	112	1	1997	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		124	RRCID -> 204952		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH		10450	PERF. 9617 - 10162		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	4587	-0-	4587	4587	217	1	4370	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1332	-0-	1332	5919	63	1	1269	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3186	-0-	3186	9105	169	1	3017	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		126	RRCID -> 205749		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH		8900	PERF. 7944 - 8729		
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	75	1	1409	2	N	-0-			-0-
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	97	1	1977	2	N	-0-			-0-
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	92	1	1824	2	N	-0-			-0-
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	97	1	1963	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	3385	-0-	585	585	160	1	3225	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3902	-0-	802	1387	207	1	3695	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOB0)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131														
MECOM, J. W.		WELL #: 122		RRCID -> 206424		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	743	-0-	743	743	35	1	708	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	126	-0-	126	869	6	1	120	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	70	-0-	70	939	4	1	66	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 125		RRCID -> 206476		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192								
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	434 N	62	-0-	-372	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 129		RRCID -> 208212		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574								
10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	160	1	3003	2	N	-0-					-0-
11	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	124	1	2515	2	N	-0-					-0-
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	55	1	1083	2	N	-0-					-0-
01	3162 X	2537	-0-	-625	-0-	120	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	138	1	2788	2	N	-0-					-0-
03	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	177	1	3165	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 130		RRCID -> 208732		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925								
10	474 X	343	-0-	-131	-0-	17	1	326	2	N	-0-					-0-
11	356 X	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	N	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
01	248 N	71	-0-	-177	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
02	224 N	99	-0-	-125	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 131		RRCID -> 208813		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972								
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	2	N	-0-					-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 128		RRCID -> 209191		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MECOM, J. W.		WELL #: 127		RRCID -> 211224		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234								
10	3100 N	3689	-0-	589	589	187	1	3502	2	N	-0-					-0-
11	2306 N	1717	-0-	-589	-0-	80	1	1637	2	N	-0-					-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	711	2	N	-0-					-0-
01	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	105	1	2111	2	N	-0-					-0-
02	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	103	1	2076	2	N	-0-					-0-
03	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	104	1	1856	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)			44957 520			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
PALEO OIL COMPANY LLC			635131																
MECOM, J. W.			WELL #: 94			RRCID -> 169845			COMPL. DATE 01/22/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY		440	-0-	440	440			21	1		419	2	N	-0-			-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	440						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	440						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	440						N	-0-					-0-	
MECOM, J. W.			WELL #: 96			RRCID -> 170356			COMPL. DATE 01/22/1999			TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE)			44957 608			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
SILVER FOX OIL & GAS LLC			781927																
WHITE, J.H.			WELL #: 1A			RRCID -> 142784			COMPL. DATE 06/16/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5755						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5755						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5755						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5755						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5755						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5755						N	NO RPT					-0-	
J. C. MARTIN (WILCOX 8150)			44957 640			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAPATA							
PALEO OIL COMPANY LLC			635131																
MECOM, J. W.			WELL #: 105			RRCID -> 181500			COMPL. DATE 10/31/1999			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
J.C. MARTIN (WILCOX 9400)			44957 740			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA							
PALEO OIL COMPANY LLC			635131																
MECOM, J. W.			WELL #: 95			RRCID -> 170402			COMPL. DATE 06/07/1998			TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
J. C. MARTIN (WILCOX 9900)			44957 800			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA							
PALEO OIL COMPANY LLC			635131																
MECOM, J. W.			WELL #: 101			RRCID -> 171542			COMPL. DATE 10/17/1998			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286							
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-						-0-	
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	N	-0-						-0-	
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-						-0-	
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-						-0-	
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-						-0-	
03	217 N	98	-0-	-119	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-						-0-	

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO)			44958 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
MARTIN, J.C.			WELL #: 9		RRCID -> 106060		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9191 - 9375			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MARTIN, J. C.			WELL #: 10		RRCID -> 106487		COMPL. DATE 06/01/1983			TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9620 - 9826			
10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		134	1	2320	2	N	-0-			-0-
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		95	1	1667	2	N	-0-			-0-
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		81	1	1334	2	N	-0-			-0-
*01	972 N	972	-0-	-0-	-0-		48	1	922	2	N	2			2
							2	9							
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		62	1	1170	2	N	-0-	1 1		1
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		58	1	1114	2	N	-0-			1
MARTIN, J. C.			WELL #: 15		RRCID -> 161395		COMPL. DATE 10/16/1996			TOTAL DEPTH 10420		PERF. 9002 - 9110			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
J J & J (LOBO)			45044 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
MARTINEZ, L.			WELL #: 2		RRCID -> 114070		COMPL. DATE 01/15/1994			TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8814 - 12240			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 1		-0-
MARTINEZ, L.			WELL #: 3		RRCID -> 116773		COMPL. DATE 01/17/1989			TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11291 - 11358			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1 1		1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 1		-0-
LAUREL, SERGIO			WELL #: 6		RRCID -> 144480		COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 8754 - 12132	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
01	14B DENY	481	-0-	481	481		48	1	433	2	Y	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	481						Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481						Y	-0-			5

J J & J (LOB0)		//CONT.//		45044 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178						
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID -> 194192		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
REMORA OPERATING, LLC		701613								
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID -> 257500		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
J J & J (WILCOX 8800)		45044 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058								
LAUREL, S. L.		WELL #:		1	RRCID -> 073018		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					117
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
I. C. URIBE GU		WELL #:		4	RRCID -> 222667		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
J J & J (WILCOX 9000)		45044 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058								
LAUREL, SERGIO		WELL #:		2	RRCID -> 219964		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
EOG RESOURCES, INC.		253162								
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID -> 143000		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

J J & J (WILCOX 9000)		//CONT.//		45044 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178					
MARTINEZ, OMAR		WELL #:		1	RRCID -> 113497	COMPL. DATE 09/07/1984	TOTAL DEPTH 12770	PERF. 9030 - 9043	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
REMORA OPERATING, LLC				701613					
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID -> 257932	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 12650	PERF. 9020 - 9027	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
J J & J (WILCOX 11450)				45044 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
EOG RESOURCES, INC.				253162					
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID -> 194731	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 12620	PERF. 10899 - 11078	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
REMORA OPERATING, LLC				701613					
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID -> 257933	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 12650	PERF. 10877 - 11192	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
J.R. (5618)				45170 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL	
HAMILTON, J. R.				348610					
CUELLAR, V. B.		WELL #:		2A	RRCID -> 087813	COMPL. DATE 03/12/1980	TOTAL DEPTH 6331	PERF. 5618 - 5624	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
JABONCILLOS (STILLWELL)				45244 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL	
WELDERXP LTD.				907320					
MORGAN-SUNRAY		WELL #:		1	RRCID -> 283841	COMPL. DATE 02/15/2017	TOTAL DEPTH 5985	PERF. 5026 - 5030	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115

JABONCILLOS (STILLWELL)			//CONT.//	45244 750	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL		
WELDERXP LTD.			//CONT.//	907320							
KIBBE-MOOS, ANNA -A-			WELL #:	1	RRCID -> 293945	COMPL. DATE	10/31/2022	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5018 -	5024
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B)				45244 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL		
WELDERXP LTD.				907320							
VELA, LAZARO			WELL #:	1	RRCID -> 128140	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7720 -	7736
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
JABONCILLOS (YEGUA 2)				45244 816	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL		
WELDERXP LTD.				907320							
VELA, LAZARO GAS UNIT 3			WELL #:	2	RRCID -> 129134	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7680 -	7689
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
VELA			WELL #:	11	RRCID -> 205364	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7094 -	7564
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)				45244 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
WELDERXP LTD.				907320							
VELA, LAZARO			WELL #:	1	RRCID -> 134284	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7102 -	7185
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
VELA, LAZARD			WELL #:	9	RRCID -> 199662	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	8127	PERF. 7284 -	7310
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)														
WELDERXP LTD.														
VELA														
WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JABONCILLOS (7200)														
WELDERXP LTD.														
VELA														
WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JABONCILLOS (7200)														
WELDERXP LTD.														
VELA														
WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
LA PRESA														
WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
LA PRESA														
WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
LA PRESA														
WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)				//CONT.//	45336 470	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//	412178													
LA PRESA				WELL #:	16	RRCID -> 242091				COMPL. DATE 05/01/2019				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 7257				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13	
LA PRESA				WELL #:	19	RRCID -> 243724				COMPL. DATE 11/28/2008				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7	
LA PRESA				WELL #:	21	RRCID -> 244720				COMPL. DATE 05/01/2014				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13	
JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)				//CONT.//	45336 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//	412178													
LA PRESA				WELL #:	2	RRCID -> 223826				COMPL. DATE 03/27/2013				TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				60	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				60	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				60	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				60	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				60	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				60	
LA PRESA				WELL #:	8	RRCID -> 232767				COMPL. DATE 11/09/2007				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
LA PRESA				WELL #:	9	RRCID -> 233195				COMPL. DATE 12/04/2007				TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141														
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

JARON (QUEEN CITY)		//CONT.//		45775 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 13		RRCID -> 192733		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9472	-	9502	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

CONEJO		WELL #: 1		RRCID -> 223062		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9469	-	9496	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

MESTENA OIL & GAS CO		WELL #: J 14		RRCID -> 225006		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9456	-	9526	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144

CONEJO		WELL #: 2		RRCID -> 229409		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH	9807	PERF. 9507	-	9537	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

CONEJO		WELL #: 3		RRCID -> 234054		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9511	-	9540	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

CONEJO		WELL #: 6		RRCID -> 238492		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9588	-	9602	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

CONEJO		WELL #: 7		RRCID -> 240322		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9544	-	9570	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT												45841 050 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 1												RRCID -> 206497		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 13856		PERF.10182 - 11318					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE								
10	992 N	925	-0-	-67	-0-		233 71	1 3	621	2	Y	-0-			-0-								
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-		199 65	1 3	602	2	Y	-0-			-0-								
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		372 83	1 3	643	2	Y	-0-			-0-								
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		307 77	1 3	618	2	Y	-0-			-0-								
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		417 128	1 3	941	2	Y	-0-			-0-								
*03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		490 130	1 3	1250	2	Y	-0-			-0-								
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 209102		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 13655		PERF.11130 - 11206			
10	3100 N	545	-0-	-2555	2258		137 42	1 3	366	2	Y	-0-			-0-								
11	3000 N	868	-0-	-2132	126		199 66	1 3	603	2	Y	-0-			-0-								
12	1023 N	897	-0-	-126	-0-		304 68	1 3	525	2	Y	-0-			-0-								
01	558 N	551	-0-	-7	-0-		169 42	1 3	339	2	Y	1			1								
02	812 N	630	-0-	-182	-0-		177 54	1 3	399	2	Y	-0-			1								
*03	899 N	774	-0-	-125	-0-		203 54	1 3	517	2	Y	-0-			1								
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 212866		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12230		PERF. 9878 - 11963			
10	3100 N	3203	-0-	103	103		800 243	1 3	2130	2	Y	27			49								
11	1606 N	1503	-0-	-103	-0-		340 112	1 3	1029	2	Y	20	62	1	7								
12	1612 N	1359	-0-	-253	-0-		449 101	1 3	777	2	Y	29			36								
01	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-		626 157	1 3	1257	2	Y	28	42	1	22								
02	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-		773 237	1 3	1745	2	Y	32			54								
*03	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-		892 238	1 3	2278	2	Y	31	36	1	49								
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 216962		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 12550		PERF. 9970 - 11777			
10	3410 X	2112	-0-	-1298	-0-		523 159	1 3	1391	2	Y	35			98								
11	3300 X	2180	-0-	-1120	-0-		494 163	1 3	1495	2	Y	25	83	1	40								
12	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-		773 174	1 3	1338	2	Y	33			73								
01	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-		815 205	1 3	1639	2	Y	30	44	1	59								
02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-		721 221	1 3	1629	2	Y	28			87								
*03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-		678 181	1 3	1731	2	Y	31	36	1	82								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. E. RIETHMEYER GAS UNIT												//CONT.// 45841 050 //CONT.// 075784 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
												RRCID -> 219286				COMPL. DATE 03/10/2006				TOTAL DEPTH 12950				PERF.10240 - 11601							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* CODE	* CODE	EOM											
10		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-		151	1	2122	2	Y	-0-							-0-											
								188	3																						
11		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-		159	1	2494	2	Y	-0-							-0-											
								218	3																						
12		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-		185	1	3361	2	Y	-0-							-0-											
								293	3																						
01		3100 N	3501	-0-	401	401		174	1	3056	2	Y	1							1											
								270	3		1	9																			
02		2800 N	2773	-0-	-27	374		140	1	2395	2	Y	-0-							1											
								238	3																						
*03		3159 X	2785	-0-	-374	-0-		160	1	2431	2	Y	-0-							1											
								194	3																						
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT												WELL #: 5				RRCID -> 220458				COMPL. DATE 05/09/2006				TOTAL DEPTH 12422				PERF.10170 - 11370			
10		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-		908	1	2417	2	Y	7							7											
								276	3		8	9																			
11		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		735	1	2226	2	Y	5	12	1					-0-											
								243	3		6	9																			
12		2790 X	2360	-0-	-430	-0-		797	1	1380	2	Y	3							3											
								180	3		3	9																			
01		2790 X	2767	-0-	-23	-0-		848	1	1705	2	Y	1	3	1					1											
								213	3		1	9																			
02		2520 X	2324	-0-	-196	-0-		647	1	1461	2	Y	15							16											
								199	3		17	9																			
*03		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-		734	1	1873	2	Y	13	15	1					14											
								196	3		14	9																			
E. RIETHMEYER GAS UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 223249				COMPL. DATE 12/18/2006				TOTAL DEPTH N/A				PERF. N/A			
10		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-		145	1	2043	2	Y	9	15	1					26											
								182	3		10	9																			
11		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-		153	1	2402	2	Y	12							38											
								210	3		13	9																			
12		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-		118	1	2149	2	Y	7	19	1					26											
								187	3		8	9																			
01		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-		143	1	2500	2	Y	10							36											
								221	3		11	9																			
02		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-		119	1	2040	2	Y	4							40											
								203	3		4	9																			
*03		2232 X	2002	-0-	-230	-0-		114	1	1739	2	Y	9	9	1					40											
								139	3		10	9																			
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT												WELL #: 6				RRCID -> 226937				COMPL. DATE 12/08/2006				TOTAL DEPTH 12957				PERF.10535 - 11210			
10		3410 X	2644	-0-	-766	-0-		515	1	1864	2	Y	62	58	1					58											
								197	3		68	9																			
11		3270 X	1415	-0-	-1855	-0-		282	1	981	2	Y	44							102											
								104	3		48	9																			
12		3379 X	1296	-0-	-2083	-0-		308	1	833	2	Y	55	94	1					63											
								94	3		61	9																			
01		3286 X	1182	-0-	-2104	-0-		226	1	811	2	Y	53	79	1					37											
								87	3		58	9																			
02		2940 X	1845	-0-	-1095	-0-		9	1	1625	2	Y	52							89											
								154	3		57	9																			
*03		2635 X	2070	-0-	-565	-0-		266	1	1552	2	Y	105	67	1					127											
								136	3		116	9																			

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. RIETHMEYER, E. GAS UNIT															//CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO //CONT.// 075784 WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
10	4619 X	4514	-0-	-105	-0-		275 344	1 3	3870 25	2 9	Y	23	39	1			27												
11	4470 X	2355	-0-	-2115	-0-		129 176	1 3	2016 34	2 9	Y	31					58												
12	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-		279 441	1 3	5070 31	2 9	Y	28	82	1			4												
01	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-		266 410	1 3	4650 36	2 9	Y	33					37												
02	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-		270 463	1 3	4635 24	2 9	Y	22					59												
*03	5828 X	5245	-0-	-583	-0-		299 365	1 3	4557 24	2 9	Y	22	21	1			60												
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813																													
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-		1050 319	1 3	2793 41	2 9	Y	37					105												
11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-		757 250	1 3	2293 30	2 9	Y	27	85	1			47												
12	2697 X	2689	-0-	-8	-0-		894 201	1 3	1548 46	2 9	Y	42					89												
01	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-		840 211	1 3	1688 47	2 9	Y	43	65	1			67												
02	2436 X	2193	-0-	-243	-0-		603 185	1 3	1362 43	2 9	Y	39					106												
*03	2697 X	2652	-0-	-45	-0-		680 181	1 3	1735 56	2 9	Y	51	59	1			98												
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886																													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897																													
10	7905 X	6959	-0-	-946	-0-		879 531	1 3	5532 17	2 9	Y	15	25	1			40												
11	7650 X	6448	-0-	-1202	-0-		624 488	1 3	5314 22	2 9	Y	20					60												
12	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-		928 641	1 3	6849 24	2 9	Y	22	66	1			16												
01	8029 X	7929	-0-	-100	-0-		961 610	1 3	6338 20	2 9	Y	18					34												
02	7252 X	4595	-0-	-2657	-0-		626 395	1 3	3571 3	2 9	Y	3					37												
*03	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-		946 644	1 3	7631 19	2 9	Y	17	16	1			38												

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. RIETHMEYER, E. GAS UNIT													CNTY: HIDALGO					
//CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 075784																		
WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250													PERF.10776 - 11788					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
10	2294 X	572	-0-	-1722	-0-	50 43	1 3	475 4	2 9	Y	4			138				
11	2220 X	971	-0-	-1249	-0-	81 73	1 3	807 10	2 9	Y	9	55	1	92				
12	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	187 199	1 3	2230 6	2 9	Y	5			97				
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	82 57	1 3	607 6	2 9	Y	5			102				
02	896 N	580	-0-	-316	-0-	78 50	1 3	450 2	2 9	Y	2			104				
*03	2635 N	591	-0-	-2044	-0-	67 41	1 3	479 4	2 9	Y	4			108				
RIETHMEYER, E. GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500			PERF.11024 - 11298		
10	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	503 438	1 3	4773 4	2 9	Y	4			117				
11	5070 X	4100	-0-	-970	-0-	347 310	1 3	3433 10	2 9	Y	9	55	1	71				
12	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	376 400	1 3	4478 7	2 9	Y	6			77				
01	5456 X	4296	-0-	-1160	-0-	469 331	1 3	3490 6	2 9	Y	5			82				
02	4928 X	3032	-0-	-1896	-0-	409 261	1 3	2360 2	2 9	Y	2			84				
*03	5456 X	4216	-0-	-1240	-0-	481 294	1 3	3438 3	2 9	Y	3			87				
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150			PERF.11264 - 11430		
10	4340 X	3514	-0-	-826	-0-	690 264	1 3	2497 63	2 9	Y	57	53	1	58				
11	4200 X	3192	-0-	-1008	-0-	648 239	1 3	2261 44	2 9	Y	40			98				
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	891 272	1 3	2409 55	2 9	Y	50	85	1	63				
01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	980 375	1 3	3509 58	2 9	Y	53	79	1	37				
02	3164 X	2928	-0-	-236	-0-	15 249	1 3	2624 40	2 9	Y	36			73				
*03	3627 X	3337	-0-	-290	-0-	440 226	1 3	2570 101	2 9	Y	92	58	1	107				
RIETHMEYER, E. GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000			PERF.10478 - 11116		
10	4216 X	2713	-0-	-1503	-0-	343 208	1 3	2162 3	2 9	Y	-0-			36				
11	3660 X	3375	-0-	-285	-0-	328 256	1 3	2791 3	2 9	Y	-0-			36				
12	3782 X	2735	-0-	-1047	-0-	301 208	1 3	2223 3	2 9	Y	3	9	1	30				
01	3782 X	2193	-0-	-1589	-0-	265 169	1 3	1753 6	2 9	Y	5			35				
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	478 302	1 3	2725 14	2 9	Y	13			48				
*03	3503 X	2822	-0-	-681	-0-	287 196	1 3	2318 21	2 9	Y	19	18	1	49				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT														
//CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO //CONT.// 075784 WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1680	-0-	-304	-0-	420	1	1116	2	Y	15			43
						127	3	17	9					
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	428	1	1294	2	Y	11	34	1	20
						141	3	12	9					
12	1922 N	1382	-0-	-540	-0-	461	1	798	2	Y	17			37
						104	3	19	9					
01	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	456	1	915	2	Y	23	35	1	25
						115	3	25	9					
02	1764 N	1237	-0-	-527	-0-	337	1	762	2	Y	31			56
						104	3	34	9					
*03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	393	1	1002	2	Y	33	38	1	51
						105	3	36	9					
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664														
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			6
						3	3							
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			6
						1	3							
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			6
						2	3							
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			6
						1	3							
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	-0-			6
						4	3							
*03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			6
						1	3							
MAGNUM PRODUCING, LP KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108														
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
MERIT ENERGY COMPANY BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370														
10	4960 X	4334	-0-	-626	-0-	121	1	4163	2	Y	45	45	0	10
						50	9							
11	4800 X	4391	-0-	-409	-0-	121	1	4215	2	Y	50	48	0	12
						55	9							
12	4867 X	4688	-0-	-179	-0-	131	1	4500	2	Y	52	51	0	13
						57	9							
01	4867 X	4457	-0-	-410	-0-	127	1	4276	2	Y	49	53	0	9
						54	9							
02	4396 X	3316	-0-	-1080	-0-	89	1	3186	2	Y	37	37	0	9
						41	9							
03	4681 X	3875	-0-	-806	-0-	113	1	3714	2	Y	44	44	0	9
						48	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948														
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	244 X	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	Y	-0-			-0-
01	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	184	1	6168	2	Y	-0-			-0-
02	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	129	1	4640	2	Y	-0-			-0-
03	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	138	1	4545	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY															
HOPKINS, M. A. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	4464 X	3788	-0-	-676	-0-	107	1	3660	2	Y	19	19	0	4	
						21	9								
11	4320 X	3968	-0-	-352	-0-	110	1	3834	2	Y	22	21	0	5	
						24	9								
12	4340 X	4131	-0-	-209	-0-	116	1	3990	2	Y	23	22	0	6	
						25	9								
01	4340 X	4045	-0-	-295	-0-	116	1	3906	2	Y	21	23	0	4	
						23	9								
02	3920 X	3209	-0-	-711	-0-	86	1	3105	2	Y	16	16	0	4	
						18	9								
03	4123 X	3487	-0-	-636	-0-	102	1	3364	2	Y	19	19	0	4	
						21	9								
THEISS ET AL GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070															
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	2	Y	-0-			-0-	
11	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	57	1	1019	2	Y	-0-			-0-	
12	992 N	959	-0-	-33	-0-	52	1	907	2	Y	-0-			-0-	
01	1178 N	950	-0-	-228	-0-	54	1	896	2	Y	-0-			-0-	
02	1008 N	842	-0-	-166	-0-	47	1	795	2	Y	-0-			-0-	
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	55	1	906	2	Y	-0-			-0-	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST															
WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9656 - 10510															
10	10416 X	9348	-0-	-1068	-0-	263	1	9023	2	Y	56	56	0	13	
						62	9								
11	10080 X	9346	-0-	-734	-0-	259	1	9020	2	Y	61	60	0	14	
						67	9								
12	10416 X	9781	-0-	-635	-0-	275	1	9433	2	Y	66	64	0	16	
						73	9								
01	10416 X	9682	-0-	-734	-0-	278	1	9336	2	Y	62	66	0	12	
						68	9								
02	9408 X	8109	-0-	-1299	-0-	218	1	7839	2	Y	47	47	0	12	
						52	9								
03	9796 X	8081	-0-	-1715	-0-	236	1	7786	2	Y	54	55	0	11	
						59	9								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764															
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	56	1	1923	2	Y	-0-			-0-	
11	1500 N	1340	-0-	-160	-0-	37	1	1303	2	Y	-0-			-0-	
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	59	1	2026	2	Y	-0-			-0-	
01	1550 N	1187	-0-	-363	-0-	34	1	1153	2	Y	-0-			-0-	
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	40	1	1448	2	Y	-0-			-0-	
03	1550 N	1285	-0-	-265	-0-	38	1	1247	2	Y	-0-			-0-	
DAVIS, W. J.															
WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244															
10	2139 X	2030	-0-	-109	-0-	107	1	1914	2	Y	8	8	0	2	
						9	9								
11	2070 X	1970	-0-	-100	-0-	104	1	1856	2	Y	9	9	0	2	
						10	9								
12	2077 X	2025	-0-	-52	-0-	110	1	1904	2	Y	10	10	0	2	
						11	9								
01	2077 X	1942	-0-	-135	-0-	110	1	1821	2	Y	10	10	0	2	
						11	9								
02	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	110	1	1864	2	Y	7	7	0	2	
						8	9								
03	2046 X	2040	-0-	-6	-0-	117	1	1914	2	Y	8	8	0	2	
						9	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														//CONT.//		45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY														//CONT.//		561136											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 064583		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 12822		PERF.11437 - 11714			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
10	3844 X	3054	-0-	-790	-0-	86	1	2968	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
11	3720 X	3065	-0-	-655	-0-	86	1	2979	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
12	3720 X	3121	-0-	-599	-0-	88	1	3033	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	3720 X	3245	-0-	-475	-0-	94	1	3151	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	3304 X	2764	-0-	-540	-0-	75	1	2689	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	3162 X	2745	-0-	-417	-0-	81	1	2664	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT														WELL #:		2		RRCID -> 065595		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10260 - 10366			
10	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	55	1	978	2	Y	170	171	0					39									
						187	9																				
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	80	1	1436	2	Y	232	216	0					55									
						255	9																				
12	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	51	1	884	2	Y	212	215	0					52									
						233	9																				
01	1209 N	967	-0-	-242	-0-	44	1	729	2	Y	176	195	0					33									
						194	9																				
02	1652 N	998	-0-	-654	-0-	48	1	807	2	Y	130	131	0					32									
						143	9																				
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	72	1	1183	2	Y	164	164	0					32									
						180	9																				
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 068793		COMPL. DATE 09/06/1976		TOTAL DEPTH 13927		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
DAVIS, W.J.														WELL #:		4		RRCID -> 068812		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 14935		PERF.11965 - 13844			
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	193	1	3446	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	188	1	3379	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
12	3410 X	3013	-0-	-397	-0-	164	1	2849	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	3627 X	2328	-0-	-1299	-0-	132	1	2196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	3332 X	1813	-0-	-1519	-0-	101	1	1712	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	3689 X	2679	-0-	-1010	-0-	154	1	2525	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
DAVIS, W.J.														WELL #:		5		RRCID -> 069896		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11934 - 12122			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT														WELL #:		2		RRCID -> 072785		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 14380		PERF.10785 - 10805			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)													CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 073662														
COMPL. DATE 10/01/2004														
TOTAL DEPTH 14437														
PERF.10194 - 11414														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6882 X	6133	-0-	-749	-0-	174	1	5959	2	Y	-0-			-0-
11	6660 X	6534	-0-	-126	-0-	183	1	6351	2	Y	-0-			-0-
12	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	202	1	6933	2	Y	-0-			-0-
01	7099 X	6063	-0-	-1036	-0-	175	1	5888	2	Y	-0-			-0-
02	6412 X	6000	-0-	-412	-0-	162	1	5838	2	Y	-0-			-0-
03	7130 X	5818	-0-	-1312	-0-	171	1	5647	2	Y	-0-			-0-
DAVIS, W.J.														
WELL #: 7														
RRCID -> 079054														
COMPL. DATE 10/17/1978														
TOTAL DEPTH 14469														
PERF.12083 - 12340														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REITHMEYER, E. GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 082229														
COMPL. DATE 12/16/2004														
TOTAL DEPTH 13977														
PERF.11334 - 11344														
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	16	1	540	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	536	-0-	-34	-0-	15	1	521	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	538	-0-	-51	-0-	15	1	523	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	13	1	434	2	Y	-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	Y	-0-			-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	Y	-0-			-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 084110														
COMPL. DATE 05/26/2021														
TOTAL DEPTH 14140														
PERF.10778 - 11154														
10	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	335	1	5988	2	Y	65	64	0	15
						72	9							
11	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	290	1	5203	2	Y	65	65	0	15
						72	9							
12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	283	1	4919	2	Y	75	72	0	18
						83	9							
01	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	282	1	4695	2	Y	71	76	0	13
						78	9							
02	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	251	1	4249	2	Y	53	53	0	13
						58	9							
03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	290	1	4750	2	Y	62	63	0	12
						68	9							
DAVIS, W.J.														
WELL #: 8														
RRCID -> 085219														
COMPL. DATE 06/02/2002														
TOTAL DEPTH 12506														
PERF.10408 - 10420														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS, W. J. "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 086841														
COMPL. DATE 07/18/2007														
TOTAL DEPTH 14816														
PERF.12254 - 12264														
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	92	1	1643	2	Y	-0-			-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	87	1	1562	2	Y	-0-			-0-
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	90	1	1561	2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1642	-0-	-94	-0-	93	1	1549	2	Y	-0-			-0-
02	1540 N	1524	-0-	-16	-0-	85	1	1439	2	Y	-0-			-0-
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	102	1	1671	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 089661		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 12230	
								PERF.11318 - 11467	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	184 1	6324 2	Y	5
						6 9			5 0
11	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	151 1	5244 2	Y	8
						9 9			7 0
12	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	147 1	5034 2	Y	7
						8 9			7 0
01	6510 X	5341	-0-	-1169	-0-	154 1	5180 2	Y	6
						7 9			7 0
02	5880 X	4395	-0-	-1485	-0-	119 1	4270 2	Y	5
						6 9			5 0
03	6510 X	4000	-0-	-2510	-0-	118 1	3875 2	Y	6
						7 9			6 0
DAVIS, W.J.		WELL #: 1 D		RRCID -> 089673		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14111	
								PERF. 1620 - 1848	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092059		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 14971	
								PERF.12600 - 13134	
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	119 1	2121 2	Y	8
						9 9			8 0
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	109 1	1947 2	Y	9
						10 9			9 0
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	111 1	1934 2	Y	9
						10 9			9 0
01	2263 N	2030	-0-	-233	-0-	115 1	1904 2	Y	10
						11 9			10 0
02	1932 N	1874	-0-	-58	-0-	104 1	1762 2	Y	7
						8 9			7 0
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	123 1	2018 2	Y	8
						9 9			8 0
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 097088		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13538	
								PERF.10254 - 10264	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120743		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 14227	
								PERF. 9969 - 10660	
10	1953 N	1419	-0-	-534	-0-	40 1	1379 2	Y	-0-
11	1740 N	1392	-0-	-348	-0-	39 1	1353 2	Y	-0-
12	1829 N	1362	-0-	-467	-0-	39 1	1323 2	Y	-0-
01	1426 N	1191	-0-	-235	-0-	34 1	1157 2	Y	-0-
02	1288 N	986	-0-	-302	-0-	27 1	959 2	Y	-0-
03	1364 N	1069	-0-	-295	-0-	31 1	1038 2	Y	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 122093		COMPL. DATE 09/01/1986		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12262 - 12596						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 124662		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 14454		PERF.10974 - 12667						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 12		RRCID -> 127829		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 14183		PERF.10705 - 10848						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 130154		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 3250 - 3534						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J.			WELL #: 6		RRCID -> 131827		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14901		PERF.12408 - 12522						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 133819		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 13965		PERF.10490 - 10670						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: HIDALGO																																												
MERIT ENERGY COMPANY															//CONT.// 45841 050															//CONT.// 561136																																																											
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 136226															COMPL. DATE 07/08/2006															TOTAL DEPTH 13650															PERF.12070 - 12790														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																			
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105 34	1 9	1875	2	Y	31	32	0	7																																																																					
11	2190	N	1778	-0-	-412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92 39	1 9	1647	2	Y	35	34	0	8																																																																					
12	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109 44	1 9	1891	2	Y	40	38	0	10																																																																					
01	2015	N	1638	-0-	-377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91 39	1 9	1508	2	Y	35	38	0	7																																																																					
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99 29	1 9	1687	2	Y	26	26	0	7																																																																					
03	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106 33	1 9	1744	2	Y	30	31	0	6																																																																					
HOPKINS, M. A. GAS UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 142972															COMPL. DATE 02/10/2005															TOTAL DEPTH 13160															PERF.10280 - 10908														
10	1860	X	1704	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89 29	1 9	1586	2	Y	26	23	0	6																																																																					
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154 33	1 9	2765	2	Y	30	29	0	7																																																																					
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165 36	1 9	2860	2	Y	33	32	0	8																																																																					
01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162 34	1 9	2694	2	Y	31	33	0	6																																																																					
02	2744	X	2687	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148 25	1 9	2514	2	Y	23	23	0	6																																																																					
03	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165 29	1 9	2707	2	Y	26	27	0	5																																																																					
HOPKINS, M. A. GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 143612															COMPL. DATE 01/03/2003															TOTAL DEPTH 14012															PERF.11013 - 11302														
10	2573	N	2311	-0-	-262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2246	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
11	2430	N	2318	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2253	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
12	2697	N	2440	-0-	-257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	2371	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2359	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
02	2156	N	2037	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1982	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
03	2449	N	2054	-0-	-395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1994	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
HOPKINS, M. A. GAS UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 145201															COMPL. DATE 02/24/1993															TOTAL DEPTH 13210															PERF.10916 - 12560														
10	4526	X	3825	-0-	-701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201 33	1 9	3591	2	Y	30	29	0	7																																																																					
11	4380	X	3424	-0-	-956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179 33	1 9	3212	2	Y	30	30	0	7																																																																					
12	4526	X	3167	-0-	-1359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170 37	1 9	2960	2	Y	34	33	0	8																																																																					
01	3999	X	3003	-0-	-996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168 34	1 9	2801	2	Y	31	33	0	6																																																																					
02	3444	X	2760	-0-	-684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152 23	1 9	2585	2	Y	21	22	0	5																																																																					
03	3813	X	3302	-0-	-511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188 31	1 9	3083	2	Y	28	28	0	5																																																																					
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 145836															COMPL. DATE 04/16/1993															TOTAL DEPTH 13197															PERF.10724 - 12436														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
DAVIS, W.J.		WELL #: 11		RRCID -> 149887		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, W.J.				WELL #: 10	RRCID -> 150932	COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598					
10	496 N	400	-0-	-96	-0-	21	1	379 2	Y	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	20	1	351 2	Y	-0-			-0-
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	23	1	378 2	Y	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366 2	Y	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392 2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 152629	COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198					
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124 2	Y	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137 2	Y	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155 2	Y	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116 2	Y	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	7	1	122 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142 2	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 157727	COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 21	RRCID -> 159253	COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205					
10	1209 N	981	-0-	-228	-0-	27	1	917 2	Y	34	34	0	8
						37	9						
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	28	1	980 2	Y	38	37	0	9
						42	9						
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	41	1	1405 2	Y	40	39	0	10
						44	9						
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	40	1	1345 2	Y	37	40	0	7
						41	9						
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	30	1	1068 2	Y	28	28	0	7
						31	9						
03	1488 N	1160	-0-	-328	-0-	33	1	1090 2	Y	34	34	0	7
						37	9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 159881	COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1287

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136													
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 160397		COMPL. DATE 07/19/2021		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.10675 - 11285						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3317 X	2316	-0-	-1001	-0-			61 153 9	2102 2	Y		139	136 0					32
11	3210 X	2349	-0-	-861	-0-			61 160 9	2128 2	Y		145	143 0					34
12	3317 X	2304	-0-	-1013	-0-			60 182 9	2062 2	Y		165	159 0					40
01	2759 X	2399	-0-	-360	-0-			65 160 9	2174 2	Y		145	158 0					27
02	2408 X	1903	-0-	-505	-0-			49 108 9	1746 2	Y		98	101 0					24
03	2418 X	1974	-0-	-444	-0-			54 139 9	1781 2	Y		126	125 0					25
HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 165894		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL	DEPTH 14101	PERF.10036 - 10326						
10	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-			185 447 9	6353 2	Y		406	402 0					94
11	7590 X	6773	-0-	-817	-0-			176 482 9	6115 2	Y		438	429 0					103
12	7843 X	6942	-0-	-901	-0-			182 515 9	6245 2	Y		468	457 0					114
01	7843 X	6759	-0-	-1084	-0-			182 487 9	6090 2	Y		443	474 0					83
02	7056 X	5518	-0-	-1538	-0-			139 366 9	5013 2	Y		333	333 0					83
03	7006 X	5243	-0-	-1763	-0-			142 421 9	4680 2	Y		383	390 0					76
HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 166553		COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL	DEPTH 12565	PERF.10030 - 10985						
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-			29 72 9	1006 2	Y		65	63 0					15
11	630 N	529	-0-	-101	-0-			14 18 9	497 2	Y		16	27 0					4
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-			22 45 9	766 2	Y		41	35 0					10
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-			21 35 9	702 2	Y		32	36 0					6
02	504 N	370	-0-	-134	-0-			10 10 9	350 2	Y		9	13 0					2
03	651 N	514	-0-	-137	-0-			15 21 9	478 2	Y		19	17 0					4
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 168417		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12112 - 12445						
10	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-			134 40 9	4586 2	Y		36	36 0					8
11	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-			131 43 9	4548 2	Y		39	38 0					9
12	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-			137 45 9	4702 2	Y		41	40 0					10
01	4557 X	4316	-0-	-241	-0-			124 43 9	4149 2	Y		39	42 0					7
02	4116 X	3917	-0-	-199	-0-			105 32 9	3780 2	Y		29	29 0					7
03	4557 X	4097	-0-	-460	-0-			119 39 9	3939 2	Y		35	35 0					7

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2883 X	2476	-0-	-407	-0-	69 1	2378 2	Y		26	26 0		6	
11	2790 X	2556	-0-	-234	-0-	29 9	71 1	2453 2	Y	29	28 0		7	
12	2666 X	2588	-0-	-78	-0-	32 9	72 1	2483 2	Y	30	30 0		7	
01	2666 X	2452	-0-	-214	-0-	33 9	70 1	2350 2	Y	29	31 0		5	
02	2408 X	2108	-0-	-300	-0-	32 9	56 1	2028 2	Y	22	22 0		5	
03	2635 X	2121	-0-	-514	-0-	24 9	62 1	2030 2	Y	26	26 0		5	
						29 9								
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785														
10	3652 X	1486	-0-	-2166	-0-	42 1	1430 2	Y		13	13 0		3	
11	233 X	233	-0-	-0-	-0-	14 9	5 1	175 2	Y	48	40 0		11	
12	2232 X	13	-0-	-2219	-0-	53 9	9 2	4 9	Y	4	14 0		1	
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	9			Y	-0-	1 0		-0-	
02	2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-				Y	-0-			-0-	
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-			-0-	
CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716														
10	1240 X	796	-0-	-444	-0-	785 2	11 9	N		10			122	
11	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5056 2	63 9	N		57			179	
12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2400 2	14 9	N		13			192	
01	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2649 2	9 9	N		8			200	
02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1255 2	11 9	N		10			210	
03	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1684 2	2 9	N		2			212	
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198														
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15 1	263 2	Y		-0-			-0-	
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18 1	320 2	Y		-0-			-0-	
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18 1	304 2	Y		-0-			-0-	
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	15 1	244 2	Y		-0-			-0-	
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	14 1	239 2	Y		-0-			-0-	
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23 1	372 2	Y		-0-			-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) MERIT ENERGY COMPANY WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				//CONT.// 561136 WELL #:	45841 050 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HIDALGO			
				//CONT.//	561136	RRCID -> 172471	COMPL. DATE 12/29/1998	TOTAL	DEPTH	13510	PERF.12246	- 13226				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	51 3	1 9	909	2	Y	3	3	0			1
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	806	2	Y	3	3	0			1
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	63 4	1 9	1093	2	Y	4	4	0			1
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	997	2	Y	4	4	0			1
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	51 3	1 9	860	2	Y	3	3	0			1
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	72 3	1 9	1182	2	Y	3	3	0			1
DAVIS, W. J. "A"				WELL #:	3	RRCID -> 174031	COMPL. DATE 06/15/1999	TOTAL	DEPTH	15764	PERF.14336	- 15040				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PHILLIPS BTLT				WELL #:	2	RRCID -> 174806	COMPL. DATE 10/00/2006	TOTAL	DEPTH	12667	PERF.10042	- 11274				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	9613	-0-	9613	9613	9613	2			N	-0-					-0-
DAVIS, W. J. "A"				WELL #:	4	RRCID -> 175052	COMPL. DATE 09/04/2004	TOTAL	DEPTH	15580	PERF.14195	- 14215				
10	14B2 EXT	13	-0-	13	2814	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2814					Y	-0-					-0-
12	2814 X	-0-	-0-	-2814	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 175991	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL	DEPTH	15508	PERF.13540	- 15188				
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	252 107	1 9	4517	2	Y	97	96	0			22
11	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	224 117	1 9	4023	2	Y	106	103	0			25
12	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	225 122	1 9	3908	2	Y	111	109	0			27
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	232 117	1 9	3862	2	Y	106	113	0			20
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	211 88	1 9	3587	2	Y	80	80	0			20
03	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	253 101	1 9	4148	2	Y	92	94	0			18

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7099 X	6764	-0-	-335	-0-	188 1	6457 2	Y			108	106 0		25
11	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	119 9								
12	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	194 1	6741 2	Y			116	114 0		27
01	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	128 9								
02	6580 X	6107	-0-	-473	-0-	204 1	6992 2	Y			124	121 0		30
03	7347 X	6043	-0-	-1304	-0-	136 9								
						206 1	6918 2	Y			118	126 0		22
						130 9								
						162 1	5847 2	Y			89	89 0		22
						98 9								
						175 1	5755 2	Y			103	105 0		20
						113 9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082														
10	9765 X	7098	-0-	-2667	-0-	195 1	6708 2	Y			177	175 0		41
11	9450 X	7970	-0-	-1480	-0-	195 9								
12	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	217 1	7541 2	Y			193	188 0		46
01	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	212 9								
02	7868 X	7584	-0-	-284	-0-	262 1	8999 2	Y			205	201 0		50
03	9486 X	6387	-0-	-3099	-0-	226 9								
						258 1	8669 2	Y			196	209 0		37
						216 9								
						201 1	7222 2	Y			146	147 0		36
						161 9								
						183 1	6019 2	Y			168	171 0		33
						185 9								
DAVIS, W. J. "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
BTLT B														
WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
BTLT A														
WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476														
10	1550 X	1024	-0-	-526	-0-	1013 2	11 9	N			10			94
11	1500 X	1069	-0-	-431	-0-	1062 2	7 9	N			6			100
12	1550 X	1329	-0-	-221	-0-	1318 2	11 9	N			10			110
01	1426 X	1302	-0-	-124	-0-	1278 2	24 9	N			22			132
02	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2427 2	36 9	N			33			165
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2018 2	47 9	N			43			208

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 178201			COMPL. DATE 03/02/2022			TOTAL DEPTH 13388 PERF.11408 - 11641					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		217 N	168	-0-	-0-	-49	-0-		9 4	1 9	155	2	Y	4	3 0		1
11		240 N	135	-0-	-0-	-105	-0-		7 1	1 9	127	2	Y	1	2 0		-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	1 9	197	2	Y	1	1 0		-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	1 9	184	2	Y	1	1 0		-0-
02		140 N	-0-	-0-	-0-	-140	-0-		1 9				Y	-0-			-0-
03		217 N	123	-0-	-0-	-94	-0-		7 1		116	2	Y	-0-			-0-
BTLT A			WELL #: 3			RRCID -> 178872			COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DAVIS, W. J. "A"			WELL #: 6			RRCID -> 179431			COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 30			RRCID -> 180173			COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DARWINA D. JAMIESON			WELL #: 1			RRCID -> 180748			COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.			WELL #: 9			RRCID -> 181150			COMPL. DATE 03/24/2022			TOTAL DEPTH 12920 PERF.11337 - 11447					
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	670	2	Y	-0-			-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	582	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	555	-0-	-0-	-189	-0-		16	1	539	2	Y	-0-			-0-
01	682	N	677	-0-	-0-	-5	-0-		20	1	657	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	307	-0-	-0-	-253	-0-		8	1	299	2	Y	-0-			-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	585	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)													CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY														
BELL														
//CONT.// 45841 050														
//CONT.// 561136														
WELL #: 2														
RRCID -> 181505														
COMPL. DATE 09/11/2000														
TOTAL DEPTH 13860														
PERF.13362 - 13530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	11	1	82	2	N	-0-			114
11	150 N	36	-0-	-114	-0-	4	1	32	2	N	-0-			114
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			114
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			114
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-			114
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-			114
JAMIESON, DARWINA														
WELL #: 3														
RRCID -> 182484														
COMPL. DATE 03/04/2001														
TOTAL DEPTH 14317														
PERF.11767 - 13864														
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	360	1	2736	2	N	21			104
						23	9							
11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	336	1	2651	2	N	36			140
						40	9							
12	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	360	1	2942	2	N	42			182
						46	9							
01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	369	1	2870	2	N	37			219
						41	9							
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	327	1	2552	2	N	25	184	1	60
						28	9							
03	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	372	1	2790	2	N	42			102
						46	9							
HOPKINS, M. A. GAS UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 183045														
COMPL. DATE 01/04/2005														
TOTAL DEPTH 13746														
PERF.10780 - 10806														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 183285														
COMPL. DATE 03/31/2004														
TOTAL DEPTH 12693														
PERF.10710 - 11110														
10	806 N	693	-0-	-113	-0-	19	1	645	2	Y	26	25	0	6
						29	9							
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	21	1	724	2	Y	31	30	0	7
						34	9							
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	719	2	Y	40	37	0	10
						44	9							
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	19	1	645	2	Y	23	29	0	4
						25	9							
02	728 N	488	-0-	-240	-0-	13	1	460	2	Y	14	15	0	3
						15	9							
03	775 N	578	-0-	-197	-0-	16	1	536	2	Y	24	22	0	5
						26	9							
DAVIS, W. J. "A"														
WELL #: 7														
RRCID -> 183393														
COMPL. DATE 05/03/2001														
TOTAL DEPTH 14655														
PERF.14310 - 14330														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 183778		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL	DEPTH 14067	PERF.12585	- 13600						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 185377		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL	DEPTH 12850	PERF.10050	- 12460						
10	403 N	355	-0-	-48	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	-0-						-0-	
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	Y	-0-						-0-	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-						-0-	
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-						-0-	
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-						-0-	
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-						-0-	
DAVIS, M. A.				WELL #:	1	RRCID -> 186041		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL	DEPTH 15683	PERF.12743	- 15447						
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-						113	
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	-0-	695	2			N	-0-						113	
12	713 N	706	-0-	-7	-0-	-0-	703	2	3	9	N	-0-	3					116	
01	713 N	603	-0-	-110	-0-	-0-	603	2			N	-0-						116	
02	644 N	548	-0-	-96	-0-	-0-	548	2			N	-0-						116	
03	713 N	685	-0-	-28	-0-	-0-	685	2			N	-0-						116	
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 186042		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL	DEPTH 13250	PERF.11070	- 11076						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
DAVIS, W. J. "A"				WELL #:	8	RRCID -> 186314		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL	DEPTH 15500	PERF.14680	- 14700						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
DAVIS, W. J.				WELL #:	12	RRCID -> 186797		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL	DEPTH 14250	PERF.12106	- 12454						
10	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	4154	2	Y	61	60	0				14	
							67	9											
11	4140 X	3984	-0-	-156	-0-	-0-	207	1	3705	2	Y	65	64	0				15	
							72	9											
12	4278 X	3975	-0-	-303	-0-	-0-	212	1	3686	2	Y	70	68	0				17	
							77	9											
01	4464 X	3905	-0-	-559	-0-	-0-	217	1	3615	2	Y	66	71	0				12	
							73	9											
02	4032 X	3654	-0-	-378	-0-	-0-	200	1	3399	2	Y	50	50	0				12	
							55	9											
03	4464 X	4256	-0-	-208	-0-	-0-	241	1	3951	2	Y	58	59	0				11	
							64	9											

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 2		RRCID -> 187242		COMPL. DATE 03/27/2020		TOTAL DEPTH 14360	
								PERF.10215 - 11682	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2027 N	2027 -0- -0- -0- 57 1 1953 2 Y 15 15 0 3							
11	2130 N	1727 -0- -403 -0- 48 1 1660 2 Y 17 16 0 4							
12	2325 N	1458 -0- -867 -0- 41 1 1400 2 Y 15 15 0 4							
01	2127 N	2127 -0- -0- -0- 61 1 2048 2 Y 16 17 0 3							
02	1818 N	1818 -0- -0- -0- 49 1 1756 2 Y 12 12 0 3							
03	1784 N	1784 -0- -0- -0- 52 1 1717 2 Y 14 14 0 3							
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 187244		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12720	
								PERF.10182 - 10404	
10	1464 N	1464 -0- -0- -0- 77 1 1387 2 Y -0- -0-							
11	1440 N	1422 -0- -18 -0- 75 1 1347 2 Y -0- -0-							
12	1519 N	1361 -0- -158 -0- 74 1 1287 2 Y -0- -0-							
01	1457 N	1319 -0- -138 -0- 75 1 1244 2 Y -0- -0-							
02	1316 N	1189 -0- -127 -0- 66 1 1123 2 Y -0- -0-							
03	1520 N	1520 -0- -0- -0- 87 1 1433 2 Y -0- -0-							
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187343		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 12677	
								PERF.11948 - 12470	
10	1643 X	842 -0- -801 -0- 42 1 747 2 Y 48 49 0 11							
11	1590 X	786 -0- -804 -0- 39 1 701 2 Y 42 43 0 10							
12	1643 X	1061 -0- -582 -0- 54 1 941 2 Y 60 55 0 15							
01	1054 X	628 -0- -426 -0- 32 1 531 2 Y 59 63 0 11							
02	896 X	571 -0- -325 -0- 30 1 505 2 Y 33 36 0 8							
03	1054 X	944 -0- -110 -0- 51 1 841 2 Y 47 46 0 9							
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188022		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 13300	
								PERF.11024 - 11190	
10	527 N	310 -0- -217 -0- 9 1 293 2 Y 7 17 0 2							
11	1088 N	1088 -0- -0- -0- 30 1 1032 2 Y 24 20 0 6							
12	558 N	182 -0- -376 -0- 5 1 169 2 Y 7 11 0 2							
01	310 N	177 -0- -133 -0- 5 1 165 2 Y 6 7 0 1							
02	1789 N	1789 -0- -0- -0- 48 1 1718 2 Y 21 17 0 5							
03	1068 N	1068 -0- -0- -0- 30 1 1005 2 Y 30 29 0 6							
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 188205		COMPL. DATE 07/26/2022		TOTAL DEPTH 14780	
								PERF.14328 - 14523	
10	29544 X	29544 -0- -0- -0- 1563 1 27981 2 Y -0- -0-							
11	27793 X	27793 -0- -0- -0- 1468 1 26325 2 Y -0- -0-							
12	27931 X	27806 -0- -125 -0- 1514 1 26292 2 Y -0- -0-							
01	29543 X	27777 -0- -1766 -0- 1576 1 26201 2 Y -0- -0-							
02	26684 X	26005 -0- -679 -0- 1448 1 24557 2 Y -0- -0-							
03	30644 X	30644 -0- -0- -0- 1762 1 28882 2 Y -0- -0-							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10302 - 10348														
10	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	403	1	7212 2	Y	27	27	0	6	
						30	9							
11	7230 X	7194	-0-	-36	-0-	378	1	6783 2	Y	30	29	0	7	
						33	9							
12	7378 X	7186	-0-	-192	-0-	389	1	6763 2	Y	31	30	0	8	
						34	9							
01	7657 X	7086	-0-	-571	-0-	400	1	6653 2	Y	30	32	0	6	
						33	9							
02	6916 X	6441	-0-	-475	-0-	357	1	6060 2	Y	22	22	0	6	
						24	9							
03	7657 X	7422	-0-	-235	-0-	425	1	6969 2	Y	25	26	0	5	
						28	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800														
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	3	1	86 2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9							
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	113 2	Y	13	10	0	3	
						14	9							
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	2	1	76 2	Y	8	9	0	2	
						9	9							
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	87 2	Y	3	4	0	1	
						3	9							
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-	1	0	-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-	
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618														
10	6231 X	5723	-0-	-508	-0-	162	1	5561 2	Y	-0-			-0-	
11	6030 X	5750	-0-	-280	-0-	161	1	5589 2	Y	-0-			-0-	
12	6417 X	5983	-0-	-434	-0-	169	1	5814 2	Y	-0-			-0-	
01	6417 X	5921	-0-	-496	-0-	171	1	5750 2	Y	-0-			-0-	
02	5796 X	4955	-0-	-841	-0-	134	1	4821 2	Y	-0-			-0-	
03	5983 X	5000	-0-	-983	-0-	147	1	4853 2	Y	-0-			-0-	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-			-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
JAMIESON, DARWINA														
WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10668 - 10878														
CNTY: HIDALGO														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
10	2852 X	2520	-0-	-332	-0-	71 1	2443 2	N	5		5 0		1	
11	2760 X	2515	-0-	-245	-0-	6 9	2438 2	N	6		6 0		1	
12	2883 X	2577	-0-	-306	-0-	7 9	2497 2	N	6		6 0		1	
01	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	73 1	2470 2	N	6		6 0		1	
02	2604 X	2102	-0-	-502	-0-	7 9	2041 2	N	4		4 0		1	
03	2604 X	2212	-0-	-392	-0-	74 1	2141 2	N	5		5 0		1	
						57 1								
						4 9								
						65 1								
						6 9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780														
10	806 N	752	-0-	-54	-0-	21 1	731 2	Y	-0-				-0-	
11	810 N	774	-0-	-36	-0-	22 1	752 2	Y	-0-				-0-	
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	24 1	825 2	Y	-0-				-0-	
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	25 1	855 2	Y	-0-				-0-	
02	728 N	709	-0-	-19	-0-	19 1	690 2	Y	-0-				-0-	
03	837 N	687	-0-	-150	-0-	20 1	667 2	Y	-0-				-0-	
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080														
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	2 1	64 2	Y	5		6 0		1	
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	6 9	106 2	Y	9		8 0		2	
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	3 1	85 2	Y	1		3 0		-0-	
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 9	173 2	Y	4		3 0		1	
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	2 1	89 2	Y	5		5 0		1	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	Y	9		8 0		2	
						4 9								
						2 1								
						6 9								
						3 1								
						10 9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
DAVIS, W.J.														
WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	91	1	1629	2	Y	61	60	0	14
11	1710 X	1678	-0-	-32	-0-	67	9	1523	2	Y	64	63	0	15
12	1736 X	1685	-0-	-51	-0-	85	1	1520	2	Y	70	68	0	17
01	1798 X	1671	-0-	-127	-0-	70	9	1508	2	Y	65	70	0	12
02	1624 X	1475	-0-	-149	-0-	88	1	1342	2	Y	49	49	0	12
03	1798 X	1577	-0-	-221	-0-	77	9	1427	2	Y	57	58	0	11
						91	1							
						67	9							
						85	1							
						70	9							
						88	1							
						77	9							
						91	1							
						72	9							
						79	1							
						54	9							
						87	1							
						63	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624														
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	16	1	549	2	Y	3	3	0	1
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	3	9	549	2	Y	3	3	0	1
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	16	1	583	2	Y	4	4	0	1
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	3	9	572	2	Y	4	4	0	1
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	17	1	492	2	Y	3	3	0	1
03	589 N	506	-0-	-83	-0-	4	9	488	2	Y	3	3	0	1
						14	1							
						3	9							
						15	1							
						3	9							
BELL														
WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642														
10	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	152	1	1157	2	N	91			230
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	100	9	1064	2	N	85	179	1	136
12	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	135	1	1078	2	N	71			207
01	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	94	9	1072	2	N	87			294
02	1204 N	1139	-0-	-65	-0-	132	1	958	2	N	53	244	1	103
03	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	78	9	1006	2	N	78			181
						138	1							
						96	9							
						123	1							
						58	9							
						134	1							
						86	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)										CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT														
WELL #: 12										RRCID -> 202163		COMPL. DATE 03/28/2016		
										TOTAL		DEPTH 13545		
										PERF.11495		- 11641		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				115	98	0		27
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	144	2	8	33	0		2
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	9 9							
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	5 1	89	2	16	14	0		4
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	18 9							
03		124 N	56	-0-	-68	-0-	6 1	93	2	125	105	0		24
							138 9							
							6 1	96	2	63	71	0		16
							69 9							
							3 1	45	2	7	22	0		1
							8 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST										WELL #: 43		RRCID -> 202736		
										COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 13120		
										PERF.10474		- 12422		
10		3720 X	3640	-0-	-80	-0-	103 1	3526	2	10	10	0		2
11		3600 X	3488	-0-	-112	-0-	11 9							
12		4061 X	3567	-0-	-494	-0-	97 1	3378	2	12	11	0		3
01		4061 X	3125	-0-	-936	-0-	13 9							
02		3668 X	2531	-0-	-1137	-0-	101 1	3454	2	11	11	0		3
03		3627 X	2840	-0-	-787	-0-	12 9							
							90 1	3023	2	11	12	0		2
							12 9							
							68 1	2454	2	8	8	0		2
							9 9							
							83 1	2746	2	10	10	0		2
							11 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST										WELL #: 42		RRCID -> 202990		
										COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 12473		
										PERF.11778		- 11858		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 203553		
										COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 13347		
										PERF.11320		- 11660		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST										WELL #: 44		RRCID -> 204585		
										COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13150		
										PERF.11950		- 12763		
10		310 N	255	-0-	-55	-0-	7 1	248	2	-0-				-0-
11		240 N	205	-0-	-35	-0-	6 1	199	2	-0-				-0-
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	8 1	263	2	-0-				-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	8 1	272	2	-0-				-0-
02		196 N	128	-0-	-68	-0-	3 1	125	2	-0-				-0-
03		279 N	263	-0-	-16	-0-	8 1	255	2	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	33	1	1135	2	Y	-0-			-0-
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	46	1	1615	2	Y	-0-			-0-
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	56	1	1909	2	Y	-0-			-0-
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	52	1	1751	2	Y	-0-			-0-
02	1540 N	1431	-0-	-109	-0-	39	1	1392	2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1317	-0-	-636	-0-	39	1	1278	2	Y	-0-			-0-
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800														
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	107	1	1909	2	Y	-0-			-0-
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	99	1	1783	2	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	90	1	1555	2	Y	-0-			-0-
01	2015 N	1800	-0-	-215	-0-	102	1	1698	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	5086	-0-	2286	2286	283	1	4803	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	7273	-0-	4173	6459	418	1	6855	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746														
10	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	27	1	943	2	Y	57	56	0	13
						63	9							
11	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	27	1	943	2	Y	60	59	0	14
						66	9							
12	1085 N	977	-0-	-108	-0-	26	1	886	2	Y	59	59	0	14
						65	9							
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	31	1	1041	2	Y	62	64	0	12
						68	9							
02	980 N	963	-0-	-17	-0-	25	1	888	2	Y	45	46	0	11
						50	9							
03	992 N	962	-0-	-30	-0-	27	1	874	2	Y	55	55	0	11
						61	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 12540														
10	5363 X	4906	-0-	-457	-0-	138	1	4735	2	Y	30	30	0	7
						33	9							
11	5190 X	4895	-0-	-295	-0-	136	1	4723	2	Y	33	32	0	8
						36	9							
12	5549 X	5118	-0-	-431	-0-	144	1	4935	2	Y	35	34	0	9
						39	9							
01	5549 X	4706	-0-	-843	-0-	135	1	4536	2	Y	32	35	0	6
						35	9							
02	5012 X	4302	-0-	-710	-0-	116	1	4158	2	Y	25	25	0	6
						28	9							
03	5115 X	4224	-0-	-891	-0-	123	1	4068	2	Y	30	30	0	6
						33	9							
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766														
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	76	1	1364	2	Y	68	67	0	16
						75	9							
11	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	71	1	1271	2	Y	72	71	0	17
						79	9							
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	72	1	1259	2	Y	78	76	0	19
						86	9							
01	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	75	1	1251	2	Y	74	79	0	14
						81	9							
02	1316 N	1301	-0-	-15	-0-	69	1	1170	2	Y	56	56	0	14
						62	9							
03	3100 N	4409	-0-	1309	1309	249	1	4088	2	Y	65	66	0	13
						72	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY															
HOPKINS, M. A. GAS UNIT															
WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	62	1	2119	2	Y	-0-		-0-		
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	56	1	1943	2	Y	-0-		-0-		
12	2573 N	1980	-0-	-593	-0-	56	1	1924	2	Y	-0-		-0-		
01	2170 N	726	-0-	-1444	-0-	21	1	705	2	Y	-0-		-0-		
02	1876 N	568	-0-	-1308	-0-	15	1	553	2	Y	-0-		-0-		
03	1984 N	982	-0-	-1002	-0-	29	1	953	2	Y	-0-		-0-		
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 12861 PERF.10918 - 12790															
10	18569 X	6471	-0-	-12098	-0-	339	1	6077	2	Y	50	54	0	12	
						55	9								
11	17970 X	10116	-0-	-7854	-0-	530	1	9497	2	Y	81	74	0	19	
						89	9								
12	17422 X	16768	-0-	-654	-0-	903	1	15686	2	Y	163	142	0	40	
						179	9								
01	15996 X	14588	-0-	-1408	-0-	819	1	13617	2	Y	138	152	0	26	
						152	9								
02	9436 X	9160	-0-	-276	-0-	505	1	8575	2	Y	73	81	0	18	
						80	9								
03	16771 X	319	-0-	-16452	-0-	18	1	293	2	Y	7	24	0	1	
						8	9								
THEISS ET AL GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
BOSTON TEXAS LAND & TRUST															
WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 12410															
10	4185 X	3743	-0-	-442	-0-	105	1	3623	2	Y	14	14	0	3	
						15	9								
11	4050 X	3861	-0-	-189	-0-	107	1	3736	2	Y	16	15	0	4	
						18	9								
12	4185 X	4180	-0-	-5	-0-	118	1	4044	2	Y	16	16	0	4	
						18	9								
01	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	125	1	4198	2	Y	16	17	0	3	
						18	9								
02	3612 X	3314	-0-	-298	-0-	89	1	3212	2	Y	12	12	0	3	
						13	9								
03	4185 X	3300	-0-	-885	-0-	97	1	3188	2	Y	14	14	0	3	
						15	9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST															
WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503															
10	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	72	1	2465	2	Y	-0-		-0-		
11	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	75	1	2613	2	Y	-0-		-0-		
12	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	79	1	2709	2	Y	-0-		-0-		
01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	88	1	2956	2	Y	-0-		-0-		
02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	66	1	2391	2	Y	-0-		-0-		
03	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	74	1	2439	2	Y	-0-		-0-		

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136															
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 215182		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10108 - 10179							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	4464 X	3965	-0-	-499	-0-		112	1	3853	2	Y		-0-					-0-	
11	4320 X	3923	-0-	-397	-0-		110	1	3813	2	Y		-0-					-0-	
12	4185 X	3955	-0-	-230	-0-		112	1	3843	2	Y		-0-					-0-	
01	4185 X	3602	-0-	-583	-0-		104	1	3498	2	Y		-0-					-0-	
02	3668 X	3526	-0-	-142	-0-		95	1	3431	2	Y		-0-					-0-	
03	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-		143	1	4719	2	Y		-0-					-0-	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 52		RRCID -> 218758		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13515		PERF.10712 - 10782							
10	2077 N	1873	-0-	-204	-0-		52	1	1793	2	Y		25	26	0			6	
							28	9											
11	2010 N	1707	-0-	-303	-0-		47	1	1634	2	Y		24	24	0			6	
							26	9											
12	2077 N	1803	-0-	-274	-0-		50	1	1725	2	Y		25	25	0			6	
							28	9											
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-		67	1	2251	2	Y		33	33	0			6	
							36	9											
02	1596 N	1331	-0-	-265	-0-		36	1	1278	2	Y		15	17	0			4	
							17	9											
03	1798 N	1337	-0-	-461	-0-		39	1	1283	2	Y		14	15	0			3	
							15	9											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 220726		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 12039		PERF. 9854 - 10152							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
DAVIS, W. J. "A"				WELL #: 10		RRCID -> 220939		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 15505		PERF.13620 - 13780							
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-		144	1	2587	2	Y		68	67	0			16	
							75	9											
11	2580 X	2434	-0-	-146	-0-		124	1	2231	2	Y		72	71	0			17	
							79	9											
12	2666 X	2426	-0-	-240	-0-		127	1	2212	2	Y		79	77	0			19	
							87	9											
01	2821 X	2586	-0-	-235	-0-		142	1	2363	2	Y		74	79	0			14	
							81	9											
02	2548 X	2463	-0-	-85	-0-		134	1	2268	2	Y		55	55	0			14	
							61	9											
03	2821 X	2502	-0-	-319	-0-		140	1	2286	2	Y		69	69	0			14	
							76	9											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #: 19		RRCID -> 223939		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11136 - 11286							
10	2356 N	2249	-0-	-107	-0-		64	1	2185	2	Y		-0-					-0-	
11	2250 N	2244	-0-	-6	-0-		63	1	2181	2	Y		-0-					-0-	
12	2542 N	2415	-0-	-127	-0-		68	1	2347	2	Y		-0-					-0-	
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-		70	1	2350	2	Y		-0-					-0-	
02	2100 N	1991	-0-	-109	-0-		54	1	1937	2	Y		-0-					-0-	
03	2418 N	2042	-0-	-376	-0-		60	1	1982	2	Y		-0-					-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
BTLT A														
WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3135	2	33	9	N	30			201
11	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3336	2	35	9	N	32	184	1	49
12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3585	2	28	9	N	25			74
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3745	2	36	9	N	33			107
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3342	2	57	9	N	52			159
03	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3313	2	66	9	N	60	180	1	39
HOPKINS, M. A. GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 10091 - 10375														
10	4991 X	4960	-0-	-31	-0-	135	1	4625	2	Y	182	181	0	42
						200	9							
11	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	140	1	4880	2	Y	196	192	0	46
						216	9							
12	4991 X	4766	-0-	-225	-0-	130	1	4460	2	Y	160	167	0	39
						176	9							
01	4991 X	4660	-0-	-331	-0-	129	1	4323	2	Y	189	192	0	36
						208	9							
02	4508 X	3676	-0-	-832	-0-	95	1	3417	2	Y	149	148	0	37
						164	9							
03	4991 X	3485	-0-	-1506	-0-	97	1	3193	2	Y	177	179	0	35
						195	9							
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 12244 - 12422														
10	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	303	1	5426	2	Y	16	15	0	4
						18	9							
11	5400 X	5324	-0-	-76	-0-	280	1	5026	2	Y	16	16	0	4
						18	9							
12	5580 X	5256	-0-	-324	-0-	285	1	4952	2	Y	17	17	0	4
						19	9							
01	5735 X	5041	-0-	-694	-0-	285	1	4737	2	Y	17	18	0	3
						19	9							
02	5180 X	4759	-0-	-421	-0-	264	1	4481	2	Y	13	13	0	3
						14	9							
03	5735 X	5651	-0-	-84	-0-	324	1	5310	2	Y	15	15	0	3
						17	9							
BTLT B														
WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 10716 - 10960														
10	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4725	2	107	9	Y	97	126	1	90
11	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5136	2	98	9	Y	89	61	1	118
12	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5468	2	135	9	Y	123	129	1	112
01	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5588	2	102	9	Y	93	127	1	78
02	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4857	2	117	9	Y	106	61	1	123
03	5611 X	5328	-0-	-283	-0-	4984	2	344	9	Y	313	367	1	69
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 11516 - 11530														
10	1798 N	1494	-0-	-304	-0-	42	1	1452	2	Y	-0-			-0-
11	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	44	1	1540	2	Y	-0-			-0-
12	1829 N	1648	-0-	-181	-0-	47	1	1601	2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	41	1	1388	2	Y	-0-			-0-
02	1484 N	1193	-0-	-291	-0-	32	1	1161	2	Y	-0-			-0-
03	1643 N	653	-0-	-990	-0-	19	1	634	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY															
BTLT B															
				//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	561136										
				WELL #:	7	RRCID -> 226757				COMPL. DATE 02/27/2010				TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	10695 X	7786	-0-	-2909	-0-	7678	2	108	9	Y	98	126	1		91
11	11160 X	2164	-0-	-8996	-0-	2067	2	97	9	Y	88	61	1		118
12	11532 X	3618	-0-	-7914	-0-	3483	2	135	9	Y	123	129	1		112
01	11532 X	4511	-0-	-7021	-0-	4409	2	102	9	Y	93	127	1		78
02	10136 X	3817	-0-	-6319	-0-	3700	2	117	9	Y	106	61	1		123
03	7781 X	3734	-0-	-4047	-0-	3390	2	344	9	Y	313	367	1		69
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	54	RRCID -> 229338				COMPL. DATE 11/05/2007				TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266	
10	4185 X	3526	-0-	-659	-0-	96	1	3307	2	Y	112	111	0		26
						123	9								
11	4050 X	3515	-0-	-535	-0-	95	1	3288	2	Y	120	118	0		28
						132	9								
12	3937 X	2693	-0-	-1244	-0-	72	1	2486	2	Y	123	121	0		30
						135	9								
01	3937 X	3113	-0-	-824	-0-	87	1	2905	2	Y	110	119	0		21
						121	9								
02	3556 X	2910	-0-	-646	-0-	76	1	2736	2	Y	89	88	0		22
						98	9								
03	3627 X	3027	-0-	-600	-0-	86	1	2823	2	Y	107	108	0		21
						118	9								
BTLT B				WELL #:	8	RRCID -> 230068				COMPL. DATE 05/23/2010				TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BTLT B				WELL #:	9	RRCID -> 232015				COMPL. DATE 02/16/2010				TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028	
10	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-				-0-
11	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-				-0-
12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-				-0-
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-				-0-
02	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-				-0-
03	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			Y	-0-				-0-
THEISS ET AL GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 232959				COMPL. DATE 09/20/2007				TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369	
10	4123 X	2629	-0-	-1494	-0-	139	1	2490	2	Y	-0-				-0-
11	3990 X	2403	-0-	-1587	-0-	127	1	2276	2	Y	-0-				-0-
12	4061 X	1863	-0-	-2198	-0-	101	1	1762	2	Y	-0-				-0-
01	2945 X	1670	-0-	-1275	-0-	95	1	1575	2	Y	-0-				-0-
02	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	375	1	6369	2	Y	-0-				-0-
03	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	453	1	7422	2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY															
HOPKINS, M. A. GAS UNIT															
WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3100 N	3240	-0-	140	140	171 1	3058 2	Y	10	10	0				2
11	2876 X	2736	-0-	-140	-0-	144 1	2581 2	Y	10	10	0				2
12	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	113 1	1970 2	Y	9	9	0				2
01	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	145 1	2409 2	Y	10	10	0				2
02	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	128 1	2174 2	Y	8	8	0				2
03	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	153 1	2514 2	Y	9	9	0				2
						10 9									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT															
WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST															
WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700															
10	2542 X	1765	-0-	-777	-0-	49 1	1684 2	Y	29	29	0				7
11	2340 X	1983	-0-	-357	-0-	32 9	1900 2	Y	25	26	0				6
12	2294 X	2129	-0-	-165	-0-	55 1	2033 2	Y	34	32	0				8
01	2294 X	1855	-0-	-439	-0-	28 9	1767 2	Y	32	34	0				6
02	2072 X	1600	-0-	-472	-0-	59 1	1531 2	Y	24	24	0				6
03	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	37 9	2146 2	Y	29	29	0				6
						53 1									
						35 9									
						43 1									
						26 9									
						65 1									
						32 9									
BTLT															
WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST															
WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601															
10	2874 N	2746	-0-	-128	-0-	78 1	2668 2	Y	-0-						-0-
11	2520 N	2456	-0-	-64	-0-	69 1	2387 2	Y	-0-						-0-
12	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	74 1	2532 2	Y	-0-						-0-
01	2604 X	2445	-0-	-159	-0-	71 1	2374 2	Y	-0-						-0-
02	2352 X	1888	-0-	-464	-0-	51 1	1837 2	Y	-0-						-0-
03	2604 X	2142	-0-	-462	-0-	63 1	2079 2	Y	-0-						-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136													
BTLT				WELL #: E 1		RRCID -> 239558		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11335 - 11365					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	651 N	611	-0-	-40	-0-	52	1	559	2	Y	-0-					18	
11	660 N	469	-0-	-191	-0-	41	1	428	2	Y	-0-	18	1			-0-	
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	66	1	583	2	Y	-0-					-0-	
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	78	1	581	2	Y	-0-					-0-	
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	Y	-0-					-0-	
03	651 N	629	-0-	-22	-0-	56	1	573	2	Y	-0-					-0-	
BTLT				WELL #: D 1		RRCID -> 240998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11110 - 11150			
10	1426 N	971	-0-	-455	-0-	77	1	820	2	Y	67	94	1			76	
						74	9										
11	1320 N	878	-0-	-442	-0-	70	1	733	2	Y	68					144	
						75	9										
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	115	1	1017	2	Y	56	94	1			106	
						62	9										
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	106	1	790	2	Y	66					172	
						73	9										
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	117	1	1178	2	Y	60	94	1			138	
						66	9										
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	114	1	1162	2	Y	136	93	1			181	
						150	9										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 60		RRCID -> 241000		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 10967		PERF. 9485 - 10370					
10	6355 X	5615	-0-	-740	-0-	158	1	5417	2	Y	36	36	0			8	
						40	9										
11	6150 X	5808	-0-	-342	-0-	161	1	5604	2	Y	39	38	0			9	
						43	9										
12	6510 X	6082	-0-	-428	-0-	171	1	5865	2	Y	42	41	0			10	
						46	9										
01	6510 X	6093	-0-	-417	-0-	175	1	5874	2	Y	40	43	0			7	
						44	9										
02	5880 X	4971	-0-	-909	-0-	134	1	4804	2	Y	30	30	0			7	
						33	9										
03	6076 X	4861	-0-	-1215	-0-	142	1	4680	2	Y	35	35	0			7	
						39	9										
BTLT				WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 12463		PERF.10958 - 11770					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 10835		PERF. 8990 - 10465					
10	4960 X	3958	-0-	-1002	-0-	112	1	3846	2	Y	-0-					-0-	
11	4800 X	4038	-0-	-762	-0-	113	1	3925	2	Y	-0-					-0-	
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	132	1	4527	2	Y	-0-					-0-	
01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	128	1	4283	2	Y	-0-					-0-	
02	3836 X	3418	-0-	-418	-0-	92	1	3326	2	Y	-0-					-0-	
03	4650 X	3616	-0-	-1034	-0-	106	1	3510	2	Y	-0-					-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY															
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT															
WELL #: 15															
RRCID -> 241952															
COMPL. DATE 07/02/2008															
TOTAL DEPTH 14950															
PERF.12902 - 12910															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	3813 X	3784	-0-	-29	-0-	199	1	3562	2	Y	21	21	0	5	
11	3690 X	3466	-0-	-224	-0-	23	9	182	1	Y	22	22	0	5	
12	3813 X	3357	-0-	-456	-0-	24	9	181	1	Y	25	24	0	6	
01	3782 X	3239	-0-	-543	-0-	28	9	182	1	Y	22	24	0	4	
02	3416 X	3069	-0-	-347	-0-	24	9	170	1	Y	17	17	0	4	
03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	19	9	221	1	Y	20	20	0	4	
						22	9								
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT															
WELL #: 16															
RRCID -> 242075															
COMPL. DATE 08/15/2008															
TOTAL DEPTH 13730															
PERF.12768 - 12778															
10	2387 X	1853	-0-	-534	-0-	98	1	1755	2	Y	-0-			-0-	
11	2310 X	1649	-0-	-661	-0-	87	1	1562	2	Y	-0-			-0-	
12	2139 X	1581	-0-	-558	-0-	86	1	1495	2	Y	-0-			-0-	
01	1860 X	1608	-0-	-252	-0-	91	1	1517	2	Y	-0-			-0-	
02	1680 X	1389	-0-	-291	-0-	77	1	1312	2	Y	-0-			-0-	
03	1860 X	1351	-0-	-509	-0-	78	1	1273	2	Y	-0-			-0-	
BTLT															
WELL #: D 2															
RRCID -> 242083															
COMPL. DATE 01/25/2010															
TOTAL DEPTH 12140															
PERF. 9740 - 10922															
10	4650 X	4428	-0-	-222	-0-	374	1	3989	2	Y	59	90	1	68	
11	4500 X	4078	-0-	-422	-0-	65	9	348	1	Y	70			138	
12	4123 X	2235	-0-	-1888	-0-	77	9	221	1	Y	52	90	1	100	
01	4433 X	1844	-0-	-2589	-0-	57	9	210	1	Y	66			166	
02	4004 X	3816	-0-	-188	-0-	73	9	338	1	Y	62	90	1	138	
03	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	68	9	500	1	Y	135	93	1	180	
						149	9								
BTLT															
WELL #: F 1															
RRCID -> 243258															
COMPL. DATE 02/14/2009															
TOTAL DEPTH 11970															
PERF.10718 - 11470															
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	146	1	1556	2	Y	-0-			-0-	
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	129	1	1349	2	Y	-0-			-0-	
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	132	1	1165	2	Y	-0-			-0-	
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	118	1	877	2	Y	-0-			-0-	
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	66	1	669	2	Y	-0-			-0-	
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	92	1	933	2	Y	-0-			-0-	
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT															
WELL #: 17															
RRCID -> 243887															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 13000															
PERF.12402 - 12468															
10	14B2 EXT	135	-0-	135	135	7	1	128	2	Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	79	-0-	79	214	4	1	75	2	Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	7	-0-	7	221	7	2			Y	-0-			-0-	
01	238 X	17	-0-	-221	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-	
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20ST RRCID -> 244179 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12918 PERF.11460 - 11767														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2852 X	2729	-0-	-123	-0-	144 1	2572 2	Y	12	11 0			3	
11	2760 X	2538	-0-	-222	-0-	133 1	2392 2	Y	12	12 0			3	
12	2666 X	2471	-0-	-195	-0-	134 1	2324 2	Y	12	12 0			3	
01	2728 X	2392	-0-	-336	-0-	135 1	2244 2	Y	12	13 0			2	
02	2464 X	2116	-0-	-348	-0-	117 1	1989 2	Y	9	9 0			2	
03	2728 X	2501	-0-	-227	-0-	143 1	2346 2	Y	11	11 0			2	
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635														
10	4712 X	4456	-0-	-256	-0-	228 1	4074 2	Y	140	139 0			32	
11	4560 X	4234	-0-	-326	-0-	215 1	3852 2	Y	152	148 0			36	
12	4557 X	4212	-0-	-345	-0-	220 1	3815 2	Y	161	158 0			39	
01	4464 X	4170	-0-	-294	-0-	227 1	3775 2	Y	153	163 0			29	
02	4032 X	3825	-0-	-207	-0-	206 1	3494 2	Y	114	115 0			28	
03	4464 X	4399	-0-	-65	-0-	245 1	4007 2	Y	134	136 0			26	
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442														
10	2635 N	2152	-0-	-483	-0-	114 1	2038 2	Y	-0-				-0-	
11	2130 N	2086	-0-	-44	-0-	110 1	1976 2	Y	-0-				-0-	
12	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	140 1	2423 2	Y	-0-				-0-	
01	2139 N	1831	-0-	-308	-0-	104 1	1727 2	Y	-0-				-0-	
02	1960 N	1635	-0-	-325	-0-	91 1	1544 2	Y	-0-				-0-	
03	2573 N	1279	-0-	-1294	-0-	74 1	1205 2	Y	-0-				-0-	
BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978														
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	31 1	333 2	Y	-0-				6	
11	480 N	313	-0-	-167	-0-	27 1	286 2	Y	-0-	6 1			-0-	
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	37 1	326 2	Y	-0-				-0-	
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	39 1	287 2	Y	-0-				-0-	
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	29 1	288 2	Y	-0-				-0-	
03	372 N	306	-0-	-66	-0-	27 1	279 2	Y	-0-				-0-	
BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828														
10	3658 X	3134	-0-	-524	-0-	269 1	2865 2	Y	-0-				-0-	
11	3300 X	3064	-0-	-236	-0-	267 1	2797 2	Y	-0-				-0-	
12	3720 X	3323	-0-	-397	-0-	337 1	2986 2	Y	-0-				-0-	
01	3720 X	3308	-0-	-412	-0-	392 1	2916 2	Y	-0-				-0-	
02	3360 X	3282	-0-	-78	-0-	296 1	2986 2	Y	-0-				-0-	
03	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	299 1	3042 2	Y	-0-				-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY																			
THEISS ET AL GAS UNIT																			
//CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 561136																			
WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 13002																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	359 63	1 9	6429	2	Y	57	56	0			13			
11	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	342 66	1 9	6138	2	Y	60	59	0			14			
12	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	354 72	1 9	6142	2	Y	65	63	0			16			
01	6851 X	6327	-0-	-524	-0-	355 68	1 9	5904	2	Y	62	66	0			12			
02	6188 X	5668	-0-	-520	-0-	313 50	1 9	5305	2	Y	45	46	0			11			
03	6851 X	6585	-0-	-266	-0-	375 61	1 9	6149	2	Y	55	55	0			11			
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														WELL #:	59	RRCID -> 248428	COMPL. DATE 06/25/2013	TOTAL DEPTH 10820	PERF. 9696 - 9994
10	465 N	211	-0-	-254	-0-	6 1	1	205	2	Y	-0-					-0-			
11	360 N	198	-0-	-162	-0-	6 1	1	192	2	Y	-0-					-0-			
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	9 1	1	300	2	Y	1	1	0			-0-			
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	6 1	1	203	2	Y	-0-					-0-			
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	7 1	1	269	2	Y	1	1	0			-0-			
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	1 9	1	349	2	Y	1	1	0			-0-			
BTLT														WELL #:	G 1	RRCID -> 248688	COMPL. DATE 05/26/2009	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10030 - 10710
10	248 N	93	-0-	-155	-0-	8 1	1	85	2	Y	-0-					-0-			
11	210 N	152	-0-	-58	-0-	13 1	1	139	2	Y	-0-					-0-			
12	217 N	79	-0-	-138	-0-	8 1	1	71	2	Y	-0-					-0-			
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	26 1	1	195	2	Y	-0-					-0-			
02	140 N	68	-0-	-72	-0-	6 1	1	62	2	Y	-0-					-0-			
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	3 1	1	27	2	Y	-0-					-0-			
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT														WELL #:	21	RRCID -> 248690	COMPL. DATE 12/08/2017	TOTAL DEPTH 13024	PERF.11480 - 11740
10	3348 X	3234	-0-	-114	-0-	171 9	1 9	3054	2	Y	8	8	0			2			
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	168 10	1 9	3009	2	Y	9	9	0			2			
12	3255 X	3152	-0-	-103	-0-	171 11	1 9	2970	2	Y	10	10	0			2			
01	3255 X	2961	-0-	-294	-0-	167 11	1 9	2783	2	Y	10	10	0			2			
02	2968 X	2806	-0-	-162	-0-	156 8	1 9	2642	2	Y	7	7	0			2			
03	3286 X	3246	-0-	-40	-0-	186 9	1 9	3051	2	Y	8	8	0			2			
BTLT														WELL #:	D 3	RRCID -> 249271	COMPL. DATE 07/24/2009	TOTAL DEPTH 11470	PERF.10595 - 10720
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	1	8	2	Y	-0-					-0-			
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	1	6	2	Y	-0-					-0-			
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	1	8	2	Y	-0-					-0-			
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	1	9	2	Y	-0-					-0-			
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-			
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	1	16	2	Y	-0-					-0-			

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	173	1	3093	2	Y	29	29	0	7
						32	9							
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	150	1	2681	2	Y	30	30	0	7
						33	9							
12	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	143	1	2490	2	Y	34	33	0	8
						37	9							
01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	139	1	2314	2	Y	32	34	0	6
						35	9							
02	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	127	1	2150	2	Y	23	23	0	6
						25	9							
03	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	138	1	2258	2	Y	24	25	0	5
						26	9							
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11594 - 12117														
10	2759 X	2673	-0-	-86	-0-	141	1	2532	2	Y	-0-			-0-
11	2850 X	2551	-0-	-299	-0-	135	1	2416	2	Y	-0-			-0-
12	2945 X	2671	-0-	-274	-0-	145	1	2526	2	Y	-0-			-0-
01	2945 X	2216	-0-	-729	-0-	126	1	2090	2	Y	-0-			-0-
02	2408 X	1864	-0-	-544	-0-	104	1	1760	2	Y	-0-			-0-
03	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	185	1	3027	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11906 PERF. 9586 - 11535														
10	744 X	530	-0-	-214	-0-	13	1	460	2	Y	52	52	0	12
						57	9							
11	720 X	219	-0-	-501	-0-	5	1	190	2	Y	22	29	0	5
						24	9							
12	744 X	728	-0-	-16	-0-	20	1	686	2	Y	20	20	0	5
						22	9							
01	744 X	385	-0-	-359	-0-	11	1	357	2	Y	15	17	0	3
						17	9							
02	672 X	440	-0-	-232	-0-	11	1	399	2	Y	27	23	0	7
						30	9							
03	713 X	410	-0-	-303	-0-	12	1	384	2	Y	13	17	0	3
						14	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 10760														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)										CAPACITY				CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 45841 050															
DAVIS, W. J. "A"										//CONT.// 561136															
										WELL #: 1D				RRCID -> 256626											
										COMPL. DATE 01/09/2023				TOTAL DEPTH 6225											
										PERF. 5790 - 5910															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS * CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS * CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
DAVIS, W. J. "A"										WELL #: 11				RRCID -> 257980				COMPL. DATE 06/21/2010				TOTAL DEPTH 15877			
										PERF.14560 - 15330															
10		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-		304	1	5442	2	Y	26	26	0						6				
								29	9																
11		5970 X	5158	-0-	-812	-0-		271	1	4857	2	Y	27	27	0						6				
								30	9																
12		6169 X	4811	-0-	-1358	-0-		260	1	4520	2	Y	28	27	0						7				
								31	9																
01		6169 X	4421	-0-	-1748	-0-		249	1	4142	2	Y	27	29	0						5				
								30	9																
02		5208 X	4778	-0-	-430	-0-		265	1	4491	2	Y	20	20	0						5				
								22	9																
03		5766 X	5580	-0-	-186	-0-		319	1	5235	2	Y	24	24	0						5				
								26	9																
HOPKINS, M. A. GAS UNIT										WELL #: 22				RRCID -> 259474				COMPL. DATE 02/17/2011				TOTAL DEPTH 13165			
										PERF.12230 - 12695															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
HOPKINS, M. A. GAS UNIT										WELL #: 23				RRCID -> 260651				COMPL. DATE 12/16/2010				TOTAL DEPTH 12720			
										PERF.11920 - 12346															
10		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-		333	1	5968	2	Y	40	40	0						9				
								44	9																
11		6120 X	6022	-0-	-98	-0-		316	1	5659	2	Y	43	42	0						10				
								47	9																
12		6231 X	5878	-0-	-353	-0-		317	1	5510	2	Y	46	45	0						11				
								51	9																
01		6355 X	5630	-0-	-725	-0-		317	1	5265	2	Y	44	47	0						8				
								48	9																
02		5740 X	4635	-0-	-1105	-0-		256	1	4344	2	Y	32	32	0						8				
								35	9																
03		6355 X	5879	-0-	-476	-0-		336	1	5501	2	Y	38	38	0						8				
								42	9																
HOPKINS, M. A. GAS UNIT										WELL #: 25				RRCID -> 262924				COMPL. DATE 09/22/2011				TOTAL DEPTH 13011			
										PERF.10760 - 12498															
10		3844 X	3732	-0-	-112	-0-		196	1	3505	2	Y	28	28	0						6				
								31	9																
11		3720 X	3646	-0-	-74	-0-		191	1	3421	2	Y	31	30	0						7				
								34	9																
12		3844 X	3460	-0-	-384	-0-		186	1	3238	2	Y	33	32	0						8				
								36	9																
01		3844 X	3274	-0-	-570	-0-		184	1	3057	2	Y	30	32	0						6				
								33	9																
02		3416 X	3293	-0-	-123	-0-		182	1	3086	2	Y	23	23	0						6				
								25	9																
03		3782 X	3693	-0-	-89	-0-		211	1	3453	2	Y	26	27	0						5				
								29	9																

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)													CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998														
10	248 N	14	-0-	-234	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
11	1380 N	24	-0-	-1356	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	134	-0-	-1261	-0-	4	1	130	2	Y	-0-			-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	Y	-0-			-0-
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	50	1	1660	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, C. G. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210														
10	490 X	490	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	Y	40	39	0	9
						44	9							
11	362 X	362	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	59	54	0	14
						65	9							
12	595 X	595	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	66	64	0	16
						73	9							
01	496 X	475	-0-	-21	-0-	23	1	380	2	Y	65	69	0	12
						72	9							
02	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	58	1	983	2	Y	53	52	0	13
						58	9							
03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	82	1	1350	2	Y	61	62	0	12
						67	9							
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915														
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	194	1	3476	2	Y	374	370	0	86
						411	9							
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	168	1	3016	2	Y	148	199	0	35
						163	9							
12	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	159	1	2754	2	Y	-0-	35	0	-0-
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	152	1	2534	2	Y	394	320	0	74
						433	9							
02	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	134	1	2266	2	Y	306	304	0	76
						337	9							
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	144	1	2354	2	Y	344	352	0	68
						378	9							
HOPKINS, M. A.														
WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890														
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	63	1	1127	2	Y	23	23	0	5
						25	9							
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	59	1	1057	2	Y	25	24	0	6
						28	9							
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	60	1	1050	2	Y	26	26	0	6
						29	9							
01	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	63	1	1041	2	Y	26	27	0	5
						29	9							
02	1064 N	1033	-0-	-31	-0-	56	1	956	2	Y	19	19	0	5
						21	9							
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	68	1	1111	2	Y	21	22	0	4
						23	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	3317 X	2681	-0-	-636	-0-	139 46 9	1	2496	2	Y	42	41	0	10
11	3210 X	2503	-0-	-707	-0-	130 50 9	1	2323	2	Y	45	44	0	11
12	2976 X	2512	-0-	-464	-0-	134 53 9	1	2325	2	Y	48	47	0	12
01	2666 X	2438	-0-	-228	-0-	135 51 9	1	2252	2	Y	46	49	0	9
02	2408 X	2247	-0-	-161	-0-	123 36 9	1	2088	2	Y	33	34	0	8
03	2666 X	2595	-0-	-71	-0-	147 45 9	1	2403	2	Y	41	41	0	8
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480														
10	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	142 23 9	1	4878	2	Y	21	20	0	5
11	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	139 23 9	1	4830	2	Y	21	21	0	5
12	6386 X	4910	-0-	-1476	-0-	138 25 9	1	4747	2	Y	23	22	0	6
01	6386 X	4006	-0-	-2380	-0-	115 22 9	1	3869	2	Y	20	22	0	4
02	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	258 8 9	1	9299	2	Y	7	9	0	2
03	22158 X	22158	-0-	-0-	-0-	652 10 9	1	21496	2	Y	9	9	0	2
HOPKINS, M. A.														
WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010														
10	31 X	18	-0-	-13	-0-	5	2	13	9	Y	12	10	0	3
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	16	0	4
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	18	18	0	4
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17	18	0	3
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	13	13	0	3
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	15	15	0	3
HOPKINS, M. A. GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 01/27/2024 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10184 - 10238														
10	3410 X	2134	-0-	-1276	-0-	60	1	2074	2	Y	-0-			-0-
11	3090 X	2028	-0-	-1062	-0-	57	1	1971	2	Y	-0-			-0-
12	2635 X	2025	-0-	-610	-0-	57	1	1968	2	Y	-0-			-0-
01	2542 X	1853	-0-	-689	-0-	54	1	1799	2	Y	-0-			-0-
02	2296 X	1604	-0-	-692	-0-	43	1	1561	2	Y	-0-			-0-
03	2139 X	1417	-0-	-722	-0-	42	1	1375	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896														
10	4836 X	3709	-0-	-1127	-0-	104 43 9	1	3562	2	Y	39	39	0	9
11	4680 X	3471	-0-	-1209	-0-	96 51 9	1	3324	2	Y	46	44	0	11
12	4836 X	3263	-0-	-1573	-0-	91 47 9	1	3125	2	Y	43	43	0	11
01	4681 X	2597	-0-	-2084	-0-	74 36 9	1	2487	2	Y	33	38	0	6
02	4032 X	2307	-0-	-1725	-0-	61 34 9	1	2212	2	Y	31	29	0	8
03	3720 X	2756	-0-	-964	-0-	80 44 9	1	2632	2	Y	40	40	0	8

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136																									
DAVIS, W. J. "A"				WELL #: 18		RRCID -> 267197		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 15292		PERF.13350 - 14645																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT																				WELL #: 28		RRCID -> 267662		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13073		PERF.10990 - 12720	
10	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-									
11	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-									
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT																				WELL #: 4		RRCID -> 267941		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 15450		PERF.13340 - 15220	
10	611 N	611	-0-		-0-		-0-			32	1	570	2	Y	8	7	0			2									
										9	9																		
11	630 N	526	-0-		-104		-0-			27	1	491	2	Y	7	7	0			2									
										8	9																		
12	647 N	647	-0-		-0-		-0-			35	1	604	2	Y	7	7	0			2									
										8	9																		
01	652 N	652	-0-		-0-		-0-			37	1	607	2	Y	7	8	0			1									
										8	9																		
02	603 N	603	-0-		-0-		-0-			33	1	563	2	Y	6	6	0			1									
										7	9																		
03	651 N	597	-0-		-54		-0-			34	1	555	2	Y	7	7	0			1									
										8	9																		
DAVIS, W. J. "A"																				WELL #: 12		RRCID -> 268250		COMPL. DATE 02/03/2024		TOTAL DEPTH 15620		PERF.12364 - 13120	
10	4320 X	4320	-0-		-0-		-0-			229	1	4091	2	Y	-0-					-0-									
11	3660 X	3220	-0-		-440		-0-			170	1	3050	2	Y	-0-					-0-									
12	5400 X	5400	-0-		-0-		-0-			294	1	5106	2	Y	-0-					-0-									
01	4781 X	4781	-0-		-0-		-0-			271	1	4510	2	Y	-0-					-0-									
02	3792 X	3792	-0-		-0-		-0-			211	1	3581	2	Y	-0-					-0-									
03	3782 X	2715	-0-		-1067		-0-			156	1	2559	2	Y	-0-					-0-									
BTLT B																				WELL #: 12		RRCID -> 268849		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9694 - 10064	
10	1674 X	1165	-0-		-509		-0-			1060	2	105	9	N	95	110	1			88									
11	2153 X	2153	-0-		-0-		-0-			2072	2	81	9	N	74	59	1			103									
12	2407 X	2407	-0-		-0-		-0-			2295	2	112	9	N	102	112	1			93									
01	1397 X	1397	-0-		-0-		-0-			1295	2	102	9	N	93	108	1			78									
02	3442 X	3442	-0-		-0-		-0-			3328	2	114	9	N	104	61	1			121									
03	4272 X	4272	-0-		-0-		-0-			3928	2	344	9	N	313	365	1			69									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST																				WELL #: 66		RRCID -> 269233		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 12963		PERF.11860 - 12590	
10	2542 X	1936	-0-		-606		-0-			55	1	1881	2	Y	-0-					-0-									
11	2460 X	2395	-0-		-65		-0-			67	1	2328	2	Y	-0-					-0-									
12	2617 X	2617	-0-		-0-		-0-			74	1	2543	2	Y	-0-					-0-									
01	2338 N	2338	-0-		-0-		-0-			68	1	2270	2	Y	-0-					-0-									
02	2358 N	2358	-0-		-0-		-0-			64	1	2294	2	Y	-0-					-0-									
03	2542 N	1847	-0-		-695		-0-			54	1	1793	2	Y	-0-					-0-									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
JOHNSON, C. G. GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	208	1	3731	2	Y	35	35	0	8
						39	9							
11	3600 X	3483	-0-	-117	-0-	182	1	3259	2	Y	38	37	0	9
						42	9							
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	188	1	3263	2	Y	40	39	0	10
						44	9							
01	3968 X	3424	-0-	-544	-0-	192	1	3190	2	Y	38	41	0	7
						42	9							
02	3584 X	3174	-0-	-410	-0-	175	1	2967	2	Y	29	29	0	7
						32	9							
03	3968 X	3788	-0-	-180	-0-	216	1	3535	2	Y	34	34	0	7
						37	9							
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 15699 PERF.13140 - 13428														
10	10850 X	6391	-0-	-4459	-0-	314	1	5616	2	Y	419	566	0	97
						461	9							
11	10500 X	6842	-0-	-3658	-0-	338	1	6065	2	Y	399	402	0	94
						439	9							
12	9827 X	5841	-0-	-3986	-0-	290	1	5032	2	Y	472	451	0	115
						519	9							
01	8990 X	8473	-0-	-517	-0-	447	1	7432	2	Y	540	553	0	102
						594	9							
02	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	375	1	6357	2	Y	514	488	0	128
						565	9							
03	7068 X	6609	-0-	-459	-0-	350	1	5736	2	Y	475	509	0	94
						523	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST														
WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9743 - 11410														
10	8618 X	7695	-0-	-923	-0-	216	1	7409	2	Y	64	63	0	15
						70	9							
11	8340 X	7586	-0-	-754	-0-	210	1	7301	2	Y	68	67	0	16
						75	9							
12	8680 X	7817	-0-	-863	-0-	219	1	7517	2	Y	74	72	0	18
						81	9							
01	8680 X	7411	-0-	-1269	-0-	212	1	7122	2	Y	70	75	0	13
						77	9							
02	7840 X	6503	-0-	-1337	-0-	174	1	6272	2	Y	52	52	0	13
						57	9							
03	7843 X	6476	-0-	-1367	-0-	189	1	6220	2	Y	61	62	0	12
						67	9							
DAVIS, W. J. "A"														
WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828														
10	4433 X	3810	-0-	-623	-0-	193	1	3446	2	Y	155	153	0	36
						171	9							
11	4080 X	3325	-0-	-755	-0-	166	1	2976	2	Y	166	163	0	39
						183	9							
12	4154 X	2870	-0-	-1284	-0-	146	1	2530	2	Y	176	172	0	43
						194	9							
01	4154 X	3088	-0-	-1066	-0-	165	1	2741	2	Y	165	177	0	31
						182	9							
02	3444 X	2648	-0-	-796	-0-	140	1	2372	2	Y	124	124	0	31
						136	9							
03	3813 X	2895	-0-	-918	-0-	157	1	2575	2	Y	148	150	0	29
						163	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3674	-0-	574	574	191 1	3421 2	Y	56	54	0			13
11	3000 N	2845	-0-	-155	419	62 9	147 1	2633 2	Y	59	58	0		14
12	3100 N	2767	-0-	-333	86	65 9	147 1	2550 2	Y	64	62	0		16
01	2232 X	1371	-0-	-861	-0-	70 9	76 1	1263 2	Y	29	39	0		6
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	32 9	170 1	2891 2	Y	45	40	0		11
03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	50 9	148 1	2418 2	Y	53	54	0		10
						58 9								
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940														
10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	136 1	2428 2	Y	7	7	0			2
11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	8 9	127 1	2274 2	Y	8	8	0		2
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	9 9	131 1	2271 2	Y	8	8	0		2
01	2573 N	2397	-0-	-176	-0-	9 9	135 1	2252 2	Y	9	9	0		2
02	2240 N	2226	-0-	-14	-0-	10 9	124 1	2096 2	Y	5	6	0		1
03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	6 9	148 1	2428 2	Y	7	7	0		1
						8 9								
JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-				-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375														
10	4154 X	3652	-0-	-502	-0-	100 1	3447 2	Y	95	94	0			22
11	4020 X	3781	-0-	-239	-0-	105 9	102 1	3563 2	Y	105	102	0		25
12	4061 X	3910	-0-	-151	-0-	116 9	107 1	3681 2	Y	111	109	0		27
01	4030 X	3772	-0-	-258	-0-	122 9	106 1	3549 2	Y	106	113	0		20
02	3640 X	3187	-0-	-453	-0-	117 9	84 1	3015 2	Y	80	80	0		20
03	3906 X	3259	-0-	-647	-0-	88 9	93 1	3065 2	Y	92	94	0		18
						101 9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 9294 - 9854														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7 1	236 2	Y			26	23 0		6
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	29 9	284 2	Y			35	33 0		8
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	8 1	240 2	Y			22	25 0		5
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	39 9	193 2	Y			27	27 0		5
02	308 N	130	-0-	-178	-0-	7 1	118 2	Y			8	11 0		2
03	279 N	119	-0-	-160	-0-	24 9	115 2	Y			1	3 0		-0-
						6 1								
						30 9								
						3 1								
						9 9								
						3 1								
						1 9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9696 - 12039														
10	6572 X	5936	-0-	-636	-0-	165 1	5662 2	Y			99	98 0		23
11	6360 X	5911	-0-	-449	-0-	109 9	5632 2	Y			106	104 0		25
12	6696 X	6183	-0-	-513	-0-	162 1	5886 2	Y			114	111 0		28
01	6696 X	6060	-0-	-636	-0-	117 9	5770 2	Y			107	115 0		20
02	6048 X	4928	-0-	-1120	-0-	172 1	4708 2	Y			81	81 0		20
03	6169 X	4978	-0-	-1191	-0-	125 9	4730 2	Y			95	96 0		19
						172 1								
						118 9								
						131 1								
						89 9								
						143 1								
						105 9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13019 PERF. 10666 - 13090														
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 X	42	-0-	-14	-0-	1 1	20 2	Y			19	14 0		5
*03	676 X	676	-0-	-0-	-0-	21 9	652 2	Y			4	8 0		1
						20 1								
						4 9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 12196 PERF. 9438 - 11266														
10	7936 X	7086	-0-	-850	-0-	199 1	6840 2	Y			43	42 0		10
11	7680 X	7159	-0-	-521	-0-	47 9	6909 2	Y			46	45 0		11
12	7998 X	7091	-0-	-907	-0-	199 1	6839 2	Y			48	47 0		12
01	7998 X	7184	-0-	-814	-0-	51 9	6926 2	Y			47	50 0		9
02	7224 X	6149	-0-	-1075	-0-	199 1	5945 2	Y			35	35 0		9
03	7409 X	6187	-0-	-1222	-0-	53 9	5961 2	Y			41	42 0		8
						206 1								
						52 9								
						165 1								
						39 9								
						181 1								
						45 9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148														
10	3224 X	2795	-0-	-429	-0-	79 1	2716 2	Y			-0-			-0-
11	3120 X	2768	-0-	-352	-0-	77 1	2691 2	Y			-0-			-0-
12	3193 X	2779	-0-	-414	-0-	79 1	2700 2	Y			-0-			-0-
01	3193 X	2847	-0-	-346	-0-	82 1	2765 2	Y			-0-			-0-
02	2884 X	2327	-0-	-557	-0-	63 1	2264 2	Y			-0-			-0-
03	2852 X	2375	-0-	-477	-0-	70 1	2305 2	Y			-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)														CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST															
WELL #: 75															
RRCID -> 272973															
COMPL. DATE 03/17/2014															
TOTAL DEPTH 12547															
PERF. 9580 - 12303															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	83 1	2852 2	Y	9	10 0			2		
11	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	10 9									
12	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	84 1	2907 2	Y	12	11 0			3		
01	3658 X	3052	-0-	-606	-0-	13 9									
02	3304 X	1901	-0-	-1403	-0-	114 1	3916 2	Y	13	13 0			3		
03	4030 X	1968	-0-	-2062	-0-	14 9									
						88 1	2950 2	Y	13	14 0			2		
						14 9									
						51 1	1841 2	Y	8	8 0			2		
						9 9									
						58 1	1900 2	Y	9	9 0			2		
						10 9									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST															
WELL #: 77															
RRCID -> 272974															
COMPL. DATE 03/27/2014															
TOTAL DEPTH 12194															
PERF. 11137 - 11428															
10	5952 X	5605	-0-	-347	-0-	155 1	5316 2	Y	122	121 0			28		
11	5970 X	5683	-0-	-287	-0-	134 9									
12	6169 X	6040	-0-	-129	-0-	155 1	5383 2	Y	132	129 0			31		
01	6169 X	6134	-0-	-35	-0-	145 9									
02	5460 X	5275	-0-	-185	-0-	167 1	5717 2	Y	142	138 0			35		
03	6045 X	5730	-0-	-315	-0-	156 9									
						173 1	5815 2	Y	133	143 0			25		
						146 9									
						140 1	5025 2	Y	100	100 0			25		
						110 9									
						165 1	5436 2	Y	117	119 0			23		
						129 9									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST															
WELL #: 76															
RRCID -> 272976															
COMPL. DATE 04/12/2014															
TOTAL DEPTH 12100															
PERF. 9434 - 11386															
10	7471 X	6857	-0-	-614	-0-	190 1	6529 2	Y	125	124 0			29		
11	7230 X	6916	-0-	-314	-0-	138 9									
12	7657 X	7191	-0-	-466	-0-	189 1	6578 2	Y	135	132 0			32		
01	7657 X	7016	-0-	-641	-0-	149 9									
02	6916 X	6007	-0-	-909	-0-	199 1	6834 2	Y	144	141 0			35		
03	7192 X	6105	-0-	-1087	-0-	158 9									
						199 1	6670 2	Y	134	144 0			25		
						147 9									
						159 1	5736 2	Y	102	102 0			25		
						112 9									
						176 1	5797 2	Y	120	121 0			24		
						132 9									
BTLT-OXY 'A'															
WELL #: H 1															
RRCID -> 272977															
COMPL. DATE 04/30/2014															
TOTAL DEPTH 11582															
PERF. 9696 - 11373															
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1713 2	21 9	Y	19				99		
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2016 2	36 9	Y	33				132		
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2068 2	33 9	Y	30				162		
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2150 2	20 9	Y	18				180		
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1926 2	46 9	Y	42	183 1			39		
03	2108 N	1936	-0-	-172	-0-	1891 2	45 9	Y	41				80		
BOSTON TEXAS LAND & TRUST															
WELL #: 78															
RRCID -> 272978															
COMPL. DATE 10/09/2021															
TOTAL DEPTH 13372															
PERF. 10444 - 10674															
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-				-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	-0-				-0-		
02	2800 N	4918	-0-	2118	2118	133 1	4785 2	Y	-0-				-0-		
03	3100 N	7269	-0-	4169	6287	214 1	7055 2	Y	-0-				-0-		

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	81 1	2772 2	Y	29	28 0			7
11	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	32 9	2709 2	Y	30	30 0			7
12	1023 X	883	-0-	-140	-0-	78 1	831 2	Y	25	26 0			6
01	1023 X	203	-0-	-820	-0-	33 9	191 2	Y	5	10 0			1
02	924 X	307	-0-	-617	-0-	24 1	290 2	Y	8	7 0			2
03	1023 X	244	-0-	-779	-0-	28 9	233 2	Y	4	5 0			1
						6 1							
						6 9							
						8 1							
						9 9							
						7 1							
						4 9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10554 - 10716													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623													
10	7006 X	6533	-0-	-473	-0-	178 1	6121 2	Y	213	211 0			49
11	6810 X	6511	-0-	-299	-0-	234 9	6084 2	Y	229	224 0			54
12	7440 X	6702	-0-	-738	-0-	175 1	6250 2	Y	245	239 0			60
01	7440 X	6710	-0-	-730	-0-	252 9	6268 2	Y	232	248 0			44
02	6720 X	5632	-0-	-1088	-0-	182 1	5295 2	Y	173	174 0			43
03	6727 X	5535	-0-	-1192	-0-	270 9	5155 2	Y	204	207 0			40
						187 1							
						255 9							
						147 1							
						190 9							
						156 1							
						224 9							
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230													
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	163 1	2909 2	Y	-0-				-0-
11	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	119 1	2129 2	Y	-0-				-0-
12	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	255 1	4431 2	Y	-0-				-0-
01	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	256 1	4257 2	Y	-0-				-0-
02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	230 1	3893 2	Y	-0-				-0-
03	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	246 1	4032 2	Y	-0-				-0-
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)															//CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: HIDALGO																																																											
MERIT ENERGY COMPANY															//CONT.// 561136																																																																																									
JOHNSON, C. G. GAS UNIT															WELL #: 11															RRCID -> 275513															COMPL. DATE 06/18/2022															TOTAL DEPTH 15736															PERF.13896 - 15166																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																																																																				
10	341 N	220	-0-	-121	-0-	11 3	1 9	206	2	Y	3	3	0	1																																																																																										
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	223	2	Y	3	3	0	1																																																																																										
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	304	2	Y	3	3	0	1																																																																																										
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	219	2	Y	1	2	0	-0-																																																																																										
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	218	2	Y	1	1	0	-0-																																																																																										
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	17 2	1 9	275	2	Y	2	2	0	-0-																																																																																										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST																														WELL #: 82															RRCID -> 275518															COMPL. DATE 08/13/2020															TOTAL DEPTH 13340															PERF.10464 - 13203														
10	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-			-0-																																																																																										
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-																																																																																										
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-																																																																																										
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-																																																																																										
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-			-0-																																																																																										
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-																																																																																										
JOHNSON, C. G. GAS UNIT																														WELL #: 12															RRCID -> 275885															COMPL. DATE 12/21/2014															TOTAL DEPTH 15260															PERF.14448 - 14920														
10	2325 N	2200	-0-	-125	-0-	116 3	1 9	2081	2	Y	3	3	0	1																																																																																										
11	2100 N	2064	-0-	-36	-0-	109 3	1 9	1952	2	Y	3	3	0	1																																																																																										
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	107 3	1 9	1855	2	Y	3	3	0	1																																																																																										
01	2201 N	2124	-0-	-77	-0-	120 3	1 9	2001	2	Y	3	3	0	1																																																																																										
02	1932 N	1871	-0-	-61	-0-	104 2	1 9	1765	2	Y	2	2	0	1																																																																																										
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9	1995	2	Y	3	3	0	1																																																																																										
BTLT A																														WELL #: 6															RRCID -> 275912															COMPL. DATE 01/03/2015															TOTAL DEPTH 11522															PERF. 9596 - 11428														
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1190	2	182	9	N	165	181	1	121																																																																																										
11	3000 N	5994	-0-	2994	2994	5891	2	103	9	N	94			215																																																																																										
12	3100 N	4661	-0-	1561	4555	4591	2	70	9	N	64			279																																																																																										
01	3100 N	4063	-0-	963	5518	4027	2	36	9	N	33			312																																																																																										
02	8263 X	2745	-0-	-5518	-0-	2693	2	52	9	N	47	180	1	179																																																																																										
03	2635 X	2139	-0-	-496	-0-	2106	2	33	9	N	30			209																																																																																										
DAVIS, W. J.																														WELL #: 15															RRCID -> 275933															COMPL. DATE 01/20/2015															TOTAL DEPTH 14791															PERF.13018 - 14548														
10	806 N	767	-0-	-39	-0-	40 8	1 9	719	2	Y	7	7	0	2																																																																																										
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	41 9	1 9	737	2	Y	8	8	0	2																																																																																										
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	40 9	1 9	702	2	Y	8	8	0	2																																																																																										
01	775 N	715	-0-	-60	-0-	40 9	1 9	666	2	Y	8	8	0	2																																																																																										
02	728 N	699	-0-	-29	-0-	39 6	1 9	654	2	Y	5	6	0	1																																																																																										
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	47 8	1 9	770	2	Y	7	7	0	1																																																																																										

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
10	10664 X	9156	-0-	-1508	-0-	259	1	8897	2	Y	-0-			-0-
11	10320 X	9045	-0-	-1275	-0-	253	1	8792	2	Y	-0-			-0-
12	10478 X	9198	-0-	-1280	-0-	261	1	8937	2	Y	-0-			-0-
01	10478 X	9242	-0-	-1236	-0-	267	1	8975	2	Y	-0-			-0-
02	9464 X	7683	-0-	-1781	-0-	208	1	7475	2	Y	-0-			-0-
03	9362 X	7726	-0-	-1636	-0-	227	1	7499	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 86 RRCID -> 284804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731														
10	3534 X	2875	-0-	-659	-0-	78	1	2678	2	Y	108	107	0	25
						119	9							
11	3420 X	2836	-0-	-584	-0-	76	1	2631	2	Y	117	114	0	28
						129	9							
12	3534 X	2916	-0-	-618	-0-	79	1	2701	2	Y	124	122	0	30
						136	9							
01	3286 X	2817	-0-	-469	-0-	78	1	2609	2	Y	118	126	0	22
						130	9							
02	2968 X	2408	-0-	-560	-0-	62	1	2248	2	Y	89	89	0	22
						98	9							
03	2945 X	2404	-0-	-541	-0-	67	1	2224	2	Y	103	105	0	20
						113	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 85 RRCID -> 284805 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10235 - 13132														
10	13237 X	11553	-0-	-1684	-0-	327	1	11226	2	Y	-0-			-0-
11	12810 X	11128	-0-	-1682	-0-	311	1	10817	2	Y	-0-			-0-
12	13578 X	11847	-0-	-1731	-0-	336	1	11511	2	Y	-0-			-0-
01	13578 X	11540	-0-	-2038	-0-	334	1	11206	2	Y	-0-			-0-
02	12264 X	9786	-0-	-2478	-0-	265	1	9521	2	Y	-0-			-0-
03	11842 X	10129	-0-	-1713	-0-	298	1	9831	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 83 RRCID -> 285103 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 9450 - 11718														
10	4867 X	4267	-0-	-600	-0-	226	1	4041	2	Y	-0-			-0-
11	4710 X	4416	-0-	-294	-0-	233	1	4183	2	Y	-0-			-0-
12	4743 X	4373	-0-	-370	-0-	238	1	4135	2	Y	-0-			-0-
01	4619 X	4205	-0-	-414	-0-	239	1	3966	2	Y	-0-			-0-
02	4116 X	3420	-0-	-696	-0-	190	1	3230	2	Y	-0-			-0-
03	4557 X	4523	-0-	-34	-0-	260	1	4263	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 88 RRCID -> 286358 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10208 - 12864														
10	310 X	192	-0-	-118	-0-	5	1	186	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
11	300 X	266	-0-	-34	-0-	7	1	255	2	Y	4	3	0	1
						4	9							
12	310 X	140	-0-	-170	-0-	4	1	133	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
01	340 X	340	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	Y	10	8	0	3
						11	9							
03	279 X	104	-0-	-175	-0-	3	1	100	2	Y	1	4	0	-0-
						1	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 84 RRCID -> 286359 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10598 - 12156														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	13206 X	11798	-0-	-1408	-0-	333 1	11453 2	Y	11	11	0			2
11	12780 X	11630	-0-	-1150	-0-	325 1	11292 2	Y	12	11	0			3
12	12927 X	11861	-0-	-1066	-0-	336 1	11512 2	Y	12	12	0			3
01	12927 X	11625	-0-	-1302	-0-	336 1	11276 2	Y	12	13	0			2
02	11676 X	9808	-0-	-1868	-0-	265 1	9533 2	Y	9	9	0			2
03	12028 X	9887	-0-	-2141	-0-	291 1	9585 2	Y	10	10	0			2
						11 9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 89 RRCID -> 286365 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13335 PERF. 7819 - 7825														
10	10292 X	679	-0-	-9613	-0-	36 1	643 2	Y	-0-					-0-
11	9960 X	-0-	-0-	-9960	-0-			Y	-0-					-0-
12	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-			Y	-0-					-0-
01	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			Y	-0-					-0-
02	4032 X	-0-	-0-	-4032	-0-			Y	-0-					-0-
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-					-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 92 RRCID -> 289878 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 12097 PERF.10337 - 11553														
10	15624 X	13468	-0-	-2156	-0-	381 1	13087 2	N	-0-					-0-
11	15120 X	13237	-0-	-1883	-0-	370 1	12867 2	N	-0-					-0-
12	14942 X	13523	-0-	-1419	-0-	383 1	13140 2	N	-0-					-0-
01	14942 X	13275	-0-	-1667	-0-	384 1	12891 2	N	-0-					-0-
02	13496 X	10523	-0-	-2973	-0-	285 1	10238 2	N	-0-					-0-
03	13671 X	10669	-0-	-3002	-0-	314 1	10355 2	N	-0-					-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 96 RRCID -> 293197 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 13752 PERF.10668 - 13932														
10	8742 X	7635	-0-	-1107	-0-	210 1	7219 2	N	187	185	0			43
11	8460 X	7668	-0-	-792	-0-	206 9	7238 2	N	202	197	0			48
12	8618 X	7887	-0-	-731	-0-	208 1	7433 2	N	215	210	0			53
01	8618 X	7126	-0-	-1492	-0-	222 9	6703 2	N	203	218	0			38
02	7784 X	5924	-0-	-1860	-0-	217 1	5600 2	N	153	153	0			38
03	7936 X	5959	-0-	-1977	-0-	237 9	5592 2	N	179	182	0			35
						200 1								
						223 9								
						156 1								
						168 9								
						170 1								
						197 9								
SMITH PRODUCTION INC. 789662														
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662													
BTLT			WELL #: H 2		RRCID -> 256158		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10116 - 10274					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BTLT			WELL #: H 4		RRCID -> 257297		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10272 - 10296					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JAVELINA (5,400)			45841 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY			561136													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 48		RRCID -> 268882		COMPL. DATE 08/27/2012		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 5564 - 5570					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #: 5D		RRCID -> 271790		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 12731		PERF. 5884 - 6296					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	441	436	0			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	475	465	0			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	508	496	0			124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	480	514	0			90
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	361	361	0			90
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	421	428	0			83
JAY SIMMONS (6400)			45897 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY			891175													
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION			WELL #: 2		RRCID -> 010994		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 6293 - 6297					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAY SIMMONS (8000)				45897 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
VILLARREAL				WELL #: A 3		RRCID -> 148218		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 9037		PERF. 8952 - 8982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JEFFRESS (VICKSBURG 0)				46088 180		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO				
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557										
COATES-DORCHESTER				WELL #: 1		RRCID -> 277799		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7766 - 8186		
10	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			Y	-0-			321
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			Y	-0-			321
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			321
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			321
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			321
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			321
COATES-DORCHESTER				WELL #: 3		RRCID -> 282329		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 8935		PERF. 7176 - 7396		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
BRANN, REGINA				WELL #: 9		RRCID -> 178772		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7949 - 8294		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.				WELL #: 26		RRCID -> 179059		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 7234 - 7293		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFFRESS J.D.				WELL #: 4A		RRCID -> 275280		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 7366 - 7672		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			46
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			46

JEFFRESS (VICKSBURG P)				46088 190		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO					
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557											
COATES ENERGY				WELL #:	1	RRCID ->	243622	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7728 - 7787			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
CASTILLO DEEP GU				WELL #:	5	RRCID ->	178391	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF. 8805 - 8870			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
BRANN, REGINA				WELL #:	9	RRCID ->	178771	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8720 - 8776			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.				WELL #:	26	RRCID ->	179057	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 7932 - 8073			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
BRANN, REGINA				WELL #:	7	RRCID ->	179073	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8586 - 8662			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
CASTILLO-FLORES GU				WELL #:	6	RRCID ->	179734	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF. N/A			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P)				//CONT.//		46088 190		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136									
JEFFRESS, J. D.				WELL #:		34		RRCID -> 186835		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8034 - 8174	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'				WELL #:		1		RRCID -> 275536		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 12673		PERF. 7920 - 8090	
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	34	1	256	2	N	-0-				12
11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	31	1	248	2	N	141				153
						155	9								
12	305 N	276	-0-	-29 B	-0-	30	1	246	2	N	-0-	1 1			152
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	35	1	270	2	N	-0-				152
02	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	31	1	243	2	N	1	1 8			152
						1	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	34	1	258	2	N	22	2 8			172
						24	9								

JEFFRESS (VICKSBURG Q)						46088 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY						561136									
BRANN, REGINA				WELL #:		9		RRCID -> 178379		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7949 - 9091	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	40	1	303	2	N	1				105
						1	9								
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-	1 1			104
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	N	-0-				104
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	2	N	-0-				104
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	2	N	-0-				104
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	241	2	N	1				105
						1	9								

CASTILLO DEEP GU				WELL #:		5		RRCID -> 178387		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 9000 - 9039	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA				WELL #:		7		RRCID -> 179074		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8764 - 8855	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.				WELL #:		26		RRCID -> 179616		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 8498 - 8523	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q)			//CONT.//		46088 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136														
CASTILLO-FLORES GU			WELL #:		6	RRCID -> 179731		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8547 - 10570							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

JEFFRESS, J. D.				WELL #:		34	RRCID -> 186836		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8521 - 8558						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SCHERPE, PETER VAN				WELL #:		3	RRCID -> 191199		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 6676 - 8136						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10	

JEFFRESS (VICKSBURG S)					46088 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC					101557														
COATES-DORCHESTER			WELL #:		2	RRCID -> 223013		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8408 - 8538							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					50	
11	60 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					50	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					50	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					50	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					50	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					50	

COATES ENERGY				WELL #:		1	RRCID -> 228754		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8401 - 8412						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

COATES ENERGY				WELL #:		2	RRCID -> 242042		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8901		PERF. 8746 - 8770						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG S) MERIT ENERGY COMPANY BRANN, REGINA										//CONT.// 46088 300 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
										WELL #:		3		RRCID -> 178102		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 12571		PERF. 9244 - 12214	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		1550 X	1325	-0-	-0-	-225	-0-	-0-			152 1 18 9	1155	2	N	16	12	1				111
11		1380 N	1208	-0-	-0-	-172	-0-	-0-			126 1 87 9	995	2	N	79	7	1				183
12		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			119 1 42 9	972	2	N	38	16	1				205
01		1333 N	392	-0-	-0-	-941	-0-	-0-			42 1 23 9	327	2	N	21	17	1				209
02		1120 N	91	-0-	-0-	-1029	-0-	-0-			3 2	88	9	N	80	192	1				97
03		1147 N	41	-0-	-0-	-1106	-0-	-0-			3 1 19 9	19	2	N	17	16	1				98
BRANN, REGINA										WELL #:		8		RRCID -> 178639		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9263 - 11900	
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			24 1	183	2	N	-0-						-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			19 1	150	2	N	-0-						-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23 1	186	2	N	-0-						-0-
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			48 1	375	2	N	-0-						-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			24 1	184	2	N	-0-						-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22 1	167	2	N	-0-						-0-
BRANN, REGINA										WELL #:		10		RRCID -> 181473		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9367 - 9443	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BTLT "A"										WELL #:		4		RRCID -> 182980		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9246 - 9274	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
JEFFRESS, J. D.										WELL #:		34		RRCID -> 186837		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8810 - 8978	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
VAN SCHERPE, PETER										WELL #:		2		RRCID -> 204672		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 12325		PERF. 8792 - 9067	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)										CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY																
CASTILLO FLORES GAS UNIT																

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//	46088 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
SMITH PRODUCTION INC.			789662							
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:	3 J	RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8458 - 8802
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VANTAGE OPERATING, LLC			882608							
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A		WELL #:	5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 8524 - 8544
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:	4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9050 - 9210
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A		WELL #:	6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9267 - 9307
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JEFFRESS (VICKSBURG T)			46088 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136							
JEFFRESS, J. D.		WELL #:	1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF. 9529 - 9603
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRANN, REGINA		WELL #:	3	RRCID ->	170037	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9958 - 10166
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)			//CONT.// 46088 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 20			RRCID -> 171671			COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRANN, REGINA			WELL #: 4			RRCID -> 173925			COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152		
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	N	-0-		127
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	-0-		127
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	-0-		127
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	N	-0-		127
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	N	-0-		127
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	2	N	-0-		127
BRANN, REGINA "SIDETRACK"			WELL #: 1			RRCID -> 174304			COMPL. DATE 08/31/1999			TOTAL DEPTH 13064 PERF. 10239 - 11234		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 26			RRCID -> 178424			COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 27			RRCID -> 178433			COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRANN, REGINA			WELL #: 8			RRCID -> 178642			COMPL. DATE 05/21/2000			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10149 - 10250		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 11			RRCID -> 179725			COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)				//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136													
JEFFRESS, J. D.				WELL #: 6		RRCID -> 181031		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 12939		PERF. 9518 - 9739					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.				WELL #: 29		RRCID -> 181214		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10497		PERF. 9528 - 10364					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.				WELL #: 28		RRCID -> 181296		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254		PERF. 9623 - 10946					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA				WELL #: 10		RRCID -> 181474		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 10067 - 10176					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.				WELL #: 30		RRCID -> 181917		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11001		PERF. 9616 - 10837					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.				WELL #: 17		RRCID -> 182950		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 9626 - 10296					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A"				WELL #: 4		RRCID -> 182975		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10135 - 10200					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)			//CONT.// 46088 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 31			RRCID -> 183769			COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 33			RRCID -> 185867			COMPL. DATE 03/21/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 34			RRCID -> 186838			COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SCHERPE, PETER VAN			WELL #: 2			RRCID -> 190338			COMPL. DATE 11/26/2001			TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716						
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 40			RRCID -> 221141			COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 39			RRCID -> 229975			COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10298 - 10335						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, JD			WELL #: 41			RRCID -> 232298			COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
VANTAGE OPERATING, LLC 882608														
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
JEFFRESS, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3		RRCID -> 123372		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D.					WELL #:		18		RRCID -> 153591		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374				
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	13	1	95	2	N	-0-					60
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	2	N	-0-					60
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	N	-0-					60
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	N	-0-					60
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-					60
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	14	1	105	2	N	-0-					60

VAN SCHERPE "B"					WELL #:		1		RRCID -> 167794		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B"					WELL #:		3		RRCID -> 169020		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179				
10		403 N	371	-0-	-32	-0-	38	1	291	2	N	38					79
							42	9									
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	41	1	322	2	N	30					109
							33	9									
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2	N	32					141
							35	9									
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	N	28	1	8			168
							31	9									
02		364 N	332	-0-	-32	-0-	36	1	282	2	N	13	2	8			179
							14	9									
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	50	1	375	2	N	8	3	8			184
							9	9									

JEFFRESS, J.D.					WELL #:		16		RRCID -> 170797		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.					WELL #:		6		RRCID -> 171570		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)			//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136														
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		3A	RRCID -> 172515		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12165		PERF.11234 - 11382							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-							N	-0-					89	
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-							N	-0-					89	
12	3410 X	79	-0-	-3331	-0-		9	1	70	2		N	-0-					89	
01	2883 X	15	-0-	-2868	-0-		2	1	13	2		N	-0-					89	
02	168 X	3	-0-	-165	-0-		3	2				N	-0-					89	
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					89	
BRANN, REGINA				WELL #:		3	RRCID -> 176972		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571		PERF.12179 - 12440						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRANN, REGINA				WELL #:		8	RRCID -> 178640		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11669 - 11688						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COATES, G.				WELL #:		3	RRCID -> 194774		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11315 - 11416						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"				WELL #:		11	RRCID -> 221282		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11184 - 11811						
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		178	1	1350	2	N	43	11	1				133	
							47	9											
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		203	1	1598	2	N	32	8	1				157	
							35	9											
12	1581 N	994	-0-	-587	-0-		105	1	858	2	N	28	8	1		1	8	176	
							31	9											
01	1581 N	1548	-0-	-33	-0-		173	1	1350	2	N	23	13	1		2	8	184	
							25	9											
02	1596 N	1243	-0-	-353	-0-		139	1	1086	2	N	16	4	1		4	8	192	
							18	9											
03	992 N	957	-0-	-35	-0-		110	1	826	2	N	19	13	1		7	8	191	
							21	9											
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"				WELL #:		14	RRCID -> 226393		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11363 - 11490						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG U)			//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136															
VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B"			WELL #:		13	RRCID -> 227887		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11318	- 11348							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10	11	12	01	02	03															
10																				

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608								
RUSSELL RENTFRO		WELL #:		9	RRCID -> 234495		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11177 - 11256	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
JEFFRESS (VICKSBURG V)				46088 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
VAN SCHERPE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 053920		COMPL. DATE 11/04/1972		TOTAL DEPTH 12673		PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		9	RRCID -> 059734		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11360 - 11605	
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	28	1	216	2	N	-0-	13
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	N	-0-	13
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	24	1	194	2	N	-0-	13
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	2	N	-0-	13
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	22	1	169	2	N	-0-	13
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	21	1	160	2	N	-0-	13
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		11	RRCID -> 089849		COMPL. DATE 09/29/1980		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11244 - 11636	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VAN SCHERPE "B"		WELL #:		3	RRCID -> 096009		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 13093		PERF.11381 - 11576	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VAN SCHERPE, P.GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 132343		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 12264		PERF.11579 - 11937	
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	226	1	1715	2	N	48	119
						53	9					
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	188	1	1484	2	N	48	159
						53	9					
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	198	1	1613	2	N	58	205
						64	9					
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	225	1	1755	2	N	36	221
						40	9					
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	203	1	1582	2	N	84	105
						92	9					
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	239	1	1792	2	N	86	158
						95	9					

JEFFRESS (VICKSBURG V)				//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136													
JEFFRESS, J. D.				WELL #: 19		RRCID -> 165106		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11472 - 12487					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2139 X	1546	-0-	-0-	-593	-0-	179 6 9	1361	2	N	5	5	1				103
11	1800 X	1501	-0-	-0-	-299	-0-	168 4 9	1329	2	N	4	3	1				104
12	1674 X	1566	-0-	-0-	-108	-0-	170 6 9	1390	2	N	5	5	1				104
01	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	-0-	368 8 9	2866	2	N	7	6	1		1	8	104
02	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	-0-	703 7 9	5479	2	N	6	3	1		2	8	105
03	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	-0-	784 10 9	5879	2	N	9	6	1		4	8	104
VAN SCHERPE, P. "B"				WELL #: 6		RRCID -> 166969		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11651 - 12002					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
BRANN, REGINA				WELL #: 8		RRCID -> 178641		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9263 - 9490					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
JEFFRESS, J. D.				WELL #: 8		RRCID -> 182953		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11254 - 11648					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
COATES, G.				WELL #: 3		RRCID -> 194772		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						174
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						174
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						174
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						174
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						174
VAN SCHERPE GU "B"				WELL #: 7		RRCID -> 215227		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.11561 - 12524					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)				//CONT.//	46088 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136														
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"				WELL #:	11	RRCID ->	221995	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.11184	-	11811				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"				WELL #:	14	RRCID ->	226391	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.11363	-	12055				
10	3565 X	3246	-0-	-319	-0-	369	1	2802	2	N	68	198	1					80	
						75	9												
11	3450 X	3143	-0-	-307	-0-	331	1	2613	2	N	181	192	1					69	
						199	9												
12	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	323	1	2638	2	N	75	12	1		1	8		131	
						83	9												
01	3255 X	2749	-0-	-506	-0-	297	1	2309	2	N	130	193	1		2	8		66	
						143	9												
02	2940 X	2219	-0-	-721	-0-	237	1	1844	2	N	125	6	1		4	8		181	
						138	9												
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	380	1	2853	2	N	151	198	1		7	8		127	
						166	9												
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"				WELL #:	13	RRCID ->	227844	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11318	-	11658				
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	94	1	711	2	N	1	2	1					76	
						1	9												
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	89	1	705	2	N	3	2	1					77	
						3	9												
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	88	1	717	2	N	2	2	1					77	
						2	9												
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	98	1	761	2	N	3	3	1					77	
						3	9												
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	87	1	682	2	N	2	1	1					78	
						2	9												
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	102	1	765	2	N	1	2	1					77	
						1	9												
VANTAGE OPERATING, LLC				882608															
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #:	1	RRCID ->	050508	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL	DEPTH	11810	PERF.11464	-	11647				
10	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5843	2	106	9	Y	96	96	1					120	
11	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			Y	-0-							120	
12	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	8083	2	98	9	Y	89	89	1					120	
01	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7296	2	97	9	Y	88	88	1					120	
02	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT							120	
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT							120	
RENTFR0, RUSSELL				WELL #:	3	RRCID ->	055065	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL	DEPTH	12869	PERF.11557	-	11733				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG V)			//CONT.//			46088 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
VANTAGE OPERATING, LLC			//CONT.//			882608											
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A			WELL #:			3ST	RRCID ->	064569	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL	DEPTH	11834	PERF.11495 -	11585		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RENTFRO, RUSSELL			WELL #:			5	RRCID ->	143691	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL	DEPTH	13267	PERF.11389 -	11431		
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					72
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					72
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					72
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					72
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID ->	150170	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.11334 -	11546		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:			7	RRCID ->	176687	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL	DEPTH	13172	PERF.12044 -	12818		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A			WELL #:			8	RRCID ->	187000	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.11300 -	11662		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RUSSELL RENTFRO			WELL #:			7	RRCID ->	224306	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.11214 -	12775		
10	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	12925	2	107	9	Y	97	97	1			112
11	9720	X	7704	-0-	-2016	-0-	7607	2	97	9	Y	88	88	1			112
12	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10683	2	272	9	Y	247	247	1			112
01	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10342	2	222	9	Y	202	202	1			112
02	9072	X	NO RPT	-0-	-9072	-0-					Y	NO RPT					112
03	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					112
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:			10	RRCID ->	231307	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.11352 -	11486		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)													CNTY: HIDALGO		
VANTAGE OPERATING, LLC															
RUSSELL RENTFRO															
WELL #: 8															
RRCID -> 232153															
COMPL. DATE 03/21/2008															
TOTAL DEPTH 13400															
PERF.11262 - 12562															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9569	2	79	9	Y	72	72	1		58
11	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7165	2	91	9	Y	83	83	1		58
12	6014 X	1684	-0-	-4330	-0-	1642	2	42	9	Y	38	38	1		58
01	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7262	2	156	9	Y	142	142	1		58
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					Y	NO RPT				58
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT				58
WHEELLOCK GAS UNIT															
WELL #: 11															
RRCID -> 243587															
COMPL. DATE 06/17/2008															
TOTAL DEPTH 13100															
PERF.11396 - 11510															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RUSSELL RENTFRO															
WELL #: 9															
RRCID -> 248356															
COMPL. DATE 09/23/2010															
TOTAL DEPTH 11836															
PERF.11037 - 11830															
10	2232 X	2085	-0-	-147	-0-	2067	2	18	9	Y	16	16	1		29
11	4860 X	1039	-0-	-3821	-0-	1026	2	13	9	Y	12	12	1		29
12	5022 X	3524	-0-	-1498	-0-	3436	2	88	9	Y	80	80	1		29
01	5022 X	1642	-0-	-3380	-0-	1608	2	34	9	Y	31	31	1		29
02	2296 X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT				29
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT				29
JEFFRESS (VICKSBURG W)													CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY															
JEFFRESS, J.D.															
WELL #: 8															
RRCID -> 058250															
COMPL. DATE 06/23/2006															
TOTAL DEPTH 12860															
PERF.11254 - 12402															
10	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	1099	1	8349	2	N	5	6	1		112
11	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	1128	1	8899	2	N	5	3	1		114
12	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	1052	1	8588	2	N	7	7	1		114
01	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	931	1	7242	2	N	7	7	1		114
02	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	793	1	6180	2	N	6	4	1	1 8	115
03	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	996	1	7471	2	N	8	7	1	2 8	114
JEFFRESS, J.D.															
WELL #: 19															
RRCID -> 162445															
COMPL. DATE 03/09/1997															
TOTAL DEPTH 12650															
PERF.12022 - 12487															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)				//CONT.// 46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136											
VAN SCHERPE GU "B"				WELL #: 7		RRCID -> 172313		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.11561 - 12524			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	26 1	3 9	201 2	N	3	4 1		191		
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	31 1	3 9	243 2	N	3	3 1		191		
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20 1	45 9	166 2	N	41	183 1		49		
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	42 1	25 9	329 2	N	23	3 1		69		
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22 1	33 9	172 2	N	30	1 1	1 8	97		
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	19 1	18 9	145 2	N	16	4 1	1 8	108		
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"				WELL #: 9		RRCID -> 175358		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12339		PERF.12025 - 12174			
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	110 1	39 9	832 2	N	35			196		
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	101 1	156 9	799 2	N	142	170 1		168		
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	93 1	39 9	759 2	N	35	4 8		199		
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	97 1	40 9	757 2	N	36	8 8		227		
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	90 1	167 9	701 2	N	152	185 1	17 8	177		
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	106 1	91 9	794 2	N	83	32 8		228		
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"				WELL #: 8		RRCID -> 176362		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11870 - 11903			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
BRANN, REGINA				WELL #: 3		RRCID -> 176974		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571		PERF. 9958 - 12516			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
COATES, G.				WELL #: 3		RRCID -> 194773		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12346 - 12536			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

JEFFRESS (VICKSBURG W)			//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
VANTAGE OPERATING, LLC					882608													
WHEELLOCK GAS UNIT 0/A			WELL #:		4	RRCID -> 074286		COMPL. DATE		11/15/1977	TOTAL DEPTH		12650	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 176689		COMPL. DATE		02/05/2000	TOTAL DEPTH		13172	PERF.12714		- 12818		
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 230399		COMPL. DATE		09/19/2007	TOTAL DEPTH		13100	PERF.11352		- 12932		
10	2912	X	2912		-0-	-0-	-0-	2860	2	52	9	Y	47		47	1		132
11	4177	X	4177		-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					132
12	6851	X	4606		-0-	-2245	-0-	4551	2	55	9	Y	50		50	1		132
01	6851	X	3010		-0-	-3841	-0-	2970	2	40	9	Y	36		36	1		132
02	6188	X	NO RPT		-0-	-6188	-0-					Y	NO RPT					132
03	4309	X	NO RPT		-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					132
RUSSELL RENTFRO			WELL #:		8	RRCID -> 231960		COMPL. DATE		03/08/2008	TOTAL DEPTH		13400	PERF.11262		- 11326		
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RUSSELL RENTFRO			WELL #:		7	RRCID -> 236917		COMPL. DATE		11/13/2006	TOTAL DEPTH		13200	PERF.12611		- 12775		
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 243584		COMPL. DATE		04/14/2009	TOTAL DEPTH		13100	PERF.11232		- 12677		
10	3782	X	2303		-0-	-1479	-0-	2262	2	41	9	Y	37		37	1		96
11	3660	X	2832		-0-	-828	-0-	2832	2			Y	-0-					96
12	4284	X	4284		-0-	-0-	-0-	4232	2	52	9	Y	47		47	1		96
01	4958	X	4958		-0-	-0-	-0-	4893	2	65	9	Y	59		59	1		96
02	2632	X	NO RPT		-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					96
03	2914	X	NO RPT		-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					96

JEFFRESS (VICKSBURG 6700)		46088 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
CASTILLO-FLORES GU		WELL #: 4		RRCID -> 275426		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 6890 - 6900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 1		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
JEFFRESS (VICKSBURG 7100)		46088 927		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DORADO DRILLING, INC.		223295									
FARLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 242300		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6960 - 6980	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JEFFRESS (VICKSBURG 7380)		46088 933		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
VANTAGE OPERATING, LLC		882608									
RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 2		RRCID -> 145368		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 9468		PERF. 5380 - 5660	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JEFFRESS, E. (HURD)		46089 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
COATES 'A'		WELL #: 31		RRCID -> 278201		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6842 - 6854	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JEFFRESS, E. (HURD, LOWER)		46089 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
COATES 'A'		WELL #: 31		RRCID -> 277522		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7190 - 7202	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP)															46089 275					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HIDALGO				
DORADO DRILLING, INC.															223295																			
DEATRICK															WELL #: 1					RRCID -> 191661					COMPL. DATE 08/20/2002					TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
DEATRICK																																		
															WELL #: 7					RRCID -> 193125					COMPL. DATE 12/19/2002					TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-								
DEATRICK																																		
															WELL #: 2					RRCID -> 193220					COMPL. DATE 10/14/2003					TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
DEATRICK																																		
															WELL #: 6					RRCID -> 193333					COMPL. DATE 10/13/2006					TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-								
DEATRICK																																		
															WELL #: 8					RRCID -> 193375					COMPL. DATE 01/01/2003					TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
FARLEY GU																																		
															WELL #: 1					RRCID -> 194579					COMPL. DATE 01/26/2003					TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
FARLEY G. U.																																		
															WELL #: 2					RRCID -> 195987					COMPL. DATE 03/11/2003					TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
PENNZOIL FEE		WELL #:		1V	RRCID -> 163430	COMPL. DATE 02/07/1997	TOTAL DEPTH 12970	PERF. 9824 - 10919								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A"				WELL #:	32	RRCID -> 178021	COMPL. DATE 06/04/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8598 - 9808							
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5 1	39 2	N	4	2 1						12
						4 9										
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	62 1	490 2	N	-0-	2 1						10
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	5 1	37 2	N	4	2 1						12
						4 9										
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	2 1	18 2	N	2	3 1						11
						2 9										
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8 1	59 2	N	1	1 1						11
						1 9										
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	N	1	1 1						11
						1 9										

COATES "A"				WELL #:	26	RRCID -> 178637	COMPL. DATE 04/04/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9110 - 9179							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

COATES "A"				WELL #:	29	RRCID -> 179005	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 9205 - 9300							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

COATES "C"				WELL #:	1J	RRCID -> 179878	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 13490	PERF. 9492 - 11032							
10	527 N	77	-0-	-450	-0-	9 1	68 2	N	-0-							55
11	360 N	9	-0-	-351	-0-	1 1	8 2	N	-0-							55
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-							55
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 2	N	-0-							55
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-							55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							55

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES "B"		WELL #:		6	RRCID -> 180312		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13622		PERF. 9003 - 9612	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
10		3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	338	1	2571	2	N	109
							107	9				
11		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	279	1	2201	2	N	149
							84	9				
12		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	284	1	2320	2	N	172
							103	9				
01		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	279	1	2175	2	N	206
							118	9				
02		1344 N	480	-0-	-864	-0-	43	1	331	2	N	248
							106	9				
03		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	170	1	1273	2	N	265
							57	9				
COATES "C"		WELL #:		4	RRCID -> 181831		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9016 - 9554	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						45
COATES "C"		WELL #:		3	RRCID -> 182063		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964		PERF. 9535 - 9680	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COATES "B"		WELL #:		1P	RRCID -> 186036		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13458		PERF. 9624 - 10530	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)				46089 399	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557								
COATES-DORCHESTER "C"		WELL #:		1	RRCID -> 243229		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7780 - 7796	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		331
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		331
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		331
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		331
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		331
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		331
DORADO DRILLING, INC.				223295								
DEATRICK		WELL #:		2	RRCID -> 195973		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7327 - 7478	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)			//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO										
DORADO DRILLING, INC.			//CONT.//		223295																
FARLEY			WELL #:		A 2	RRCID -> 195984		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 6630 - 6688									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
MERIT ENERGY COMPANY					561136																
BRANN, REGINA					WELL #:	7	RRCID -> 274842		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7378 - 7814								
10	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	576 2	1 9	4375 2	N	2	3 1									234	
11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	532 3	1 9	4198 2	N	3	2 1									235	
12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	516 4	1 9	4214 2	N	4	4 1									235	
01	4805 X	4741	-0-	-64	-0-	539 4	1 9	4198 2	N	4	4 1									235	
02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	504 4	1 9	3930 2	N	4	2 1	1 8								236	
03	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	599 6	1 9	4494 2	N	5	4 1	2 8								235	
BRANN, REGINA					WELL #:	6	RRCID -> 274869		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7388 - 7408								
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	153 6	1 9	1166 2	N	-0-										40	
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	129 6	1 9	1016 2	N	5										45	
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	167 3	1 9	1365 2	N	-0-										45	
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	162 3	1 9	1264 2	N	3										48	
02	1064 N	978	-0-	-86	-0-	111 4	1 9	863 2	N	4										52	
03	1519 N	798	-0-	-721	-0-	94 3	1 9	701 2	N	3										55	
JEFFRESS J. D.					WELL #:	24	RRCID -> 274873		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7218 - 7240								
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	54 12	1 1	412 2	N	-0-										102	
11	420 N	109	-0-	-311	-0-	12 6	1 1	97 2	N	-0-										102	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	1 1	51 2	N	-0-										102	
01	434 N	6	-0-	-428	-0-	1 7	1 1	5 2	N	-0-										102	
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	7 6	1 1	57 2	N	-0-										102	
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	6 6	1 1	44 2	N	-0-										102	
JEFFRESS J. D.					WELL #:	25	RRCID -> 274875		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7332 - 7528								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-									-0-	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.// 46089 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COATES 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 274916		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CASTILLO FLORES GU		WELL #: 6		RRCID -> 274930		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 275011		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 5592						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
SALINAS, M.		WELL #: 12		RRCID -> 275519		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
COATES 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 275520		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
JEFFRESS J. D.		WELL #: 17T		RRCID -> 275799		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COATES 'A'		WELL #: 33		RRCID -> 276877		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)			46089 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DORADO DRILLING, INC.			223295											
DEATRICK			WELL #: 5		RRCID -> 192997		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8329 - 8395			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
DEATRICK			WELL #: 7		RRCID -> 193126		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8244 - 8324			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
DEATRICK			WELL #: 6		RRCID -> 193334		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8166 - 8234			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
FARLEY			WELL #: A 2		RRCID -> 194420		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 8880 - 9033			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
FARLEY G. U.			WELL #: 1		RRCID -> 194577		COMPL. DATE 01/26/2003		TOTAL DEPTH 12712		PERF. 7842 - 8474			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
DEATRICK			WELL #: 1		RRCID -> 194861		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 14820		PERF. 8218 - 8292			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
FARLEY G. U.			WELL #: 2		RRCID -> 195988		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8390 - 8473			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
COATES "A"		WELL #:		32		RRCID -> 178022		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8598 - 8714					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #:		26		RRCID -> 178636		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8530 - 8595					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #:		29		RRCID -> 179006		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8620 - 8689					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #:		23		RRCID -> 179067		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF. 9016 - 9204					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #:		21		RRCID -> 179646		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9008 - 9110					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "B"		WELL #:		6		RRCID -> 181475		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13622		PERF. 9003 - 9054					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #:		4		RRCID -> 182730		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9016 - 9076					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)			//CONT.// 46089 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136															
COATES 'B'			WELL #: 1P			RRCID -> 186034			COMPL. DATE 12/21/2000			TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
COATES "A"			WELL #: 25			RRCID -> 209748			COMPL. DATE 09/24/2000			TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COATES "B"			WELL #: 3P			RRCID -> 222982			COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COATES "A"			WELL #: 24			RRCID -> 242945			COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'			WELL #: 10			RRCID -> 274471			COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178						
10	0	A	-0-	-0-	-0-	567						N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	567						N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	567						N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	567						N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	567						N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	567						N	-0-					-0-
BRANN REGINA			WELL #: 2 J			RRCID -> 274843			COMPL. DATE 06/25/2014			TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
VAN SCHERPE GAS UNIT B			WELL #: 12			RRCID -> 276007			COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)				46089 490	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136																
COATES "A"				WELL #: 26	RRCID -> 177914				COMPL. DATE 03/29/2000				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COATES "A"				WELL #: 29	RRCID -> 179008				COMPL. DATE 06/30/2000				TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
COATES "A"				WELL #: 23	RRCID -> 179066				COMPL. DATE 08/21/2000				TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
COATES "A"				WELL #: 21	RRCID -> 179645				COMPL. DATE 09/17/2000				TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COATES "C"				WELL #: 1J	RRCID -> 180424				COMPL. DATE 10/12/2000				TOTAL DEPTH 13490 PERF. 10822 - 11032							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COATES "A"				WELL #: 28	RRCID -> 181050				COMPL. DATE 11/02/2000				TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COATES "C"				WELL #: 3	RRCID -> 182062				COMPL. DATE 12/12/2000				TOTAL DEPTH 12964 PERF. 11852 - 11856							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.//		46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
COATES "H"		WELL #:		3		RRCID -> 190294		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #:		10		RRCID -> 191121		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1				68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
COATES "A"		WELL #:		8J		RRCID -> 191263		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CASTILLO DEEP GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 194655		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817							
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	611 2	N	45							376
							50 9										
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	621 2	N	10							386
							11 9										
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	657 2	N	-0-							386
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	660 2	N	2							388
							2 9										
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1	591 2	N	3							391
							3 9										
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	632 2	N	-0-							391
COATES "A"		WELL #:		34		RRCID -> 195386		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #:		35		RRCID -> 195997		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.// 46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
COATES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 221751		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
COATES "A"		WELL #: 43		RRCID -> 242327		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
COATES 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 285450		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11200 - 11220					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		42
JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC		101557											
COATES-DORCHESTER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 230917		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
COATES, GEORGE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 049879		COMPL. DATE 08/24/2023		TOTAL DEPTH 14326 PERF. 5020 - 5150					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
COATES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 061993		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1356

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)				//CONT.//	46089 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136													
SALINAS, B. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 084465		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL	DEPTH	12714	PERF.11987	- 12060				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
COATES "A"						WELL #:	6	RRCID -> 092833	COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL	DEPTH	12512	PERF.11908	- 12382			
10	344	N		344	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	303	2	N	1	1	1		24
									1	9								
11	312	N		312	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	277	2	N	-0-				24
12	341	N		341	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	303	2	N	1	1	1		24
									1	9								
01	353	N		353	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	312	2	N	1	3	1		22
									1	9								
02	298	N		298	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	N	-0-				22
03	395	N		395	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	348	2	N	1	1	8		22
									1	9								
COATES "C"						WELL #:	1 J	RRCID -> 101351	COMPL. DATE 08/04/1982		TOTAL	DEPTH	13490	PERF.12178	- 12814			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COATES "A"						WELL #:	8 J	RRCID -> 106659	COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL	DEPTH	13350	PERF.11347	- 12647			
10	3455	X		3455	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	3052	2	N	1				137
									1	9								
11	3023	X		3023	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	2683	2	N	-0-				137
12	3040	X		3040	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	2707	2	N	1				138
									1	9								
01	2656	X		2656	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	2353	2	N	1	5	1		134
									1	9								
02	1983	X		1983	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	1757	2	N	1	1	8		134
									1	9								
03	2192	X		2192	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1753	2	N	186	180	1	2	8
									205	9								138
COATES "A"						WELL #:	12	RRCID -> 147398	COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL	DEPTH	12883	PERF.10897	- 12078			
10	4929	X		4756	-0-	-173	-0-	-0-	540	1	4099	2	Y	106	193	1		135
									117	9								
11	4740	X		4593	-0-	-147	-0-	-0-	507	1	3998	2	Y	80	11	1		204
									88	9								
12	4980	X		4980	-0-	-0-	-0-	-0-	533	1	4351	2	Y	87	187	1		104
									96	9								
01	4743	X		4732	-0-	-11	-0-	-0-	530	1	4122	2	Y	73	21	1	11	8
									80	9								145
02	4340	X		4340	-0-	-0-	-0-	-0-	489	1	3809	2	Y	38	16	1	2	8
									42	9								165
03	4991	X		4879	-0-	-112	-0-	-0-	571	1	4283	2	Y	23	10	1	4	8
									25	9								174

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
COATES "H"		WELL #: 1		RRCID -> 162136		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 15340		PERF.13138 - 13262			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	34 1	261 2	20 9	N	18	50 1		165
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	71 1	558 2	47 9	N	43	18 1		190
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30 1	246 2	65 9	N	59	51 1	1 8	197
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	27 1	209 2	68 9	N	62	59 1	2 8	198
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	25 1	192 2	35 9	N	32	42 1	4 8	184
03	310 N	247	-0-	-63	-0-	25 1	187 2	35 9	N	32	20 1	6 8	190
COATES "H"		WELL #: 2		RRCID -> 163042		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13220 - 13481			
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	117 1	892 2	7 9	N	6	8 1		111
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	111 1	879 2	9 9	N	8	5 1		114
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	168 1	1370 2	10 9	N	9	9 1		114
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	177 1	1378 2	11 9	N	10	10 1		114
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	157 1	1223 2	8 9	N	7	7 1	1 8	113
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	175 1	1310 2	9 9	N	8	4 1	2 8	115
COATES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 166090		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11592 - 12533			
10	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	616 1	4681 2	103 9	N	94	183 1		129
11	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	603 1	4757 2	94 9	N	85	7 1		207
12	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	615 1	5020 2	98 9	N	89	15 1		281
01	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	651 1	5067 2	127 9	N	115	197 1	11 8	188
02	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	602 1	4693 2	105 9	N	95	11 1	2 8	270
03	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	701 1	5258 2	119 9	N	108	193 1	4 8	181
COATES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 168643		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11913 - 12660			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) MERIT ENERGY COMPANY COATES "A"				//CONT.// 46089 500 //CONT.// 561136 WELL #: 18		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
				RRCID -> 174018		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL		DEPTH 12800		PERF.11478 - 12644						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3875 X	2651	-0-	-1224	-0-	307 12 9			2332	2	Y		11	11	1			102
11	3750 X	2571	-0-	-1179	-0-	288 12 9			2271	2	Y		11	7	1			106
12	3875 X	3249	-0-	-626	-0-	353 15 9			2881	2	Y		14	13	1			107
01	3875 X	1350	-0-	-2525	-0-	152 18 9			1180	2	Y		16	14	1	11	8	98
02	2408 X	1102	-0-	-1306	-0-	124 13 9			965	2	Y		12	10	1	2	8	98
03	3255 X	611	-0-	-2644	-0-	70 15 9			526	2	Y		14	6	1	4	8	102
COATES "A"				WELL #: 19		RRCID -> 174021		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL		DEPTH 12900		PERF.11812 - 12696				
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	41 88 9			314	2	Y		80					117
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	61 1			481	2	Y		-0-					117
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	139 1			1135	2	Y		-0-					117
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	144 1			1124	2	Y		-0-					117
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	59 1			459	2	Y		-0-					117
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	54 1			406	2	Y		-0-					117
COATES "A"				WELL #: 16		RRCID -> 174062		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL		DEPTH 12820		PERF.11772 - 12508				
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1			83	2	Y		-0-					3
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	8 1			60	2	Y		-0-					3
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1			64	2	Y		-0-					3
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	7 1			52	2	Y		-0-					3
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1			56	2	Y		-0-					3
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10 1			76	2	Y		-0-					3
COATES "A"				WELL #: 20		RRCID -> 174083		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL		DEPTH 12900		PERF.11810 - 12628				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					2
COATES "A"				WELL #: 22		RRCID -> 174816		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL		DEPTH 12990		PERF.11826 - 12754				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					10
COATES "A"				WELL #: 23		RRCID -> 175392		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL		DEPTH 12980		PERF. 9016 - 12358				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					7

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)				//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136																
COATES "A"				WELL #: 21		RRCID -> 175498		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9008 - 12398								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
COATES "B"				WELL #: 6		RRCID -> 176125		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 13622		PERF. 11946 - 13300								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
COATES "A"				WELL #: 27		RRCID -> 176679		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12860		PERF. 11756 - 12349								
10	36 N	36	-0-		-0-		-0-	4	1	32	2		Y	-0-					27	
11	10 N	-0-	-0-		-10		-0-						Y	-0-					27	
12	13 N	-0-	-0-		-13		-0-						Y	-0-					27	
01	31 N	-0-	-0-		-31		-0-						Y	-0-					27	
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					27	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					27	
COATES "A"				WELL #: 25		RRCID -> 176789		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 13680		PERF. 9068 - 13419								
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
COATES "A"				WELL #: 28		RRCID -> 176918		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF. 9855 - 12436								
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
COATES "A"				WELL #: 29		RRCID -> 176938		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8620 - 12407								
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					12	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					12	
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					12	
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					12	
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					12	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					12	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177045		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11912 - 12758						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5	6	1			92
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	8	5	1			95
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	10	9	1			96
01	157 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	8	9	1			95
						9	9									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1			95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			96

COATES "A"		WELL #: 30		RRCID -> 177758		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11605 - 12378						
10	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	494	1	3755	2	Y	32	20	1			220
						35	9									
11	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	469	1	3699	2	Y	94	186	1			128
						103	9									
12	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	415	1	3386	2	Y	42	22	1			148
						46	9									
01	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	507	1	3946	2	Y	52	20	1	11	8	169
						57	9									
02	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	453	1	3533	2	Y	27	17	1	2	8	177
						30	9									
03	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	465	1	3486	2	Y	36	11	1	4	8	198
						40	9									

COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181141		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964		PERF. 9535 - 12802						
10	1240 N	576	-0-	-664	-0-	67	1	509	2	N	-0-					191
11	1020 N	412	-0-	-608	-0-	46	1	366	2	N	-0-					191
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	114	1	927	2	N	-0-					191
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	121	1	941	2	N	-0-					191
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	233	1	1816	2	N	-0-					191
03	1054 N	754	-0-	-300	-0-	89	1	665	2	N	-0-					191

COATES "C"		WELL #: 2		RRCID -> 181584		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11246 - 13438						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

COATES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 186009		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13355 - 13543						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "H"		WELL #: 3		RRCID -> 190287		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 14030		PERF.12893 - 13329						
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	48	1	364	2	N	-0-					146
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	44	1	348	2	N	-0-					146
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	420	2	N	-0-					146
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	45	1	350	2	N	-0-					146
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	373	2	N	-0-					146
03	465 N	402	-0-	-63	-0-	47	1	355	2	N	-0-					146

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 34		RRCID -> 195385		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #: 35		RRCID -> 195995		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
COATES "A"		WELL #: 36		RRCID -> 227020		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165								
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-					79
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	8	1	62	2	N	-0-					79
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	2	N	-0-					79
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	2	N	-0-					79
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	6	1	48	2	N	-0-					79
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-					79
COATES "A"		WELL #: 39		RRCID -> 231898		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991								
10	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	458	1	3477	2	N	7	1	1			109
11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	414	1	3267	2	N	6	1	1			114
12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	340	1	2774	2	N	24	1	1			137
01	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	314	1	2444	2	N	11	1	1			147
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	358	1	2790	2	N	18	1	1	1	8	163
03	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	421	1	3160	2	N	6	1	1	2	8	166
COATES "A"		WELL #: 37		RRCID -> 232193		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252								
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	161	1	1222	2	N	12					103
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	144	1	1135	2	N	31	31	1			103
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	182	1	1488	2	N	-0-	1	1			102
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	213	1	1654	2	N	-0-					102
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	175	1	1364	2	N	-0-					102
03	682 N	409	-0-	-273	-0-	48	1	361	2	N	-0-					102

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SALINAS, M.		WELL #: 13		RRCID -> 232249		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 13355		PERF.12546 - 12930	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	189 1 28 9	1433 2	N	25	13 1	207
11	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	171 1 28 9	1351 2	N	25	7 1	225
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	253 1 34 9	2065 2	N	31	13 1	243
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	228 1 22 9	1773 2	N	20	14 1	13 8 236
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	200 1 55 9	1556 2	N	50	184 1	2 8 100
03	2356 N	1997	-0-	-359	-0-	232 1 29 9	1736 2	N	26	6 1	4 8 116
SALINAS, M.		WELL #: 14		RRCID -> 234943		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 13615		PERF. N/A	
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	277 1 41 9	2105 2	N	37	8 1	124
11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	306 1 33 9	2413 2	N	30	4 1	150
12	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	286 1 48 9	2336 2	N	44	8 1	186
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	292 1 14 9	2275 2	N	13	8 1	10 8 181
02	2408 N	2188	-0-	-220	-0-	246 1 23 9	1919 2	N	21	6 1	2 8 194
03	2666 N	2642	-0-	-24	-0-	309 1 14 9	2319 2	N	13	4 1	3 8 200
COATES "A"		WELL #: 38		RRCID -> 236578		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11943 - 12498	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COATES "A"		WELL #: 40		RRCID -> 239553		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12032 - 12454	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143 1	41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
COATES "A"		WELL #: 41		RRCID -> 240318		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12392 - 12874	
10	1240 N	8	-0-	-1232	-0-	1 2	7 9	N	6	9 1	79
11	840 N	285	-0-	-555	-0-	31 1 7 9	247 2	N	6	5 1	80
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	44 1 6 9	357 2	N	5	8 1	77
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	57 1 4 9	443 2	N	4	5 1	76
02	280 N	52	-0-	-228	-0-	5 1 11 9	36 2	N	10	5 1	1 8 80
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	107 1 36 9	801 2	N	33	6 1	4 8 103

JEFFRESS, E. (10,400 SD) DORADO DRILLING, INC. DEATRICK				46089 900 223295	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HIDALGO				
				WELL #:	1	RRCID -> 191420		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL	DEPTH 14820	PERF. 8218	- 10514			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			43
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			43
12	14B2 EXT	6137	-0-	6137	6137	6137		759	1	5154	2	Y	204			247
								224	9							
01	14B2 EXT	6931	-0-	6931	13068	1013		89	1	5829	2	Y	81	144	1	184
								89	9							
02	17619 X	4551	-0-	-13068	-0-	795		1	3689	2	Y	61	148	1		97
								67	9							
03	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	486		1	2306	2	Y	72	128	1		41
						79		9								
DEATRICK				WELL #:	2	RRCID -> 193219		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 7327	- 10245			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DEATRICK				WELL #:	8	RRCID -> 193373		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL	DEPTH 11603	PERF. 8686	- 9055			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			86
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	38	1	48
02	14B2 EXT	786	-0-	786	786	138		1	640	2	Y	7	32	1		23
						8		9								
03	3528 X	2742	-0-	-786	-0-	464		1	2198	2	Y	73	52	1		44
						80		9								
FARLEY G. U.				WELL #:	2	RRCID -> 194421		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL	DEPTH 11100	PERF. 8390	- 9906			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
JEFFRESS, N (VKSBG, LO) MERIT ENERGY COMPANY BOSTON TEXAS LAND & TRUST				46090 500 561136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HIDALGO				
				WELL #:	8	RRCID -> 052536		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL	DEPTH 12488	PERF.11530	- 11550			
10	3472 X	2175	-0-	-1297	-0-	61		1	2101	2	Y	12	12	0		3
						13		9								
11	3360 X	1622	-0-	-1738	-0-	45		1	1567	2	Y	9	10	0		2
						10		9								
12	3472 X	2696	-0-	-776	-0-	76		1	2601	2	Y	17	15	0		4
						19		9								
01	2759 X	2019	-0-	-740	-0-	58		1	1943	2	Y	16	17	0		3
						18		9								
02	2492 X	1558	-0-	-934	-0-	42		1	1503	2	Y	12	12	0		3
						13		9								
03	2697 X	1797	-0-	-900	-0-	52		1	1730	2	Y	14	14	0		3
						15		9								

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 5ST		RRCID -> 053426		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12819					
								PERF.11150 - 11345					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	300 46 9	1	2279	2	N	42	2 1	176
11	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	293 94 9	1	2314	2	N	85	180 1	81
12	2914 N	2715	-0-	-199	-0-	288 74 9	1	2353	2	N	67	2 1	146
01	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	308 25 9	1	2399	2	N	23	2 1	167
02	2520 N	2080	-0-	-440	-0-	234 24 9	1	1822	2	N	22	1 1	188
03	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	339 87 9	1	2540	2	N	79	184 1	83
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 7		RRCID -> 054930		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 13222		PERF. N/A			
10	1798 N	1727	-0-	-71	-0-	197 32 9	1	1498	2	N	29	1 1	163
11	1590 N	1394	-0-	-196	-0-	149 69 9	1	1176	2	N	63	184 1	42
12	1674 N	1135	-0-	-539	-0-	123 9 9	1	1003	2	N	8	1 1	49
01	1736 N	1124	-0-	-612	-0-	126 15 9	1	983	2	N	14	1 1	62
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	175 7 9	1	1360	2	N	6		68
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	171	1	1279	2	N	-0-	1 1	67
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 086123		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11258 - 11268			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JEFFRESS, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 092367		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 11519		PERF.11304 - 11435			
10	434 N	343	-0-	-91	-0-	39 4 9	1	300	2	N	4		157
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	42 6 9	1	331	2	N	5		162
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	44 9 9	1	362	2	N	8		170
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	33 37 9	1	258	2	N	34	180 1	24
02	364 N	252	-0-	-112	-0-	27 15 9	1	210	2	N	14		38
03	403 N	198	-0-	-205	-0-	22 11 9	1	165	2	N	10		48

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 23		RRCID -> 176915		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	BALANCE
10	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	202	1	1535	2	N		74
						182	9					
11	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	221	1	1742	2	N		167
						107	9					
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	254	1	2071	2	N		120
						162	9					
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	83	1	644	2	N		92
						178	9					
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	189	1	1470	2	N		65
						171	9					
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	160	1	1197	2	N		99
						46	9					

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178494		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		60

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 180422		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544				
10	372 N	265	-0-	-107	-0-	31	1	234	2	N		52
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	37	1	288	2	N		52
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	45	1	368	2	N		52
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	54	1	423	2	N		52
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	53	1	410	2	N		52
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	44	1	329	2	N		52

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 32		RRCID -> 181569		COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 10849				
10	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	549	1	4168	2	N		133
						77	9					
11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	486	1	3836	2	N		151
						23	9					
12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	476	1	3884	2	N		187
						47	9					
01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	424	1	3300	2	N		36
						44	9					
02	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	507	1	3952	2	N		54
						24	9					
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	482	1	3618	2	N		75
						33	9					

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181918		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)			//CONT.// 46090 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
BTLT "A"			WELL #: 4			RRCID -> 182053			COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	2	N	-0-					94
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	250	2	N	-0-					94
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	2	N	-0-					94
01		248 N	235	-0-	-13	-0-	27	1	208	2	N	-0-					94
*02		224 N	3	-0-	-221	-0-	3	2			N	-0-					94
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					94

JEFFRESS, J. D.			WELL #: 22			RRCID -> 182333			COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10666 - 10757					

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JEFFRESS, J. D.			WELL #: 17			RRCID -> 182539			COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552					

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #: 28			RRCID -> 182732			COMPL. DATE 11/14/2000			TOTAL DEPTH 11254 PERF. 10807 - 10946					

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #: 31			RRCID -> 182813			COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907					

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JEFFRESS, J. D.			WELL #: 33			RRCID -> 183140			COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812					

10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	N	-0-					53
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	2	N	-0-					53
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	177	1	1443	2	N	-0-					53
01		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	174	1	1351	2	N	-0-					53
02		168 N	2	-0-	-166	-0-	2	2			N	-0-					53
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-					53

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 185715		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11300					
								PERF. 8034 - 10727					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1297	-0-	-284	-0-	150 7 9	1140 2	N		6	6 1		19
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	136 6 9	1069 2	N		5	4 1		20
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	187 8 9	1529 2	N		7	7 1		20
01	1302 N	1155	-0-	-147	-0-	131 4 9	1020 2	N		4	7 1		17
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	127 6 9	991 2	N		5	2 1		20
03	1736 N	1056	-0-	-680	-0-	123 8 9	925 2	N		7	6 1		21
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 35		RRCID -> 191437		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 11621		PERF.11101 - 11252			
10	3503 X	3360	-0-	-143	-0-	373 150 9	2837 2	Y		136	179 1		227
11	3390 X	2884	-0-	-506	-0-	304 186 9	2394 2	Y		169	181 1		215
12	3503 X	2876	-0-	-627	-0-	313 9 9	2554 2	Y		8	1 1	1 8	221
01	3410 X	3273	-0-	-137	-0-	342 270 9	2661 2	Y		245	189 1	3 8	274
02	3052 X	2585	-0-	-467	-0-	274 173 9	2138 2	Y		157	184 1	6 8	241
03	3348 X	2743	-0-	-605	-0-	298 211 9	2234 2	Y		192	185 1	11 8	237
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 38		RRCID -> 194239		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11215 - 11362			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 36		RRCID -> 194617		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11254 - 11446			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			38
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 37		RRCID -> 194792		COMPL. DATE 12/29/2002		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11124 - 11247			
10	682 N	607	-0-	-75	-0-	71 1	536 2	Y		-0-			-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	79 1	620 2	Y		-0-			-0-
12	744 N	507	-0-	-237	-0-	55 1	452 2	Y		-0-			-0-
01	620 N	532	-0-	-88	-0-	61 1	471 2	Y		-0-			-0-
02	644 N	458	-0-	-186	-0-	52 1	406 2	Y		-0-			-0-
03	496 N	411	-0-	-85	-0-	48 1	363 2	Y		-0-			-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BTLT B		WELL #:		4	RRCID ->	225281	COMPL. DATE	08/00/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9910 - 10944
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BTLT B		WELL #:		5	RRCID ->	225328	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10834 - 11070
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
VANTAGE OPERATING, LLC		WELL #:		882608	RRCID ->	180774	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	12869	PERF.10422 - 10466
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	197895	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10663 - 11644
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198108	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	11314	PERF.10364 - 10450
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		WELL #:		46091 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136							
BOREN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163597	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	13575	PERF.12865 - 13376
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	26
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	26
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	25
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	25
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25

JEFFRESS, NE. (CONS. UVV)		//CONT.// 46091 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BOREN GU		WELL #: 7		RRCID -> 164243		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COATES "F" GU				WELL #: 5	RRCID -> 164436	COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390					
10	248 N	16	-0-	-232	-0-	2	1	14	2	N	-0-		21
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	2	N	-0-		21
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1 1	20
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	1		21
						1	9						
02	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-	1 1	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
MACHAC GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 170231	COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LEONARD GU				WELL #: 1	RRCID -> 171659	COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MACHAC GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 173169	COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FRANK MACHAC GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 175174	COMPL. DATE 09/12/1999		TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		//CONT.// 46091 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
BOREN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 175719		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COATES "F" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191201		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100		
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	83 1	628 2	Y	2	103
						2 9				
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	76 1	599 2	Y	1	103
						1 9				
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	82 1	672 2	Y	3	103
						3 9				
01	713 N	675	-0-	-38	-0-	76 1	593 2	Y	5	104
						6 9				
02	644 N	586	-0-	-58	-0-	66 1	516 2	Y	4	102
						4 9				
03	713 N	676	-0-	-37	-0-	78 1	588 2	Y	9	103
						10 9				
JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		46091 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
MACHAC GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109029		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #: 1K		RRCID -> 117878		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163815		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110		
10	2726 N	2705	-0-	-21	-0-	314 1	2388 2	N	3	44
						3 9				
11	3000 N	3359	-0-	359	359	377 1	2976 2	N	5	46
						6 9				
12	3518 X	3159	-0-	-359	-0-	344 1	2808 2	N	6	45
						7 9				
01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	407 1	3167 2	N	6	45
						7 9				
02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	378 1	2946 2	N	4	45
						4 9				
03	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	297 1	2228 2	N	3	45
						3 9				

JEFFRESS, NE. (T, L0.-FB,A)				//CONT.//	46091 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	22	RRCID ->	164323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	14286	PERF.12396	-	14070		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COATES "E" GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	164454	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL	DEPTH	12340	PERF.11938	-	12089		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
DE AUSTIN-CASTILLO GU				WELL #:	3	RRCID ->	164672	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.12235	-	12665		
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	110	1	835	2	N	2	3	1			66
							2	9									
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	103	1	811	2	N	2	1	1			67
							2	9									
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	105	1	854	2	N	3	3	1			67
							3	9									
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	110	1	855	2	N	3	3	1			67
							3	9									
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	98	1	766	2	N	2	2	1			67
							2	9									
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	110	1	823	2	N	1	1	1			67
							1	9									
DE AUSTIN-CASTILLO GU				WELL #:	4	RRCID ->	165693	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12118	-	12354		
10	496	N	364	-0-	-132	-0-	42	1	318	2	N	4	177	1			25
							4	9									
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	44	1	347	2	N	5	2	1			28
							6	9									
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	44	1	361	2	N	5	3	1			30
							6	9									
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	338	2	N	2	3	1			29
							2	9									
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	38	1	297	2	N	2	2	1			29
							2	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	58	1	437	2	N	2	1	1			30
							2	9									
MACHAC GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	167790	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL	DEPTH	15750	PERF.12173	-	12270		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, L0.-FB,A)		//CONT.// 46091 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
COATES "E" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168676		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 25	RRCID -> 169846	COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MACHAC GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 170230	COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAME GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 170940	COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 171579	COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 171697	COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871					
10	2480 N	2407	-0-	-73	-0-	277 1	2105 2	N	23				121
						25 9							
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	264 1	2080 2	N	2				123
						2 9							
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	255 1	2080 2	N	-0-				123
01	2418 N	2234	-0-	-184	-0-	254 1	1980 2	N	-0-				123
02	2184 N	1696	-0-	-488	-0-	193 1	1503 2	N	-0-				123
03	2325 N	1815	-0-	-510	-0-	214 1	1601 2	N	-0-				123

JEFFRESS, NE. (T, L0.-FB,A)			//CONT.// 46091 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 26			RRCID -> 172439			COMPL. DATE 01/20/1999			TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DUSEK, F. J. TRUST			WELL #: 5			RRCID -> 172511			COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928							
10	1147	N	984	-0-	-163	-0-	112	1	848	2	N	22						212	
							24	9											
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	103	1	815	2	N	2						214	
							2	9											
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	115	1	935	2	N	17						231	
							19	9											
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	114	1	888	2	N	16						247	
							18	9											
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	107	1	835	2	N	8		60	1			195	
							9	9											
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	125	1	939	2	N	19						214	
							21	9											
CASTILLO DEEP GU			WELL #: 4			RRCID -> 172620			COMPL. DATE 08/28/1999			TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DUSEK, F. J. TRUST			WELL #: 4			RRCID -> 173111			COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 27			RRCID -> 173167			COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	1299	-0-	1299	1299	1299	36	1	1263	2	Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	1217	-0-	1217	2516	2516	34	1	1183	2	Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	969	-0-	969	3485	3485	28	1	941	2	Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	830	-0-	830	4315	4315	22	1	808	2	Y	-0-						-0-	
03	5304 X	989	-0-	-4315	-0-	-0-	29	1	960	2	Y	-0-						-0-	
MACHAC GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 173184			COMPL. DATE 01/21/1999			TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)				//CONT.// 46091 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136													
DUSEK, F. J. TRUST				WELL #: 6		RRCID -> 173860		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12696 - 13013					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DUSEK, F. J. TRUST				WELL #: 7		RRCID -> 174028		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 13080		PERF.12470 - 12848					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
CASTILLO-FLORES GU				WELL #: 4		RRCID -> 174498		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 9977 - 11566					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ADAME GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 175036		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 14504		PERF.11849 - 12007					
10	124 N	24	-0-	-100	-0-	3 1	19 2	N	2		2	1 1					142
						2 9											
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	98 1	775 2	N		-0-							142
12	3100 N	3192	-0-	92	92	348 1	2837 2	N		6		1 1					147
						7 9											
01	1374 N	1282	-0-	-92	-0-	145 1	1131 2	N		5							152
						6 9											
02	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	307 1	2394 2	N		5							157
						6 9											
03	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	264 1	1982 2	N		10							167
						11 9											
DUSEK, F. J. TRUST				WELL #: 8		RRCID -> 175101		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12617 - 13034					
10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	400 1	3038 2	N		50		167 1					135
						55 9											
11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	265 1	2086 2	N		21							156
						23 9											
12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	360 1	2936 2	N		37							193
						41 9											
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	339 1	2642 2	N		42							235
						46 9											
02	2128 X	1588	-0-	-540	-0-	179 1	1392 2	N		15		58 1					192
						17 9											
03	2356 X	785	-0-	-1571	-0-	92 1	689 2	N		4							196
						4 9											

JEFFRESS, NE. (T, L0.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 175980		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		5	RRCID -> 176036		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	76	-0-	76	76	6 1	48 2	N	20	6 1	1 8
						22 9					13
03	14B2 EXT	109	-0-	109	185	10 1	76 2	N	21	12 1	6 8
						23 9					16
ADAME GU		WELL #:		4	RRCID -> 176146		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234		
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	211 1	1605 2	N	41	7 1	323
						45 9					
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	151 1	1188 2	N	87	176 1	234
						96 9					
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	131 1	1070 2	N	17	7 1	244
						19 9					
01	3100 N	3984	-0-	884	884	452 1	3520 2	N	11	7 1	1 8
						12 9					247
02	2800 N	4498	-0-	1698	2582	511 1	3980 2	N	6	6 1	1 8
						7 9					246
03	3100 N	4268	-0-	1168	3750	501 1	3758 2	N	8	4 1	2 8
						9 9					248
BELL		WELL #:		1	RRCID -> 176328		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972		
10	465 N	284	-0-	-181	-0-	33 1	251 2	N	-0-		18
11	360 N	276	-0-	-84	-0-	31 1	245 2	N	-0-		18
12	372 N	31	-0-	-341	-0-	3 1	28 2	N	-0-		18
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	34 1	262 2	N	-0-		18
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	39 1	303 2	N	-0-		18
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	68 1	513 2	N	-0-		18
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		29	RRCID -> 178623		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605		
10	2728 X	2419	-0-	-309	-0-	68 1	2351 2	Y	-0-		-0-
11	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	61 1	2120 2	Y	-0-		-0-
12	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	67 1	2312 2	Y	-0-		-0-
01	2418 X	1623	-0-	-795	-0-	47 1	1576 2	Y	-0-		-0-
02	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	75 1	2716 2	Y	-0-		-0-
03	2418 X	1685	-0-	-733	-0-	50 1	1635 2	Y	-0-		-0-

JEFFRESS, NE. (T, L0.-FB,A)			//CONT.//			46091 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:			31	RRCID -> 181149			COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 200050			COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658						
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	698	2	N	1	2	1				80	
							1	9											
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	651	2	N	2	1	1				81	
							2	9											
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	674	2	N	2	2	1				81	
							2	9											
01	806 N	780	-0-	-0-	-26	-0-	89	1	689	2	N	2	2	1				81	
							2	9											
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	626	2	N	2	2	1				81	
							2	9											
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	711	2	N	1	1	1				81	
							1	9											
COATES "A"					WELL #:	25	RRCID -> 209747			COMPL. DATE 02/04/2000			TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L)					46091 430			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY					561136														
CASTILLO-FLORES G.U.					WELL #:	1	RRCID -> 157863			COMPL. DATE 01/29/1996			TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
CASTILLO DEEP GU					WELL #:	5	RRCID -> 178388			COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
J.D. JEFFRESS					WELL #:	27	RRCID -> 275010			COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1377

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)				46091 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
COATES "E" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 156565	COMPL. DATE 11/12/1995	TOTAL	DEPTH 14600	PERF.13830	- 14204			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	48 1	362 2	N	1	4 1	100			
						1 9								
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	40 1	313 2	N	2	1 1	101			
						2 9								
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	65 1	531 2	N	2	3 1	100			
						2 9								
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	55 1	430 2	N	3	3 1	100			
						3 9								
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	47 1	369 2	N	3	3 1	100			
						3 9								
03	589 N	526	-0-	-63	-0-	62 1	461 2	N	3	2 1	101			
						3 9								
COATES "F" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 159494	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL	DEPTH 14674	PERF.13828	- 14292			
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	70 1	529 2	N	1	3 1	6			
						1 9								
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	50 1	396 2	N	1	1 1	6			
						1 9								
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	48 1	391 2	N	3	3 1	6			
						3 9								
01	558 N	412	-0-	-146	-0-	47 1	363 2	N	2	2 1	6			
						2 9								
02	420 N	301	-0-	-119	-0-	34 1	267 2	N	-0-	1 1	5			
03	434 N	347	-0-	-87	-0-	41 1	304 2	N	2	1 1	6			
						2 9								
COATES "F" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 160055	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL	DEPTH 14190	PERF.13322	- 13784			
10	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	769 1	5842 2	Y	15	20 1	227			
						17 9								
11	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	727 1	5730 2	Y	17	11 1	233			
						19 9								
12	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	733 1	5982 2	Y	24	22 1	1 8	234		
						26 9								
01	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	754 1	5869 2	Y	25	23 1	2 8	234		
						28 9								
02	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	696 1	5427 2	Y	18	17 1	4 8	231		
						20 9								
03	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	807 1	6051 2	Y	21	11 1	7 8	234		
						23 9								
ADAME GU				WELL #:	1	RRCID -> 160502	COMPL. DATE 04/26/2004	TOTAL	DEPTH 14200	PERF.13592	- 13828			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897																		
10	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	-0-		165 79 9	1	1257	2	N	72	94	1			263
11	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	-0-		109 97 9	1	856	2	N	88	54	1			297
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-		126 127 9	1	1031	2	N	115	107	1	1	8	304
01	1023 N	834	-0-	-189	-0-	-0-		82 112 9	1	640	2	N	102	108	1	3	8	295
02	924 N	785	-0-	-139	-0-	-0-		79 88 9	1	618	2	N	80	79	1	5	8	291
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-		119 87 9	1	891	2	N	79	53	1	10	8	307
BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106																		
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	-0-		18	1	134	2	N	-0-					7
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	182	2	N	-0-					7
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	-0-		20	1	161	2	N	-0-	1	1			6
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1 9	1	172	2	N	1					7
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	222	2	N	-0-					7
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	-0-		19	1	144	2	N	-0-					7
BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696																		
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	119	2	N	-0-					35
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	241	2	N	-0-					35
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	252	2	N	-0-					35
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	279	2	N	-0-					35
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	227	2	N	-0-					35
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	389	2	N	-0-					35

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400													
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	-0-	-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-	-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	2	N	-0-	-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-	-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-	-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	N	-0-	-0-
COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650													
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	157	1	1195	2	N	1	47
							1	9					
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	143	1	1126	2	N	-0-	47
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	147	1	1203	2	N	-0-	44
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	153	1	1194	2	N	-0-	44
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	125	1	976	2	N	-0-	44
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	157	1	1175	2	N	-0-	44
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258													
10	899	N	700	-0-	-199	-0-	81	1	613	2	N	5	212
							6	9					
11	840	N	785	-0-	-55	-0-	88	1	696	2	N	1	212
							1	9					
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	98	1	801	2	N	2	212
							2	9					
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	98	1	759	2	N	2	212
							2	9					
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	89	1	696	2	N	2	212
							2	9					
03	899	N	808	-0-	-91	-0-	95	1	712	2	N	1	212
							1	9					
DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	305	2	N	-0-	1	1	1
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	32	1	250	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	42	1	342	2	N	1	1	1	1
						1	9							
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	37	1	292	2	N	-0-			1
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	2	N	-0-			1
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	40	1	297	2	N	-0-			1
COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	2110	-0-	2110	2129	230	1	1880	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2089	-0-	2089	4218	238	1	1851	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1430	-0-	1430	5648	163	1	1267	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	855	-0-	855	6503	101	1	754	2	N	-0-			-0-
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418														
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	166	1	1263	2	N	4	5	1	133
						4	9							
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	156	1	1231	2	N	4	3	1	134
						4	9							
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	178	1	1454	2	N	5	5	1	134
						6	9							
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	168	1	1308	2	N	7	5	1	136
						8	9							
02	1288 N	1066	-0-	-222	-0-	121	1	941	2	N	4	4	1	136
						4	9							
03	1643 N	1181	-0-	-462	-0-	139	1	1040	2	N	2	2	1	136
						2	9							
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510														
10	1519 X	378	-0-	-1141	-0-	44	1	334	2	N	-0-			-0-
11	1200 X	383	-0-	-817	-0-	43	1	340	2	N	-0-			-0-
12	496 N	339	-0-	-157	-0-	37	1	302	2	N	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	49	1	380	2	N	-0-			-0-
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	37	1	289	2	N	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	2	N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)				//CONT.//	46091 450	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
COATES "E" GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 175977				COMPL. DATE 09/28/1999				TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		122	1	924	2	N	38	2	1	145		
							42	9									
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-		96	1	760	2	N	25	1	1	169		
							28	9									
12	930 N	885	-0-	-45	-0-		92	1	747	2	N	42	2	1	209		
							46	9									
01	930 N	864	-0-	-66	-0-		96	1	749	2	N	17	2	1	224		
							19	9									
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-		95	1	740	2	N	11	1	1	234		
							12	9									
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-		110	1	826	2	N	5	1	1	238		
							6	9									
CASTILLO DEEP GU				WELL #:	4	RRCID -> 178104				COMPL. DATE 08/28/1999				TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
COASTAL FEE 75				WELL #:	2D	RRCID -> 180799				COMPL. DATE 05/25/2005				TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
COATES "F" GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 190274				COMPL. DATE 07/16/2002				TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T)					46091 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY					561136												
MACHAC GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 172924				COMPL. DATE 05/09/1999				TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			15		
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			15		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			15		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15		
FRANK MACHAC GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 173345				COMPL. DATE 04/13/1999				TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1382

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T)			//CONT.//		46091 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
CASTILLO-FLORES GU			WELL #:		3	RRCID -> 174002		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL	DEPTH 12906	PERF.11050 - 11611						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-			407 37 9	1	3090	2	N	34	45	1			122
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-			361 43 9	1	2847	2	N	39	25	1			136
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-			346 55 9	1	2822	2	N	50	49	1			137
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-			346 56 9	1	2694	2	N	51	50	1	1	8	137
02	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-			327 40 9	1	2548	2	N	36	38	1	2	8	133
03	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-			329 39 9	1	2471	2	N	35	24	1	4	8	140
CASTILLO DEEP GU			WELL #:		4	RRCID -> 174563		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL	DEPTH 13310	PERF.10437 - 12951						
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2			N	-0-					50
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-					50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-					50
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50
CASTILLO-FLORES GU			WELL #:		4	RRCID -> 176108		COMPL. DATE 08/29/1999		TOTAL	DEPTH 11850	PERF. 9977 - 10763						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CASTILLO DEEP GU			WELL #:		5	RRCID -> 178386		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL	DEPTH 12812	PERF.10072 - 10147						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
CASTILLO-FLORES GU			WELL #:		6	RRCID -> 178986		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL	DEPTH 11100	PERF. 8547 - 10570						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U)					46091 553	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY					561136													
BOREN GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 163598		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL	DEPTH 13575	PERF.12865 - 13376						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S)				46094 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136														
SALINAS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 165984	COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11214 - 12412							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-			234 1 119 9	1776 2	N		108		6 1				272
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-			216 1 92 9	1702 2	N		84		188 1				168
12	2139 N	2054	-0-	-85	-0-			214 1 90 9	1750 2	N		82		7 1		1 8		242
01	2139 N	1966	-0-	-173	-0-			210 1 121 9	1635 2	N		110		194 1		33 8		125
02	1876 N	1689	-0-	-187	-0-			182 1 88 9	1419 2	N		80		5 1		5 8		195
03	2046 N	1968	-0-	-78	-0-			222 1 80 9	1666 2	N		73		3 1		11 8		254
SALINAS, M.				WELL #:	9	RRCID -> 194398	COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11474 - 11546							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)				46094 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136														
PENNZOIL FEE				WELL #:	1V	RRCID -> 106486	COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12018 - 12389							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
SALINAS, M.				WELL #:	2V	RRCID -> 108618	COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12953		PERF.11677 - 12314							
10	3162 X	3044	-0-	-118	-0-			343 1 92 9	2609 2	N		84		11 1				162
11	3060 X	2986	-0-	-74	-0-			325 1 96 9	2565 2	N		87		6 1				243
12	3069 X	3065	-0-	-4	-0-			322 1 119 9	2624 2	N		108		190 1		1 8		160
01	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-			334 1 108 9	2603 2	N		98		13 1		16 8		229
02	2800 X	2754	-0-	-46	-0-			305 1 75 9	2374 2	N		68		197 1		3 8		97
03	3100 X	2980	-0-	-120	-0-			339 1 96 9	2545 2	N		87		6 1		5 8		173
SALINAS, M.				WELL #:	3	RRCID -> 151400	COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11618 - 12314							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46094 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
COASTAL-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162138		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 14164		PERF.11668 - 12610							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-		614 1	4662 2	N			58	7 1				153
11	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-		64 9	4375 2	N			68	4 1				217
12	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-		555 1	4509 2	N			123	186 1				154
01	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-		75 9	4253 2	N			142	191 1		5 8		100
02	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-		135 9	3825 2	N			72	6 1		1 8		165
03	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-		547 1	4827 2	N			127	168 1		2 8		122
							156 9										
							491 1										
							79 9										
							644 1										
							140 9										

SALINAS, M.		WELL #: 5		RRCID -> 164134		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11566 - 12356							
10	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-		530 1	4023 2	N			90	178 1				77
11	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-		99 9	3901 2	N			44	9 1				112
12	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-		495 1	4049 2	N			41	18 1				135
01	4650 X	4538	-0-	-112	-0-		48 9	3905 2	N			119	18 1		5 8		231
02	4200 X	3826	-0-	-374	-0-		496 1	3324 2	N			68	175 1		1 8		123
03	4650 X	4208	-0-	-442	-0-		45 9	3668 2	N			46	9 1		2 8		158
							502 1										
							131 9										
							427 1										
							75 9										
							489 1										
							51 9										

SALINAS, M.		WELL #: 7		RRCID -> 165255		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11696 - 12230							
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-		71 1	536 2	N			-0-					83
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-		66 1	521 2	N			-0-					83
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-		64 1	523 2	N			-0-					83
01	620 N	529	-0-	-91	-0-		58 1	449 2	N			20					103
02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-		22 9	2156 2	N			15					118
03	589 N	574	-0-	-15	-0-		277 1	504 2	N			3					121
							17 9										
							67 1										
							3 9										

SALINAS, M.		WELL #: 8		RRCID -> 165364		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11599 - 12361							
10	7037 X	6733	-0-	-304	-0-		765 1	5808 2	N			145	25 1				278
11	6810 X	6499	-0-	-311	-0-		160 9	5609 2	N			163	196 1				245
12	7037 X	6500	-0-	-537	-0-		711 1	5657 2	N			136	212 1		2 8		167
01	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-		179 9	5872 2	N			159	28 1		43 8		255
02	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-		693 1	5396 2	N			166	192 1		8 8		221
03	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-		150 9	5838 2	N			166	195 1		15 8		177
							755 1										
							175 9										
							692 1										
							183 9										
							778 1										
							183 9										

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)			//CONT.//		46094 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
SALINAS GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 167601		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11805 - 12412				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
SALINAS M.			WELL #:		10		RRCID -> 170223		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11754 - 12246				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
SALINAS, M.			WELL #:		9		RRCID -> 170405		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12142 - 12936				
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	290 31 9	1	2201	2	N	28				90	
11	3000 N	3712	-0-	712	712	411 59 9	1	3242	2	N	54					144	
12	3100 N	2593	-0-	-507	205	280 29 9	1	2284	2	N	26					170	
01	2219 N	2014	-0-	-205	-0-	226 31 9	1	1757	2	N	28	181	1			17	
02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	242 31 9	1	1887	2	N	28					45	
03	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	284 26 9	1	2133	2	N	24					69	
SALINAS, M.			WELL #:		11		RRCID -> 170930		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 15200		PERF.12000 - 13390				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67	
COATES "A"			WELL #:		17		RRCID -> 174060		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11760 - 12614				
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	-0-	16 2 9	1	121	2	N	2	2	1		62	
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	-0-	19 1 9	1	151	2	N	1	1	1		62	
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	21 3 9	1	169	2	N	3	2	1		63	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	15 6 9	1	120	2	N	5	3	1	5	8	60
02	168 N	44	-0-	-124	-0-	-0-	5 1 9	1	38	2	N	1	2	1	1	8	58
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	-0-	11 2 9	1	81	2	N	2	1	8		59	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1386

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46094 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136	RRCID -> 175580		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL	DEPTH 12856	PERF.11724 - 12626						
COASTAL FEE		WELL #:		3													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-		8	1	60	2	N	7	6	1			93
11	60 N	55	-0-	-5	-0-		6	1	47	2	N	2	2	1			93
12	124 N	94	-0-	-30	-0-		10	1	80	2	N	4	3	1	1	8	93
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-		8	1	58	2	N	5	16	1			82
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-		7	1	51	2	N	7	3	1	2	8	84
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-		10	1	77	2	N	7	2	1	4	8	85

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T)				46097 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY				561136				
YTURRIA, H. L&C				WELL #:	5	RRCID -> 174151	COMPL. DATE 07/23/1998	TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

YTURRIA, H. L & CC				WELL #:	6	RRCID -> 277294	COMPL. DATE 08/15/2015	TOTAL DEPTH 12360	PERF.10339 - 10348
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U)					46097 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY					561136									
YTURRIA, H. L & CC					WELL #:	4	RRCID -> 167297	COMPL.	DATE 03/04/2005	TOTAL	DEPTH	12410	PERF.10514 - 10973	
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	77	1	588	2	N	28		92
							31	9						
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	113	1	891	2	N	5		97
							6	9						
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	114	1	926	2	N	2		99
							2	9						
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	116	1	901	2	N	1	1 8	99
							1	9						
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	105	1	818	2	N	18	2 8	115
							20	9						
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	122	1	917	2	N	11	4 8	122
							12	9						

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U)														
MERIT ENERGY COMPANY														
YTURRIA, H. L&CC														
		//CONT.//		46097 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		//CONT.//		561136										
		WELL #:		3		RRCID -> 174144		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10677 - 11004		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		7781 X	7284	-0-	-497	-0-	837 1	6360 2	N	79	7	1		110
							87 9							
11		7530 X	5492	-0-	-2038	-0-	609 1	4803 2	N	73	5	1		178
							80 9							
12		7595 X	6620	-0-	-975	-0-	711 1	5800 2	N	99	189	1	1 8	87
							109 9							
01		7595 X	3831	-0-	-3764	-0-	429 1	3340 2	N	56	8	1	2 8	133
							62 9							
02		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	830 1	6467 2	N	112	179	1	3 8	63
							123 9							
03		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	905 1	6788 2	N	120	8	1	7 8	168
							132 9							
YTURRIA, H. L & CC														
		WELL #:		9		RRCID -> 184399		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10760 - 10832		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)														
MERIT ENERGY COMPANY														
YTURRIA, H. L&CC														
				46097 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
				561136										
		WELL #:		3		RRCID -> 122709		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11005 - 11374		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO														
		WELL #:		4		RRCID -> 123217		COMPL. DATE 01/24/1987		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10806 - 10973		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
YTURRIA, H. L & CC														
		WELL #:		8		RRCID -> 182791		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH 11588		PERF.10872 - 11383		
10	341 X	263	-0-	-78	-0-		29 1	219 2	N	14	16	1		184
							15 9							
11	16782 X	16782	-0-	-0-	-0-		1848 1	14579 2	N	323	376	1		131
							355 9							
12	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-		2051 1	16739 2	N	301	186	1	2 8	244
							331 9							
01	17523 X	17523	-0-	-0-	-0-		1965 1	15290 2	N	244	205	1	6 8	277
							268 9							
02	14975 X	14975	-0-	-0-	-0-		1681 1	13100 2	N	176	189	1	11 8	253
							194 9							
03	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-		1759 1	13196 2	N	196	202	1	22 8	225
							216 9							

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)			//CONT.//		46097 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
YTURRIA, H. L & CC			WELL #:		9	RRCID ->	184398	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.10871	-	11190		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)					46097 601	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY					561136												
YTURRIA, H. L & CC			WELL #:		9	RRCID ->	184397	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.10760	-	12372		
10		310 N	283	-0-	-27	-0-	32 1	242 2	N	8	1 1						190
11		300 N	218	-0-	-82	-0-	9 9										
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	25 1	193 2	N	-0-							190
							39 1	316 2	N	12	172 1						30
01		279 N	256	-0-	-23	-0-	13 9										
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	29 1	227 2	N	-0-							30
							30 1	237 2	N	4	1 8						33
							4 9										
03		372 N	328	-0-	-44	-0-	35 1	263 2	N	27	1 1			1 8			58
							30 9										
JENNINGS					46194 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352												
JENNINGS, J. D.			WELL #:		439	RRCID ->	161850	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL	DEPTH	1100	PERF. 965	-	982		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #:		442	RRCID ->	162086	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL	DEPTH	1100	PERF. 974	-	992		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #:		440	RRCID ->	162111	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL	DEPTH	1090	PERF. 955	-	976		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #:		447	RRCID ->	166639	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL	DEPTH	1200	PERF. 1120	-	1126		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

JENNINGS		SUE-ANN OPERATING, L.C.		JENNINGS, J. D.		//CONT.// //CONT.//		46194 001 828352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
								WELL #: 438		RRCID -> 166640		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE AMT CODE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
JENNINGS, J. D.				WELL #: 424		RRCID -> 166643		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JENNINGS (LOBO)		HILCORP ENERGY COMPANY		JENNINGS		46194 200 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
						WELL #: 56		RRCID -> 129448		COMPL. DATE 11/17/1988		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13174 - 13372			
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	60	1	439 2	Y	-0-					15
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	58	1	433 2	Y	-0-					15
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437 2	Y	-0-					15
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	61	1	425 2	Y	-0-					15
02	448 N	347	-0-	-101	-0-	38	1	309 2	Y	-0-					15
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424 2	Y	-0-					15
JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		HILCORP ENERGY COMPANY		JENNINGS		46194 550 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
						WELL #: 37		RRCID -> 078879		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JENNINGS				WELL #: 34		RRCID -> 086372		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS				WELL #: 32		RRCID -> 113100		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612					
10	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	911	1	6658 2	Y	-0-					8
11	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	901	1	6739 2	Y	-0-					8
12	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	560	1	7244 2	Y	-0-					8
01	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	1067	1	7466 2	Y	-0-					8
02	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	796	1	6467 2	Y	13					21
						14	9								
03	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	703	1	7099 2	Y	-0-					21

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149													
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315													
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371														
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	66	1	480	2	Y		-0-		-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	71	1	534	2	Y		-0-		-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	540	2	Y		-0-		-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	84	1	587	2	Y		-0-		-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	65	1	527	2	Y		13		13
						14	9							
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	57	1	578	2	Y		-0-		13
JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398														
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	51	1	370	2	Y		-0-		-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	52	1	390	2	Y		-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	Y		-0-		-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	55	1	386	2	Y		-0-		-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	46	1	376	2	Y		13		13
						14	9							
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	2	Y		-0-		13
JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y		13		13
						14	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		13

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
JENNINGS WELL #: 76										RRCID -> 214197		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 13117		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

JENNINGS					WELL #:	89	RRCID -> 227019		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 11644		PERF.10750		- 10764			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178	RRCID -> 147314		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 8008		- 8034				
LAUREL, SERGIO					WELL #:	3												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KILLAM OIL CO., LTD.					460054	RRCID -> 216033		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 11680		PERF. 8605		- 8614				
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.					WELL #:	4												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U.					WELL #:	5	RRCID -> 218454		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 9204		PERF. 8535		- 8585			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 225319		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8871		PERF. 8456		- 8476			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	46194 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.				//CONT.//	460054													
LEO GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 261376		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8305 - 8350						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	310 N	220	-0-	-90	-0-			220 2			N	-0-						-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-			240 2			N	-0-						-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-			280 2			N	-0-						-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-			307 2			N	-0-						-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-			283 2			N	-0-						-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-			271 2			N	-0-						-0-
DE LOS SANTOS				WELL #:	1	RRCID -> 261717		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 10194 - 10205						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
JENNINGS, WEST (CROCKETT)					46202 058	ASSOCIATED				49B				CNTY: ZAPATA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352													
JENNINGS				WELL #:	20	RRCID -> 041065		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 3365		PERF. N/A						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)					46202 190	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352													
JENNINGS, J. D.				WELL #:	450	RRCID -> 162893		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2236 - 2242						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
JENNINGS, J.D.				WELL #:	481	RRCID -> 218030		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2292 - 2300						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)					46202 232	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352													
JENNINGS, J. D.				WELL #:	483	RRCID -> 216705		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 5345		PERF. 5048 - 5070						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)				//CONT.//		46202 232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.//		828352											
JENNINGS, J. D.				WELL #:		484	RRCID -> 222853		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4662 - 4690				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D.				WELL #:		489	RRCID -> 248498		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4682 - 4706				

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)						46202 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY						386310											
JENNINGS				WELL #:		42	RRCID -> 085336		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH	2313	PERF. 1262 - 1268				

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.						828352											
JENNINGS				WELL #:		33	RRCID -> 075905		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH	9950	PERF. N/A				

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS				WELL #:		41	RRCID -> 085335		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH	2325	PERF. 1214 - 1270				

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS				WELL #:		44	RRCID -> 087826		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH	2111	PERF. 1349 - 1354				

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		//CONT.//		46202 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
JENNINGS		WELL #:		57	RRCID -> 137261		COMPL. DATE 10/28/1990		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1557 - 1563	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		490	RRCID -> 248550		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 4864		PERF. 2213 - 3951	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

JENNINGS, W. (800)				46202 513	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JENNINGS		WELL #:		43	RRCID -> 103855		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 1615		PERF. 826 - 834	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

JENNINGS, W. (1370)				46202 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
JENNINGS, J. D.		WELL #:		417	RRCID -> 156777		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 1368 - 1373	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		452	RRCID -> 173717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5580		PERF. 2386 - 2410	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		466	RRCID -> 183782		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 2320		PERF. 1416 - 1430	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

JENNINGS, W. (1370)		//CONT.//		46202 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		475	RRCID -> 200593	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 1500	PERF. 1366	-	1372	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
JENNINGS, W. (1970)				46202 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS		WELL #:		51	RRCID -> 137258	COMPL. DATE 10/27/1990	TOTAL DEPTH 2309	PERF. 1936	-	1940	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
JENNINGS, WEST (4350)				46202 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS		WELL #:		54	RRCID -> 117238	COMPL. DATE 07/07/1985	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 4422	-	4427	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
JENNINGS, WEST (4400)				46202 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS		WELL #:		17	RRCID -> 083021	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 4951	PERF. 4420	-	4426	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)				46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804							
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		1	RRCID -> 197941	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10847	-	12586	
10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	38 1	2939 2	N	-0-	-0-	
11	2910 X	2736	-0-	-174	-0-	34 1	2702 2	N	-0-	-0-	
12	3007 X	2126	-0-	-881	-0-	126 1	2000 2	N	-0-	-0-	
01	3007 X	2446	-0-	-561	-0-	25 1	2421 2	N	-0-	-0-	
02	2688 X	1970	-0-	-718	-0-	29 1	1941 2	N	-0-	-0-	
03	2976 X	2623	-0-	-353	-0-	26 1	2597 2	N	-0-	-0-	
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		2	RRCID -> 199681	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10868	-	12662	
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	10 1	794 2	N	-0-	-0-	
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	11 1	920 2	N	-0-	-0-	
12	682 N	446	-0-	-236	-0-	26 1	420 2	N	-0-	-0-	
01	806 N	733	-0-	-73	-0-	8 1	725 2	N	-0-	-0-	
02	868 N	495	-0-	-373	-0-	7 1	488 2	N	-0-	-0-	
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	7 1	658 2	N	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804												
BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	17	1	1269	2	N	-0-	-0-
11	1560 N	1320	-0-	-240	-0-	16	1	1304	2	N	-0-	-0-
12	1364 N	1103	-0-	-261	-0-	65	1	1038	2	N	-0-	-0-
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	15	1	1414	2	N	-0-	-0-
02	1232 N	977	-0-	-255	-0-	15	1	962	2	N	-0-	-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	12	1	1183	2	N	-0-	-0-
BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953												
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	11	1	876	2	N	-0-	-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	9	1	706	2	N	-0-	-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	830	2	N	-0-	-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	10	1	1003	2	N	-0-	-0-
02	672 N	586	-0-	-86	-0-	9	1	577	2	N	-0-	-0-
03	868 N	846	-0-	-22	-0-	8	1	838	2	N	-0-	-0-
BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812												
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	12	1	924	2	N	-0-	-0-
11	960 N	718	-0-	-242	-0-	9	1	709	2	N	-0-	-0-
12	837 N	729	-0-	-108	-0-	43	1	686	2	N	-0-	-0-
01	930 N	852	-0-	-78	-0-	9	1	843	2	N	-0-	-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	11	1	696	2	N	-0-	-0-
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	13	1	1344	2	N	-0-	-0-
BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440												
10	1240 N	963	-0-	-277	-0-	12	1	951	2	N	-0-	-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	19	1	1541	2	N	-0-	-0-
12	1271 N	422	-0-	-849	-0-	25	1	397	2	N	-0-	-0-
01	961 N	625	-0-	-336	-0-	6	1	619	2	N	-0-	-0-
02	1148 N	580	-0-	-568	-0-	9	1	571	2	N	-0-	-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	9	1	865	2	N	-0-	-0-
BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954												
10	1023 N	781	-0-	-242	-0-	10	1	771	2	N	-0-	-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	12	1	996	2	N	-0-	-0-
12	806 N	33	-0-	-773	-0-	2	1	31	2	N	-0-	-0-
01	775 N	718	-0-	-57	-0-	7	1	711	2	N	-0-	-0-
02	952 N	193	-0-	-759	-0-	3	1	190	2	N	-0-	-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	6	1	642	2	N	-0-	-0-
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453												
10	775 N	694	-0-	-81	-0-	9	1	685	2	N	-0-	-0-
11	1050 N	779	-0-	-271	-0-	10	1	769	2	N	-0-	-0-
12	992 N	417	-0-	-575	-0-	25	1	392	2	N	-0-	-0-
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	9	1	885	2	N	-0-	-0-
02	728 N	534	-0-	-194	-0-	8	1	526	2	N	-0-	-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	9	1	867	2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//							
SERAFIN										WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		341 N	293	-0-	-48	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	-0-					-0-
12		496 N	269	-0-	-227	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-
*01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
02		308 N	61	-0-	-247	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
03		279 N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
URIBE										WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENNINGS RANCH										WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236							
10		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	233	1	3599	2	N	-0-					1
11		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	229	1	3526	2	N	-0-					1
*12		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	217	1	3534	2	N	-0-					1
*01		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	189	1	3209	2	N	-0-					1
*02		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	174	1	3214	2	N	-0-					1
03		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	168	1	3195	2	N	-0-					1
JENNINGS RANCH C										WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758							
10		1767 N	1659	-0-	-108	-0-	102	1	1557	2	Y	-0-					2
11		1680 N	1564	-0-	-116	-0-	96	1	1468	2	Y	-0-					2
12		1705 N	1619	-0-	-86	-0-	106	1	1513	2	Y	-0-					2
01		1674 N	1590	-0-	-84	-0-	98	1	1492	2	Y	-0-					2
02		1456 N	1419	-0-	-37	-0-	100	1	1319	2	Y	-0-					2
03		1612 N	1530	-0-	-82	-0-	109	1	1421	2	Y	-0-					2
JENNINGS RANCH C										WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758							
10		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	263	1	4014	2	Y	-0-					3
11		4230 X	3767	-0-	-463	-0-	232	1	3535	2	Y	-0-					3
12		4371 X	3667	-0-	-704	-0-	240	1	3427	2	Y	-0-					3
01		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	294	1	4475	2	Y	-0-					3
02		3948 X	3849	-0-	-99	-0-	272	1	3577	2	Y	-0-					3
03		4278 X	3283	-0-	-995	-0-	233	1	3050	2	Y	-0-					3
JENNINGS RANCH C										WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770							
10		2232 X	1209	-0-	-1023	-0-	74	1	1135	2	Y	-0-					2
11		2160 X	1644	-0-	-516	-0-	101	1	1543	2	Y	-0-					2
12		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	259	1	3688	2	Y	-0-					2
01		3100 N	3512	-0-	412	412	216	1	3296	2	Y	-0-					2
02		2800 N	3363	-0-	563	975	238	1	3125	2	Y	-0-					2
03		4414 X	3439	-0-	-975	-0-	244	1	3195	2	Y	-0-					2
JENNINGS RANCH C										WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012							
10		341 N	338	-0-	-3	-0-	21	1	317	2	Y	-0-					-0-
11		330 N	319	-0-	-11	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					-0-
12		341 N	332	-0-	-9	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
01		341 N	331	-0-	-10	-0-	20	1	311	2	Y	-0-					-0-
02		308 N	296	-0-	-12	-0-	21	1	275	2	Y	-0-					-0-
03		341 N	326	-0-	-15	-0-	23	1	303	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
JENNINGS RANCH C														
WELL #: 6														
RRCID -> 172603														
COMPL. DATE 12/05/2003														
TOTAL DEPTH 13009													PERF.10453 - 12757	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH C														
WELL #: 5														
RRCID -> 172864														
COMPL. DATE 04/01/1999														
TOTAL DEPTH 12910													PERF.10334 - 12677	
10	3503 X	3316	-0-	-187	-0-	204	1	3112	2	Y	-0-			2
11	3390 X	3084	-0-	-306	-0-	190	1	2894	2	Y	-0-			2
12	3503 X	3243	-0-	-260	-0-	213	1	3030	2	Y	-0-			2
01	3317 X	3167	-0-	-150	-0-	195	1	2972	2	Y	-0-			2
02	2996 X	2873	-0-	-123	-0-	203	1	2670	2	Y	-0-			2
03	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	224	1	2938	2	Y	-0-			2
JENNINGS RANCH C														
WELL #: 7														
RRCID -> 174811														
COMPL. DATE 10/05/1999														
TOTAL DEPTH 12900													PERF.11539 - 12637	
10	465 N	31	-0-	-434	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	380	-0-	-70	-0-	23	1	357	2	Y	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	Y	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	25	1	331	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	234	-0-	-169	-0-	17	1	217	2	Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH C														
WELL #: 8														
RRCID -> 174940														
COMPL. DATE 10/23/1999														
TOTAL DEPTH 12800													PERF.11709 - 12494	
10	3100 N	3193	-0-	93	93	197	1	2996	2	Y	-0-			2
11	3000 N	2970	-0-	-30	63	183	1	2787	2	Y	-0-			2
12	2900 N	2837	-0-	-63	-0-	186	1	2651	2	Y	-0-			2
01	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	114	1	1736	2	Y	-0-			2
02	1344 X	621	-0-	-723	-0-	44	1	577	2	Y	-0-			2
03	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	156	1	2043	2	Y	-0-			2
JENNINGS RANCH D														
WELL #: 2														
RRCID -> 175198														
COMPL. DATE 12/11/1999														
TOTAL DEPTH 12200													PERF.11071 - 11105	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			1
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH C														
WELL #: 10														
RRCID -> 175606														
COMPL. DATE 02/05/2004														
TOTAL DEPTH 12950													PERF. 9011 - 12350	
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH D														
WELL #: 1														
RRCID -> 176846														
COMPL. DATE 12/16/1999														
TOTAL DEPTH 12407													PERF.11348 - 11378	
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	2	Y	-0-			2
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-	2	1	-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	580	2	Y	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	2	Y	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	Y	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED								
JENNINGS RANCH C												//CONT.// 386310								
												WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	3186	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	3047	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
12	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	2971	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	2943	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	2554	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
03	2945 X	2908	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	2702	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
JENNINGS RANCH C												WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11366 - 11705								
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	294	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	241	-0-	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 N	254	-0-	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JENNINGS RANCH C												WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11497 - 12617								
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JENNINGS RANCH D												WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11861 - 12352								
10	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	2369	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2258	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2387 N	2322	-0-	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	2164	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2387 N	2224	-0-	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	2061	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2156 N	2029	-0-	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1887	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JENNINGS RANCH C												WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220								
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	484	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	520	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	486	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	521	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	489	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	468	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527 N	517	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	480	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JENNINGS RANCH C												WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11542 - 12431								
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1148	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1535	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1018	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	639	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JENNINGS RANCH C												WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF. 11748 - 12360								
10	8556 X	7699	-0-	-0-	-857	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	7225	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
11	8280 X	7298	-0-	-0-	-982	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	6848	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
12	8215 X	7369	-0-	-0-	-846	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	6886	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
01	7967 X	6959	-0-	-0-	-1008	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	6531	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
02	7196 X	6219	-0-	-0-	-977	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	5779	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
03	7688 X	6726	-0-	-0-	-962	-0-	-0-	-0-	-0-	477	1	6249	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
JENNINGS RANCH C														
WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4340 X	4007	-0-	-333	-0-	247	1	3760	2	Y	-0-			1
11	4200 X	3683	-0-	-517	-0-	227	1	3456	2	Y	-0-			1
12	4340 X	3688	-0-	-652	-0-	242	1	3446	2	Y	-0-			1
01	4340 X	3565	-0-	-775	-0-	219	1	3346	2	Y	-0-			1
02	3752 X	3156	-0-	-596	-0-	223	1	2933	2	Y	-0-			1
03	3999 X	3389	-0-	-610	-0-	240	1	3149	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820														
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	39	1	590	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	536	-0-	-124	-0-	33	1	503	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	513	-0-	-169	-0-	34	1	479	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	480	-0-	-140	-0-	30	1	450	2	Y	-0-			-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	Y	-0-			-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	69	1	904	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536														
10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	167	1	2552	2	Y	-0-			1
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	144	1	2189	2	Y	-0-			1
12	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	178	1	2531	2	Y	-0-			1
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	138	1	2104	2	Y	-0-			1
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	130	1	1709	2	Y	-0-			1
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	161	1	2112	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D														
WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744														
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	19	1	271	2	Y	-0-			-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	Y	-0-			-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	Y	-0-			-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225														
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	57	1	867	2	Y	-0-			1
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	54	1	825	2	Y	-0-			1
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	59	1	844	2	Y	-0-			1
01	899 N	894	-0-	-5	-0-	55	1	839	2	Y	-0-			1
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	58	1	762	2	Y	-0-			1
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	64	1	835	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D														
WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598														
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	258	1	3811	2	Y	-0-			-0-
11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	229	1	3333	2	Y	-0-			-0-
12	3565 X	3405	-0-	-160	-0-	231	1	3174	2	Y	-0-			-0-
01	3596 X	3372	-0-	-224	-0-	247	1	3125	2	Y	-0-			-0-
02	3248 X	3093	-0-	-155	-0-	216	1	2877	2	Y	-0-			-0-
03	3596 X	3355	-0-	-241	-0-	233	1	3122	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C										WELL #: 30		RRCID -> 186220		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12434		PERF. 9590 - 12025	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
JENNINGS RANCH C										WELL #: 31		RRCID -> 187032		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 12937		PERF.11850 - 12590	
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1			
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1			
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	103	1	1473	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1			
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	97	1	1481	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1			
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	98	1	1284	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1			
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	98	1	1289	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1			
JENNINGS RANCH C										WELL #: 23		RRCID -> 187084		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10115 - 12291	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	T. A.	167	-0-	167	167	10	1	157	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	T. A.	164	-0-	164	331	11	1	153	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	T. A.	112	-0-	112	443	7	1	105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	T. A.	81	-0-	81	524	6	1	75	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	T. A.	96	-0-	96	620	7	1	89	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
JENNINGS RANCH C										WELL #: 32		RRCID -> 187252		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 13022		PERF.11718 - 12745	
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	10	1	153	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	12	1	158	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
JENNINGS RANCH A										WELL #: 3		RRCID -> 187300		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10394 - 12832	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
JENNINGS RANCH C										WELL #: 20ST		RRCID -> 187493		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 12929		PERF.11558 - 12080	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
JENNINGS RANCH C										WELL #: 34		RRCID -> 187510		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 12740		PERF. 9411 - 12435	
10	5394 X	4917	-0-	-477	-0-	303	1	4614	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			
11	5220 X	4880	-0-	-340	-0-	301	1	4579	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			
12	5208 X	4933	-0-	-275	-0-	323	1	4610	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			
01	5208 X	5042	-0-	-166	-0-	310	1	4732	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			
02	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	323	1	4246	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			
03	5053 X	4963	-0-	-90	-0-	352	1	4611	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
JENNINGS RANCH A																	
WELL #: 1										RRCID -> 187647				COMPL. DATE 12/20/2001			
										TOTAL				DEPTH 12824			
										PERF. 9561				- 12401			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
10	2046 N	1609	-0-	-437	-0-	1609	2			Y	-0-				-0-		
11	1830 N	1643	-0-	-187	-0-	1643	2			Y	-0-				-0-		
12	1798 N	1575	-0-	-223	-0-	1575	2			Y	-0-				-0-		
01	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	1585	2			Y	-0-				-0-		
02	1540 N	1389	-0-	-151	-0-	1389	2			Y	-0-				-0-		
03	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			Y	-0-				-0-		
JENNINGS RANCH A										WELL #: 5				RRCID -> 188120			
										COMPL. DATE 02/02/2002				TOTAL DEPTH 12525			
										PERF. 11300				- 12280			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
JENNINGS										WELL #: 74				RRCID -> 188154			
										COMPL. DATE 01/08/2002				TOTAL DEPTH 13106			
										PERF. 11160				- 11190			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24				27		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27		
JENNINGS RANCH C										WELL #: 26				RRCID -> 188239			
										COMPL. DATE 02/01/2002				TOTAL DEPTH 12800			
										PERF. 11726				- 12500			
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	Y	-0-				-0-		
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	Y	-0-				-0-		
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	Y	-0-				-0-		
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	419	2	Y	-0-				-0-		
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	-0-				-0-		
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	-0-				-0-		
JENNINGS RANCH D										WELL #: 7				RRCID -> 188501			
										COMPL. DATE 03/13/2002				TOTAL DEPTH 12280			
										PERF. 9957				- 12067			
10	1953 N	1611	-0-	-342	-0-	102	1	1509	2	Y	-0-				-0-		
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	137	1	1994	2	Y	-0-				-0-		
12	1953 N	1704	-0-	-249	-0-	116	1	1588	2	Y	-0-				-0-		
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	121	1	1532	2	Y	-0-				-0-		
02	1764 N	1505	-0-	-259	-0-	105	1	1400	2	Y	-0-				-0-		
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	119	1	1589	2	Y	-0-				-0-		
JENNINGS RANCH C										WELL #: 35				RRCID -> 189070			
										COMPL. DATE 04/09/2002				TOTAL DEPTH 13150			
										PERF. 9787				- 12771			
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	70	1	1065	2	Y	-0-				1		
11	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	71	1	1075	2	Y	-0-				1		
12	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	70	1	993	2	Y	-0-				1		
01	922 X	922	-0-	-0-	-0-	57	1	865	2	Y	-0-				1		
02	889 X	889	-0-	-0-	-0-	63	1	826	2	Y	-0-				1		
03	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	227	1	2977	2	Y	-0-				1		
JENNINGS RANCH B										WELL #: 13				RRCID -> 189148			
										COMPL. DATE 04/18/2002				TOTAL DEPTH 12800			
										PERF. 11880				- 12549			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH A										WELL #: 13		RRCID -> 189857		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 12794		PERF. 9886 - 11956	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-			
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-			
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-			
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-			
02	1344 N	1036	-0-	-308	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-			
03	1488 N	1160	-0-	-328	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-			
JENNINGS										WELL #: 75		RRCID -> 189896		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 12704 - 12834	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	2	14	9	Y	13					13			
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					13			
JENNINGS RANCH A										WELL #: 6		RRCID -> 189994		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 10136 - 12314	
10	1953 N	1394	-0-	-559	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-			
11	1890 N	1321	-0-	-569	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-			
12	1736 N	1428	-0-	-308	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-			
01	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-			
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-			
03	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-			
JENNINGS RANCH A										WELL #: 2		RRCID -> 190009		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 12881		PERF. 9799 - 12632	
10	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					-0-			
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-			
12	682 N	506	-0-	-176	-0-	506	2			Y	-0-					-0-			
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-			
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-			
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-			
JENNINGS RANCH C										WELL #: 38		RRCID -> 190130		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 10268 - 12326	
10	3844 X	3528	-0-	-316	-0-	217	1	3311	2	Y	-0-					2			
11	3720 X	3347	-0-	-373	-0-	206	1	3141	2	Y	-0-					2			
12	3844 X	2888	-0-	-956	-0-	189	1	2699	2	Y	-0-					2			
01	3751 X	3147	-0-	-604	-0-	194	1	2953	2	Y	-0-					2			
02	3220 X	2895	-0-	-325	-0-	205	1	2690	2	Y	-0-					2			
03	3534 X	3180	-0-	-354	-0-	226	1	2954	2	Y	-0-					2			
JENNINGS RANCH C										WELL #: 36		RRCID -> 190135		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 9558 - 12521	
10	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	88	1	1335	2	Y	-0-					1			
11	1380 N	1356	-0-	-24	-0-	84	1	1272	2	Y	-0-					1			
12	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	92	1	1306	2	Y	-0-					1			
01	1426 N	1156	-0-	-270	-0-	71	1	1085	2	Y	-0-					1			
02	1260 N	789	-0-	-471	-0-	56	1	733	2	Y	-0-					1			
03	1395 N	1147	-0-	-248	-0-	81	1	1066	2	Y	-0-					1			

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY																
JENNINGS RANCH D																
WELL #: 9																
RRCID -> 190282																
COMPL. DATE 07/03/2002																
TOTAL DEPTH 12650																
PERF.10170 - 12383																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	-0-					1
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	1			2	1	-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	-0-					-0-
JENNINGS, ROY																
WELL #: 1																
RRCID -> 190539																
COMPL. DATE 08/07/2002																
TOTAL DEPTH 13194																
PERF. 9884 - 12664																
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	387	1	3000	2	N	-0-					-0-
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	385	1	2779	2	N	-0-					-0-
*12	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	472	1	3060	2	N	-0-					-0-
*01	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	385	1	2935	2	N	-0-					-0-
*02	3052 X	2915	-0-	-137	-0-	335	1	2580	2	N	-0-					-0-
03	3472 X	3171	-0-	-301	-0-	349	1	2822	2	N	-0-					-0-
JENNINGS RANCH C																
WELL #: 16																
RRCID -> 190764																
COMPL. DATE 07/02/2002																
TOTAL DEPTH 13050																
PERF. 9254 - 12677																
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	26	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	25	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	27	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	Y	-0-					-0-
JENNINGS RANCH C																
WELL #: 33																
RRCID -> 190803																
COMPL. DATE 08/08/2002																
TOTAL DEPTH 13036																
PERF.12650 - 12720																
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	111	1	1687	2	Y	-0-					1
11	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	105	1	1601	2	Y	-0-					1
12	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	115	1	1645	2	Y	-0-					1
01	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	109	1	1656	2	Y	-0-					1
02	1596 N	1578	-0-	-18	-0-	112	1	1466	2	Y	-0-					1
03	1767 N	1718	-0-	-49	-0-	122	1	1596	2	Y	-0-					1
JENNINGS RANCH C																
WELL #: 39																
RRCID -> 190951																
COMPL. DATE 08/01/2002																
TOTAL DEPTH 12280																
PERF.10194 - 12047																
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	Y	-0-					-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	Y	-0-					-0-
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	38	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	557	-0-	-3	-0-	39	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	606	-0-	-14	-0-	43	1	563	2	Y	-0-					-0-
JENNINGS RANCH D																
WELL #: 8																
RRCID -> 191124																
COMPL. DATE 08/06/2002																
TOTAL DEPTH 12314																
PERF.10105 - 11994																
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	101	1	1498	2	Y	-0-					3
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	85	1	1234	2	Y	2			5	1	-0-
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	112	1	1536	2	Y	-0-					-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	108	1	1366	2	Y	-0-					-0-
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	103	1	1371	2	Y	-0-					-0-
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	108	1	1449	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
JENNINGS RANCH A																	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY																				
JENNINGS RANCH A																				
WELL #: 4										RRCID -> 192098		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10078 - 12720				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2227 N	2227	-0-		-0-	-0-		-0-		2227	2			Y	-0-					-0-
11	1767 N	1767	-0-		-0-	-0-		-0-		1767	2			Y	-0-					-0-
12	2095 N	2095	-0-		-0-	-0-		-0-		2095	2			Y	-0-					-0-
01	2232 N	1945	-0-		-287	-0-		-0-		1945	2			Y	-0-					-0-
02	1659 N	1659	-0-		-0-	-0-		-0-		1659	2			Y	-0-					-0-
03	2135 N	2135	-0-		-0-	-0-		-0-		2135	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C										WELL #: 29		RRCID -> 192225		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9700 - 12430		
10	992 N	976	-0-		-16	-0-		-0-		60	1	916	2	Y	-0-					-0-
11	960 N	909	-0-		-51	-0-		-0-		56	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	898	-0-		-94	-0-		-0-		59	1	839	2	Y	-0-					-0-
01	961 N	911	-0-		-50	-0-		-0-		56	1	855	2	Y	-0-					-0-
02	840 N	762	-0-		-78	-0-		-0-		54	1	708	2	Y	-0-					-0-
03	899 N	883	-0-		-16	-0-		-0-		63	1	820	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA										WELL #: 18		RRCID -> 192467		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11292 - 12414		
10	3100 N	3030	-0-		-70	-0-		459		3030	2			Y	-0-					-0-
11	2940 N	2481	-0-		-459	-0-		-0-		2481	2			Y	-0-					-0-
12	2652 X	2652	-0-		-0-	-0-		-0-		2652	2			Y	-0-					-0-
01	2306 X	2306	-0-		-0-	-0-		-0-		2306	2			Y	-0-					-0-
02	2278 X	2278	-0-		-0-	-0-		-0-		2278	2			Y	-0-					-0-
03	2026 X	2026	-0-		-0-	-0-		-0-		2026	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C										WELL #: 42		RRCID -> 192988		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9646 - 12418		
10	3038 X	325	-0-		-2713	-0-		-0-		20	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	2940 X	368	-0-		-2572	-0-		-0-		23	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	3007 X	1240	-0-		-1767	-0-		-0-		81	1	1159	2	Y	-0-					-0-
01	2314 X	2314	-0-		-0-	-0-		-0-		142	1	2172	2	Y	-0-					-0-
02	1361 X	1361	-0-		-0-	-0-		-0-		96	1	1265	2	Y	-0-					-0-
03	1517 N	1517	-0-		-0-	-0-		-0-		108	1	1409	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D										WELL #: 11		RRCID -> 193117		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12333		PERF.11106 - 11816		
10	1351 N	1351	-0-		-0-	-0-		-0-		86	1	1265	2	Y	-0-					-0-
11	1289 N	1289	-0-		-0-	-0-		-0-		83	1	1206	2	Y	-0-					-0-
12	1310 N	1310	-0-		-0-	-0-		-0-		89	1	1221	2	Y	-0-					-0-
01	1199 N	1199	-0-		-0-	-0-		-0-		88	1	1111	2	Y	-0-					-0-
02	1100 N	1100	-0-		-0-	-0-		-0-		77	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	1229 N	1229	-0-		-0-	-0-		-0-		85	1	1144	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D										WELL #: 13		RRCID -> 193251		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 9984 - 12047		
10	130 N	130	-0-		-0-	-0-		-0-		8	1	122	2	Y	-0-					1
11	143 N	143	-0-		-0-	-0-		-0-		9	1	134	2	Y	-0-		1	1		-0-
12	152 N	152	-0-		-0-	-0-		-0-		10	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	146 N	146	-0-		-0-	-0-		-0-		11	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-		-0-	-0-		-0-		9	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	153 N	153	-0-		-0-	-0-		-0-		11	1	142	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY										CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY																					
JENNINGS RANCH D																					
WELL #: 14										RRCID -> 193302											
COMPL. DATE 11/07/2002										TOTAL DEPTH 12850										PERF.10386 - 12421	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	192	1	2836	2	Y	-0-					12					
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	181	1	2632	2	Y	7	18	1			1					
						8	9														
12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	188	1	2579	2	Y	-0-					1					
01	2759 X	837	-0-	-1922	-0-	61	1	776	2	Y	-0-					1					
02	2492 X	2290	-0-	-202	-0-	160	1	2130	2	Y	-0-					1					
03	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	204	1	2726	2	Y	-0-					1					
JENNINGS RANCH AA										WELL #: 7										RRCID -> 193705	
COMPL. DATE 01/15/2003										TOTAL DEPTH 13100										PERF.11448 - 12700	
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					4					
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					4					
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					4					
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					4					
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					4					
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					4					
JENNINGS RANCH AA										WELL #: 19										RRCID -> 193732	
COMPL. DATE 02/07/2003										TOTAL DEPTH 12891										PERF.11418 - 12698	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
JENNINGS RANCH AA										WELL #: 22										RRCID -> 193833	
COMPL. DATE 02/14/2003										TOTAL DEPTH 13000										PERF.11434 - 12670	
10	4340 X	3179	-0-	-1161	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-					
11	3990 X	2935	-0-	-1055	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-					
12	3999 X	3044	-0-	-955	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-					
01	3813 X	2978	-0-	-835	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-					
02	3248 X	2652	-0-	-596	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-					
03	3193 X	2795	-0-	-398	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-					
JENNINGS RANCH D										WELL #: 16										RRCID -> 193866	
COMPL. DATE 03/07/2003										TOTAL DEPTH 12696										PERF.10148 - 12010	
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					1					
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-	1	1			-0-					
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-					
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-					
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-					
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-					
JENNINGS RANCH AA										WELL #: 15										RRCID -> 194513	
COMPL. DATE 01/16/2003										TOTAL DEPTH 12800										PERF.11290 - 12336	
10	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-					
11	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-					
12	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-					
01	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-					
02	1036 N	986	-0-	-50	-0-	986	2			Y	-0-					-0-					
03	1147 N	923	-0-	-224	-0-	923	2			Y	-0-					-0-					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY														
JENNINGS RANCH AA														
WELL #: 23										RRCID -> 195067		COMPL. DATE 04/04/2003		
										TOTAL		DEPTH 13043		
										PERF.11400		- 12734		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			Y	-0-			-0-
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2			Y	-0-			-0-
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2			Y	-0-			-0-
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2			Y	-0-			-0-
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2			Y	-0-			-0-
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA										WELL #: 24		RRCID -> 195087		
										COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 13000		
										PERF.11824		- 12726		
10		620 N	536	-0-	-84	-0-	536 2			Y	-0-			-0-
11		690 N	490	-0-	-200	-0-	490 2			Y	-0-			-0-
12		713 N	555	-0-	-158	-0-	555 2			Y	-0-			-0-
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			Y	-0-			-0-
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			Y	-0-			-0-
03		558 N	541	-0-	-17	-0-	541 2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA										WELL #: 12		RRCID -> 195093		
										COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 13000		
										PERF.11576		- 12508		
10		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2			Y	-0-			-0-
11		300 N	264	-0-	-36	-0-	264 2			Y	-0-			-0-
12		310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2			Y	-0-			-0-
01		310 N	242	-0-	-68	-0-	242 2			Y	-0-			-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			Y	-0-			-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D										WELL #: 12		RRCID -> 195195		
										COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12907		
										PERF.10434		- 12600		
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2			Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31	2	Y	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60	2	Y	-0-			-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C										WELL #: 48		RRCID -> 195198		
										COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12765		
										PERF. 9726		- 12472		
10		2418 N	1717	-0-	-701	-0-	106 1	1611	2	Y	-0-			1
11		2310 N	1455	-0-	-855	-0-	90 1	1365	2	Y	-0-			1
12		2294 N	1183	-0-	-1111	-0-	78 1	1105	2	Y	-0-			1
01		1705 N	1164	-0-	-541	-0-	72 1	1092	2	Y	-0-			1
02		1372 N	1005	-0-	-367	-0-	71 1	934	2	Y	-0-			1
03		1178 N	1014	-0-	-164	-0-	72 1	942	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH AA										WELL #: 27		RRCID -> 195200		
										COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 12818		
										PERF. 9902		- 12302		
10		682 N	591	-0-	-91	-0-	591 2			Y	-0-			-0-
11		660 N	549	-0-	-111	-0-	549 2			Y	-0-			-0-
12		651 N	555	-0-	-96	-0-	555 2			Y	-0-			-0-
01		589 N	470	-0-	-119	-0-	470 2			Y	-0-			-0-
02		504 N	430	-0-	-74	-0-	430 2			Y	-0-			-0-
03		558 N	504	-0-	-54	-0-	504 2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA										WELL #: 26		RRCID -> 195203		
										COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550		
										PERF.10094		- 12223		
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			Y	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			Y	-0-			-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			Y	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			Y	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			Y	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JENNINGS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	46216 403 386310 80	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
						RRCID ->	195348	COMPL.	DATE	09/11/2003	TOTAL	DEPTH	13018	PERF.10606	- 12664				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1015	N	305	-0-	-710	-0-			37	1	268	2	Y	-0-					4
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-			32	1	237	2	Y	-0-					4
12	217	N	122	-0-	-95	-0-			9	1	113	2	Y	-0-					4
01	310	N	297	-0-	-13	-0-			37	1	260	2	Y	-0-					4
02	252	N	208	-0-	-44	-0-			23	1	185	2	Y	-0-					4
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-			29	1	293	2	Y	-0-					4
JENNINGS RANCH C					WELL #:	44	RRCID ->	195366	COMPL.	DATE	05/09/2003	TOTAL	DEPTH	13004	PERF.11832	- 12625			
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-			27	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-			25	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	262	-0-	-110	-0-			17	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-			38	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	197	-0-	-139	-0-			14	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-			38	1	492	2	Y	-0-					-0-
JENNINGS RANCH AA					WELL #:	21	RRCID ->	195547	COMPL.	DATE	03/04/2003	TOTAL	DEPTH	12900	PERF. 9957	- 12374			
10	93	N	47	-0-	-46	-0-			47	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-			24	2			Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-			85	2			Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-			118	2			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-			74	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-			51	2			Y	-0-					-0-
JENNINGS RANCH B1					WELL #:	12	RRCID ->	195558	COMPL.	DATE	06/02/2003	TOTAL	DEPTH	13185	PERF.10010	- 12762			
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-			60	1	910	2	N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-			58	1	878	2	N	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-			62	1	885	2	N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-			59	1	904	2	N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-			60	1	790	2	N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-			69	1	904	2	N	-0-					-0-
JENNINGS RANCH D					WELL #:	15	RRCID ->	195598	COMPL.	DATE	03/09/2003	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.11275	- 12443			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			2	1	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
JENNINGS RANCH AA					WELL #:	29	RRCID ->	195601	COMPL.	DATE	04/30/2003	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.11326	- 12417			
10	372	N	295	-0-	-77	-0-			295	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	274	-0-	-86	-0-			274	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-			283	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	276	-0-	-34	-0-			276	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-			248	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	212	-0-	-67	-0-			212	2			Y	-0-					-0-
JENNINGS					WELL #:	77	RRCID ->	196031	COMPL.	DATE	06/06/2003	TOTAL	DEPTH	13002	PERF.10706	- 12740			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA										WELL #:		30		RRCID -> 196379		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155		PERF.10208 - 12854	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-				105 2			Y	-0-					-0-		
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-				310 2			Y	-0-					-0-		
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-				258 2			Y	-0-					-0-		
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-				521 2			Y	-0-					-0-		
02	280 N	238	-0-	-42	-0-	-0-				238 2			Y	-0-					-0-		
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	-0-				201 2			Y	-0-					-0-		
JENNINGS RANCH C										WELL #:		53		RRCID -> 196589		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761		PERF. 9844 - 11961	
10	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	-0-				67 1			1029 2	Y	-0-				1		
11	1230 N	935	-0-	-295	-0-	-0-				58 1			877 2	Y	-0-				1		
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-				99 1			1405 2	Y	-0-				1		
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-				75 1			1137 2	Y	-0-				1		
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-				76 1			993 2	Y	-0-				1		
03	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	-0-				90 1			1175 2	Y	-0-				1		
JENNINGS RANCH B										WELL #:		14		RRCID -> 196767		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 13085		PERF.11927 - 12760	
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-				5 1			82 2	N	-0-				-0-		
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-				6 1			92 2	N	-0-				-0-		
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-				8 1			108 2	N	-0-				-0-		
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-				5 1			82 2	N	-0-				-0-		
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	-0-				4 1			59 2	N	-0-				-0-		
03	124 N	39	-0-	-85	-0-	-0-				3 1			36 2	N	-0-				-0-		
JENNINGS										WELL #:		81		RRCID -> 197062		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10448 - 12388	
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-				7 1			52 2	Y	-0-				15		
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-				9 1			69 2	Y	-0-				15		
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	-0-				8 1			101 2	Y	-0-				15		
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-				19 1			131 2	Y	-0-				15		
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-				10 1			84 2	Y	-0-				15		
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-				9 1			89 2	Y	-0-				15		
JENNINGS RANCH C										WELL #:		40		RRCID -> 197281		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13098		PERF. 9182 - 12819	
10	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	-0-				80 1			1223 2	Y	-0-				1		
11	1350 N	1347	-0-	-3	-0-	-0-				83 1			1264 2	Y	-0-				1		
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-				93 1			1328 2	Y	-0-				1		
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-				85 1			1298 2	Y	-0-				1		
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-				89 1			1173 2	Y	-0-				1		
03	1426 N	1377	-0-	-49	-0-	-0-				98 1			1279 2	Y	-0-				1		
JENNINGS RANCH C										WELL #:		41		RRCID -> 197663		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 13215		PERF.11466 - 12912	
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-				22 1			341 2	Y	-0-				-0-		
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-				9 1			132 2	Y	-0-				-0-		
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-				13 1			184 2	Y	-0-				-0-		
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-				19 1			294 2	Y	-0-				-0-		
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-				14 1			183 2	Y	-0-				-0-		
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-				9 1			118 2	Y	-0-				-0-		
JENNINGS RANCH AA										WELL #:		20		RRCID -> 197681		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885		PERF.10020 - 12408	
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	-0-				2496 2			Y	-0-					-0-		
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-				2349 2			Y	-0-					-0-		
12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	-0-				2437 2			Y	-0-					-0-		
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	-0-				2368 2			Y	-0-					-0-		
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	-0-				2199 2			Y	-0-					-0-		
03	2356 N	2037	-0-	-319	-0-	-0-				2037 2			Y	-0-					-0-		

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH AA										WELL #: 32		RRCID -> 197711		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE			
10		434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2		Y	-0-					-0-		
11		420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2		Y	-0-					-0-		
12		434 N	359	-0-	-75	-0-	359	2		Y	-0-					-0-		
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-					-0-		
02		364 N	330	-0-	-34	-0-	330	2		Y	-0-					-0-		
03		372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2		Y	-0-					-0-		
JENNINGS RANCH C										WELL #: 54		RRCID -> 197883		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615		
10		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	226	1	3453	2	Y	-0-						2
11		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	218	1	3320	2	Y	-0-						2
12		3286 X	3115	-0-	-171	-0-	204	1	2911	2	Y	-0-						2
01		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	285	1	4351	2	Y	-0-						2
02		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	251	1	3299	2	Y	-0-						2
03		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	263	1	3440	2	Y	-0-						2
JENNINGS RANCH D										WELL #: 18		RRCID -> 198137		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868		
10		310 N	2	-0-	-308	-0-	2	2		Y	-0-							1
11		150 N	114	-0-	-36	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			1 1			-0-
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-						-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-						-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-						-0-
03		279 N	81	-0-	-198	-0-	6	1	75	2	Y	-0-						-0-
JENNINGS										WELL #: 83		RRCID -> 198542		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494		
10		1612 N	1610	-0-	-2	-0-	194	1	1416	2	Y	-0-						28
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	147	1	1099	2	Y	-0-						28
12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	95	1	1233	2	Y	-0-						28
01		1612 N	456	-0-	-1156	-0-	57	1	399	2	Y	-0-						28
02		1176 N	743	-0-	-433	-0-	81	1	662	2	Y	-0-						28
03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	130	1	1314	2	Y	-0-						28
JENNINGS RANCH D										WELL #: 20		RRCID -> 198561		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680		
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-						2
11		270 N	174	-0-	-96	-0-	11	1	163	2	Y	-0-			2 1			-0-
12		279 N	160	-0-	-119	-0-	11	1	149	2	Y	-0-						-0-
01		279 N	230	-0-	-49	-0-	17	1	213	2	Y	-0-						-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	Y	-0-						-0-
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	Y	-0-						-0-
JENNINGS RANCH D										WELL #: 19		RRCID -> 198563		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279		
10		186 N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	2	Y	-0-						1
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			1 1			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-						-0-
01		155 N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	2	Y	-0-						-0-
02		84 N	76	-0-	-8	-0-	5	1	71	2	Y	-0-						-0-
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	Y	-0-						-0-
JENNINGS										WELL #: 78		RRCID -> 198821		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330		
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	392	2	Y	-0-						11
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	58	1	433	2	Y	-0-						11
12		341 N	238	-0-	-103	-0-	17	1	221	2	Y	-0-						11
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	81	1	565	2	Y	-0-						11
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	408	2	Y	-0-						11
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	483	2	Y	-0-						11

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
JENNINGS RANCH C														
WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	40	1	605	2	Y	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	2	Y	-0-			-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	31	1	479	2	Y	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	36	1	468	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	36	1	473	2	Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH AA														
WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845														
10	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	171	1	2639	2	Y	-0-			-0-
11	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	164	1	2517	2	Y	-0-			-0-
*12	2759 N	2685	-0-	-74	-0-	155	1	2530	2	Y	-0-			-0-
*01	2821 N	2679	-0-	-142	-0-	149	1	2530	2	Y	-0-			-0-
*02	2492 N	2387	-0-	-105	-0-	122	1	2265	2	Y	-0-			-0-
03	2697 N	2582	-0-	-115	-0-	129	1	2453	2	Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH D														
WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522														
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	Y	-0-			4
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	Y	1	5	1	-0-
						1	9							
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	Y	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH B1														
WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671														
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	48	1	734	2	N	-0-			-0-
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	45	1	691	2	N	-0-			-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	59	1	840	2	N	-0-			-0-
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	106	1	1610	2	N	-0-			-0-
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	141	1	1850	2	N	-0-			-0-
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	94	1	1236	2	N	-0-			-0-
JENNINGS RANCH AA														
WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856														
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
JENNINGS														
WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810														
10	3100 N	1692	-0-	-1408	6698	204	1	1488	2	Y	-0-			37
11	3000 N	1322	-0-	-1678	5020	156	1	1166	2	Y	-0-			37
12	3100 N	1527	-0-	-1573	3447	109	1	1418	2	Y	-0-			37
01	3100 N	1694	-0-	-1406	2041	212	1	1482	2	Y	-0-			37
02	2800 N	1426	-0-	-1374	667	156	1	1270	2	Y	-0-			37
03	2222 N	1555	-0-	-667	-0-	140	1	1415	2	Y	-0-			37

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY																											
JENNINGS RANCH C																											
WELL #: 46													RRCID -> 201129			COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 12825			PERF.10391 - 12543					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
10		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			131 1	1996 2	Y	-0-						2							
11		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			128 1	1955 2	Y	-0-						2							
12		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			137 1	1947 2	Y	-0-						2							
01		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			129 1	1967 2	Y	-0-						2							
02		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			135 1	1771 2	Y	-0-						2							
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			148 1	1936 2	Y	-0-						2							
JENNINGS RANCH AA													WELL #: 34			RRCID -> 201132			COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 12940			PERF. 9692 - 12611		
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			599 2		Y	-0-						-0-							
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			578 2		Y	-0-						-0-							
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			597 2		Y	-0-						-0-							
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			559 2		Y	-0-						-0-							
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			465 2		Y	-0-						-0-							
03		459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			459 2		Y	-0-						-0-							
JENNINGS													WELL #: 84			RRCID -> 201171			COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 13200			PERF.10726 - 12800		
10		279 N	261	-0-	-18	-0-	-0-	-0-			31 1	230 2	Y	-0-						22							
11		300 N	257	-0-	-43	-0-	-0-	-0-			30 1	227 2	Y	-0-						22							
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						22							
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			49 1	341 2	Y	-0-						22							
02		252 N	247	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			27 1	220 2	Y	-0-						22							
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17 1	170 2	Y	-0-						22							
JENNINGS													WELL #: 86			RRCID -> 201336			COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 13350			PERF.12420 - 13178		
10		641 N	90	-0-	-551	-0-	-0-	-0-			11 1	79 2	Y	-0-						3							
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	80 2	Y	-0-						3							
12		93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	-0-			5 1	65 2	Y	-0-						3							
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			19 1	131 2	Y	-0-						3							
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	133 2	Y	-0-						3							
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-	-0-			3 1	34 2	Y	-0-						3							
JENNINGS													WELL #: 79			RRCID -> 201879			COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 12857			PERF.12500 - 12630		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
JENNINGS													WELL #: 82			RRCID -> 201880			COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 12860			PERF.10250 - 12654		
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20 1	148 2	Y	-0-						9							
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18 1	137 2	Y	-0-						9							
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	111 2	Y	-0-						9							
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20 1	143 2	Y	-0-						9							
02		140 N	128	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			14 1	114 2	Y	-0-						9							
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			39 1	393 2	Y	-0-						9							
JENNINGS RANCH AA													WELL #: 25			RRCID -> 202326			COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 13000			PERF.10298 - 12667		
10		2635 N	1806	-0-	-829	-0-	-0-	-0-			1806 2		Y	-0-						-0-							
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1386 2		Y	-0-						-0-							
12		2790 N	1446	-0-	-1344	-0-	-0-	-0-			1446 2		Y	-0-						-0-							
01		1798 N	1362	-0-	-436	-0-	-0-	-0-			1362 2		Y	-0-						-0-							
02		1288 N	1199	-0-	-89	-0-	-0-	-0-			1199 2		Y	-0-						-0-							
03		1457 N	1212	-0-	-245	-0-	-0-	-0-			1212 2		Y	-0-						-0-							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
JENNINGS RANCH C														
WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	137	1	2086	2	Y	-0-			1
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	122	1	1859	2	Y	-0-			1
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	126	1	1801	2	Y	-0-			1
01	2170 N	2141	-0-	-29	-0-	132	1	2009	2	Y	-0-			1
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	131	1	1718	2	Y	-0-			1
03	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	131	1	1715	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113														
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	263	-0-	-187	-0-	16	1	247	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	175	-0-	-104	-0-	11	1	164	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	145	-0-	-107	-0-	10	1	135	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	11	1	143	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS, ROY														
WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887														
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	142	1	1100	2	N	-0-			-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	139	1	1002	2	N	-0-			-0-
*12	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	137	1	885	2	N	-0-			-0-
*01	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	130	1	993	2	N	-0-			-0-
*02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	136	1	1049	2	N	-0-			-0-
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	163	1	1319	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C														
WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022														
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	78	1	1182	2	Y	-0-			1
11	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	73	1	1105	2	Y	-0-			1
12	1271 N	1092	-0-	-179	-0-	72	1	1020	2	Y	-0-			1
01	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	74	1	1134	2	Y	-0-			1
02	1092 N	1042	-0-	-50	-0-	74	1	968	2	Y	-0-			1
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	88	1	1150	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D														
WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968														
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-			5
11	390 N	301	-0-	-89	-0-	19	1	282	2	Y	-0-	5	1	-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	389	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	25	1	315	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	19	1	250	2	Y	-0-			-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH B														
WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770														
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	N	-0-			-0-
11	540 N	461	-0-	-79	-0-	28	1	433	2	N	-0-			-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	N	-0-			-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	30	1	457	2	N	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-			-0-
03	496 N	419	-0-	-77	-0-	30	1	389	2	N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683														
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-
11	480 N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-			-0-
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-			-0-
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)												CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
JENNINGS RANCH AA															
WELL #: 9												RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004	
												TOTAL DEPTH 12806		PERF.12046 - 12254	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-				1	
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-				1	
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-				1	
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-				1	
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-				1	
03	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2		Y	-0-				1	

JENNINGS RANCH AA												WELL #: 36		RRCID -> 206928	
												COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250	
												PERF.10058 - 12838			
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2		Y	-0-				-0-	
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	2		Y	-0-				-0-	
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2		Y	-0-				-0-	
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2		Y	-0-				-0-	
02	560 N	319	-0-	-241	-0-	319	2		Y	-0-				-0-	
03	589 N	521	-0-	-68	-0-	521	2		Y	-0-				-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE												WELL #: 1		RRCID -> 207268	
												COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 12195	
												PERF. 9474 - 11622			
10	2263 X	1921	-0-	-342	-0-	1910	3	11	9	Y	10			26	
11	2190 X	2144	-0-	-46	-0-	2144	3			Y	-0-	24	1	2	
12	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2327	3	1	9	Y	1			3	
01	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2379	3	37	9	Y	34			37	
*02	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2007	3	10	9	Y	9	33	1	13	
03	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			Y	-0-			13	

JENNINGS RANCH AA												WELL #: 38		RRCID -> 207334	
												COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13000	
												PERF.11508 - 12622			
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		Y	-0-				-0-	
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-				-0-	
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2		Y	-0-				-0-	
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-				-0-	
02	224 N	75	-0-	-149	-0-	75	2		Y	-0-				-0-	
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-				-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE												WELL #: 2		RRCID -> 208274	
												COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930	
												PERF. 9472 - 11680			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE												WELL #: 3		RRCID -> 209473	
												COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 12000	
												PERF. 9390 - 11180			
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1853	3	12	9	Y	11			19	
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-	18	1	1	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			1	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	2			3	
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	Y	1	3	1	1	
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-			1	

JENNINGS RANCH C												WELL #: 51		RRCID -> 210046	
												COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13033	
												PERF.11770 - 12686			
10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	133	1	2025	2	Y	-0-			2	
11	3000 N	3342	-0-	342	-0-	206	1	3136	2	Y	-0-			2	
12	3100 N	3312	-0-	212	-0-	554	1	3095	2	Y	-0-			2	
01	3100 N	2689	-0-	-411	-0-	143	1	2523	2	Y	-0-			2	
02	2934 X	2791	-0-	-143	-0-	197	1	2594	2	Y	-0-			2	
03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	217	1	2847	2	Y	-0-			2	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
LAUREL MINERAL ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	832 3	6 9	Y	5				11	
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		Y	-0-	10	1		1	
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		Y	-0-				1	
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	924 3	15 9	Y	14				15	
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	761 3	3 9	Y	3	13	1		5	
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		Y	-0-				5	
LAUREL MINERAL ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744														
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	14 3	1 9	Y	1				1	
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-	1	1		-0-	
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		Y	-0-				-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-				-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-				-0-	
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-				-0-	
JENNINGS RANCH D														
WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988														
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	116 1	1709 2	Y	-0-				8	
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	155 1	2253 2	Y	5	12	1		1	
12	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	182 1	2494 2	Y	-0-				1	
01	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	184 1	2328 2	Y	-0-				1	
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	166 1	2218 2	Y	-0-				1	
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	181 1	2419 2	Y	-0-				1	
JENNINGS RANCH C														
WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778														
10	1333 N	1090	-0-	-243	-0-	67 1	1023 2	Y	-0-				1	
11	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	63 1	966 2	Y	-0-				1	
12	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	68 1	968 2	Y	-0-				1	
01	1085 N	980	-0-	-105	-0-	60 1	920 2	Y	-0-				1	
02	952 N	782	-0-	-170	-0-	55 1	727 2	Y	-0-				1	
03	1023 N	909	-0-	-114	-0-	64 1	845 2	Y	-0-				1	
JENNINGS RANCH AA														
WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302														
10	558 N	114	-0-	-444	-0-	114 2		Y	-0-				-0-	
11	540 N	224	-0-	-316	-0-	224 2		Y	-0-				-0-	
12	496 N	183	-0-	-313	-0-	183 2		Y	-0-				-0-	
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		Y	-0-				-0-	
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146 2		Y	-0-				-0-	
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-				-0-	
LAUREL MINERAL ESTATE														
WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556														
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1310 3	8 9	Y	7				17	
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		Y	-0-	16	1		1	
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1569 3	1 9	Y	1				2	
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1391 3	22 9	Y	20				22	
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1301 3	8 9	Y	7	20	1		9	
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		Y	-0-				9	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
JENNINGS RANCH AA															
WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2635 N	2443	-0-	-192	-0-	2443	2			Y	-0-			8	
11	2580 N	2335	-0-	-245	-0-	2335	2			Y	-0-			8	
12	2604 N	2363	-0-	-241	-0-	2363	2			Y	-0-			8	
01	2449 N	2425	-0-	-24	-0-	2425	2			Y	-0-			8	
02	2184 N	2135	-0-	-49	-0-	2135	2			Y	-0-			8	
03	2356 N	2130	-0-	-226	-0-	2130	2			Y	-0-			8	
LAUREL, O. M. ESTATE														WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672	
10	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-			-0-	
11	630 N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-			-0-	
12	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-			-0-	
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-			-0-	
02	532 N	371	-0-	-161	-0-	371	3			N	-0-			-0-	
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-	
LAS OVEJAS-STATE														WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000	
10	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			N	-0-			-0-	
11	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-			-0-	
12	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-			-0-	
01	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			N	-0-			-0-	
02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-			-0-	
03	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-			-0-	
LAUREL, O. M. ESTATE														WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611	
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-			-0-	
11	210 N	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-			-0-	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-	
LAUREL, O. M. ESTATE														WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524	
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-	
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-	
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-	
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-	
02	336 N	251	-0-	-85	-0-	251	3			N	-0-			-0-	
03	434 N	302	-0-	-132	-0-	302	3			N	-0-			-0-	
LAS OVEJAS-STATE														WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422	
10	1178 N	881	-0-	-297	-0-	881	3			N	-0-			8	
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1412	3	15	9	N	14			22	
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-			22	
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-			22	
02	1120 N	1040	-0-	-80	-0-	1040	3			N	-0-			22	
03	1240 N	988	-0-	-252	-0-	988	3			N	-0-			22	
LAUREL MINERAL ESTATE														WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614	
10	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			Y	-0-			-0-	
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-			-0-	
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-			-0-	
01	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1294	3			Y	-0-			-0-	
02	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	1251	3			Y	-0-			-0-	
03	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236	3			Y	-0-			-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY																
JENNINGS RANCH C																
//CONT.// 46216 403																
//CONT.// 386310																
WELL #: 60													RRCID -> 215250		COMPL. DATE 09/01/2005	
													TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9976 - 12652	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	137	1	2096	2	Y	-0-					1
11	1620 N	653	-0-	-967	-0-	40	1	613	2	Y	-0-					1
12	1674 N	789	-0-	-885	-0-	52	1	737	2	Y	-0-					1
01	1674 N	626	-0-	-1048	-0-	39	1	587	2	Y	-0-					1
02	2800 N	2972	-0-	172	-172	210	1	2762	2	Y	-0-					1
03	2745 N	2573	-0-	-172	-0-	183	1	2390	2	Y	-0-					1
LAUREL, O. M. ESTATE													WELL #: 3		RRCID -> 215501	
													COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000	
													PERF. 9382 - 11826			
10	2449 N	2385	-0-	-64	-0-	2385	3			N	-0-					2
11	2400 N	2236	-0-	-164	-0-	2236	3			N	-0-					2
12	2418 N	1748	-0-	-670	-0-	1748	3			N	-0-					2
01	2387 N	2310	-0-	-77	-0-	2310	3			N	-0-					2
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					2
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					2
LAUREL, O. M. ESTATE													WELL #: 8		RRCID -> 215839	
													COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100	
													PERF. 9557 - 11629			
10	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	900 N	778	-0-	-122	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	899 N	793	-0-	-106	-0-	793	3			N	-0-					-0-
01	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	728 N	668	-0-	-60	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
LAUREL, O. M. ESTATE													WELL #: 5		RRCID -> 215864	
													COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12200	
													PERF. 9603 - 11585			
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					13
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					13
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					13
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					13
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					13
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					13
LAUREL MINERAL ESTATE													WELL #: 9		RRCID -> 215922	
													COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800	
													PERF. 9349 - 11366			
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	3	6	9	Y	5					15
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-			14	1	1
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	3	1	9	Y	1					2
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1130	3	19	9	Y	17					19
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	818	3	4	9	Y	4			17	1	6
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					6
EL REFUGIO													WELL #: 1		RRCID -> 216089	
													COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 11998	
													PERF. 9474 - 11658			
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
12	1116 N	899	-0-	-217	-0-	899	3			N	-0-					-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1092 N	979	-0-	-113	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
JENNINGS RANCH C													WELL #: 61		RRCID -> 216691	
													COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630	
													PERF. 9958 - 12367			
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JENNINGS RANCH AA										CAPACITY										CNTY: WEBB											
//CONT.// 46216 403 //CONT.// 386310										NON-ASSOCIATED																					
WELL #: 35										RRCID -> 217476										COMPL. DATE 01/15/2005				TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE														
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-						-0-														
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-						-0-														
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-						-0-														
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-						-0-														
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-						-0-														
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-						-0-														
LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 10										RRCID -> 218316				COMPL. DATE 01/19/2006				TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300			
10	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3			Y	-0-						-0-														
11	870 N	865	-0-	-5	-0-	865	3			Y	-0-						-0-														
12	837 N	635	-0-	-202	-0-	635	3			Y	-0-						-0-														
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	3			Y	-0-						-0-														
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-						-0-														
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-						-0-														
LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 11										RRCID -> 218318				COMPL. DATE 01/11/2006				TOTAL DEPTH 12125 PERF. 10854 - 10986			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 12										RRCID -> 218486				COMPL. DATE 01/26/2006				TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435			
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	24	3	1	9	Y	1						1														
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					1	1														
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-						-0-														
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1						1														
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					1	1														
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-						-0-														
LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 13										RRCID -> 219462				COMPL. DATE 02/13/2006				TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068			
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1908	3	12	9	Y	11						23														
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					22	1														
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	3	1	9	Y	1						1														
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1358	3	22	9	Y	20						22														
02	1008 N	883	-0-	-125	-0-	877	3	6	9	Y	5					20	1														
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-						7														
LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 8										RRCID -> 219645				COMPL. DATE 10/08/2005				TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690			
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	Y	6						11														
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					10	1														
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-						1														
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	923	3	15	9	Y	14						15														
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	543	3	2	9	Y	2					13	1														
03	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-						4														
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 9										RRCID -> 220418				COMPL. DATE 01/20/2006				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762			
10	279 N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-						-0-														
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-						-0-														
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-						-0-														
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-						-0-														
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-						-0-														
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-						-0-														

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY														
LAUREL, O. M. ESTATE														
//CONT.// 46216 403														
//CONT.// 386310														
WELL #: 10										RRCID -> 220419		COMPL. DATE 04/14/2006		
												TOTAL DEPTH 12050		
												PERF. 9632 - 11740		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3				N	-0-			-0-
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	363 3				N	-0-			-0-
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	339 3				N	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3				N	-0-			-0-
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	328 3				N	-0-			-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3				N	-0-			-0-
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 11		RRCID -> 221324		
												COMPL. DATE 05/21/2006		
												TOTAL DEPTH 12577		
												PERF. 9145 - 12224		
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3				N	-0-			2
11	210 N	157	-0-	-53	-0-	157 3				N	-0-			2
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3				N	-0-			2
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3				N	-0-			2
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123 3				N	-0-			2
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3				N	-0-			2
EL REFUGIO										WELL #: 2		RRCID -> 222007		
												COMPL. DATE 08/18/2006		
												TOTAL DEPTH 11800		
												PERF. 9443 - 11368		
10	713 N	393	-0-	-320	-0-	393 3				N	-0-			18
11	810 N	360	-0-	-450	-0-	360 3				N	-0-			18
12	403 N	323	-0-	-80	-0-	319 3	4	9		N	4			22
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405 3	1	9		N	1			23
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	289 3				N	-0-			23
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	303 3	6	9		N	5			28
LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 14		RRCID -> 222116		
												COMPL. DATE 03/26/2006		
												TOTAL DEPTH 12168		
												PERF. 9428 - 11696		
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3				Y	-0-			2
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3				Y	-0-	2	1	-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3				Y	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	137 3	2	9		Y	2			2
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	101 3	1	9		Y	1	2	1	1
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3				Y	-0-			1
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 12		RRCID -> 222523		
												COMPL. DATE 07/22/2006		
												TOTAL DEPTH 12400		
												PERF. 11304 - 12226		
10	837 N	538	-0-	-299	-0-	538 3				N	-0-			-0-
11	900 N	499	-0-	-401	-0-	499 3				N	-0-			-0-
12	651 N	436	-0-	-215	-0-	436 3				N	-0-			-0-
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3				N	-0-			-0-
02	476 N	392	-0-	-84	-0-	392 3				N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3				N	-0-			-0-
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 13		RRCID -> 222828		
												COMPL. DATE 09/11/2006		
												TOTAL DEPTH 12300		
												PERF. 11010 - 11996		
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3				N	-0-			-0-
11	810 N	615	-0-	-195	-0-	615 3				N	-0-			-0-
12	775 N	643	-0-	-132	-0-	643 3				N	-0-			-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3				N	-0-			-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3				N	-0-			-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3				N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED							
JENNINGS RANCH D												//CONT.// 386310							
												WELL #: 26 RRCID -> 223355							
												COMPL. DATE 07/02/2006							
												TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	206	1	3037	2	Y		-0-					9		
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	196	1	2855	2	Y		7		15	1		1		
						8	9												
12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	193	1	2655	2	Y		-0-					1		
01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	203	1	2572	2	Y		-0-					1		
02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	160	1	2137	2	Y		-0-					1		
03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	246	1	3292	2	Y		-0-					1		

LAUREL, O. M. ESTATE												WELL #: 15 RRCID -> 225214							
												COMPL. DATE 12/06/2006							
												TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086							
10	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N		-0-					-0-		
11	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N		-0-					-0-		
12	1364 X	1252	-0-	-112	-0-	1252	3			N		-0-					-0-		
01	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N		-0-					-0-		
02	1232 X	1036	-0-	-196	-0-	1036	3			N		-0-					-0-		
03	1364 X	679	-0-	-685	-0-	679	3			N		-0-					-0-		

LAUREL, O. M. ESTATE												WELL #: 14 RRCID -> 226952							
												COMPL. DATE 03/31/2007							
												TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504							
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N		-0-					1		
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N		-0-					1		
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N		-0-					1		
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N		-0-					1		
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N		-0-					1		
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N		-0-					1		

JENNINGS RANCH D												WELL #: 27 RRCID -> 227230							
												COMPL. DATE 08/03/2006							
												TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098							
10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	257	1	3802	2	Y		-0-					13		
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	238	1	3458	2	Y		8		20	1		1		
						9	9												
12	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	234	1	3214	2	Y		-0-					1		
01	3193 X	2350	-0-	-843	-0-	172	1	2178	2	Y		-0-					1		
02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	229	1	3058	2	Y		-0-					1		
03	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	291	1	3898	2	Y		-0-					1		

SERAFIN												WELL #: 6 RRCID -> 228235							
												COMPL. DATE 01/11/2007							
												TOTAL DEPTH 11971 PERF. 10880 - 11804							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-		

LAUREL, O. M. ESTATE												WELL #: 16 RRCID -> 229760							
												COMPL. DATE 09/06/2008							
												TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542							
10	3100 N	4021	-0-	921	-0-	921	3			N		-0-					4		
11	3000 N	3534	-0-	534	-0-	1455	3			N		-0-					4		
12	2836 N	1381	-0-	-1455	-0-	1381	3			N		-0-					4		
01	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N		-0-					4		
02	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N		-0-					4		
*03	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N		-0-		4	6		-0-		

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)															46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY															386310										
LAUREL MINERAL ESTATE															WELL #: 19		RRCID -> 229963		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9271 - 11294		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
10	2356 N	1759	-0-	-0-	-597	-0-	1751	3	8	9	Y	7					25								
11	2160 N	1083	-0-	-0-	-1077	-0-	1083	3			Y	-0-	24	1			1								
12	2449 N	341	-0-	-0-	-2108	-0-	340	3	1	9	Y	1					2								
01	1767 N	752	-0-	-0-	-1015	-0-	741	3	11	9	Y	10					12								
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	3	6	9	Y	5	11	1			6								
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					6								
LAUREL MINERAL ESTATE															WELL #: 18		RRCID -> 230013		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 9330 - 11593		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
JENNINGS															WELL #: 88		RRCID -> 230623		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 14050		PERF. 13164 - 13899		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
LAUREL MINERAL ESTATE															WELL #: 15		RRCID -> 230948		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 11864		PERF. 9278 - 11002		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
JENNINGS RANCH D															WELL #: 28		RRCID -> 230951		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12445		PERF. 11260 - 12167		
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1249	2	Y	-0-					5								
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1188	2	Y	2	7	1			-0-								
							2	9																	
12	1302 N	1300	-0-	-0-	-2	-0-	88	1	1212	2	Y	-0-					-0-								
01	1302 N	1226	-0-	-0-	-76	-0-	90	1	1136	2	Y	-0-					-0-								
02	1176 N	1150	-0-	-0-	-26	-0-	80	1	1070	2	Y	-0-					-0-								
03	1302 N	1255	-0-	-0-	-47	-0-	87	1	1168	2	Y	-0-					-0-								
JENNINGS RANCH C															WELL #: 62		RRCID -> 230954		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662		PERF. 11225 - 12186		
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	785	2	Y	-0-					1								
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	746	2	Y	-0-					1								
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	763	2	Y	-0-					1								
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	761	2	Y	-0-					1								
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	682	2	Y	-0-					1								
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	746	2	Y	-0-					1								

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY																
JENNINGS RANCH D																
WELL #: 29													RRCID -> 231238		COMPL. DATE 03/23/2007	
													TOTAL DEPTH 12146		PERF. 9550 - 11793	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE	
10	3255 X	2726	-0-	-529	-0-	173	1	2553	2	Y	-0-				-0-	
11	3150 X	2609	-0-	-541	-0-	168	1	2441	2	Y	-0-				-0-	
12	2976 X	2370	-0-	-606	-0-	161	1	2209	2	Y	-0-				-0-	
01	2976 X	2629	-0-	-347	-0-	192	1	2437	2	Y	-0-				-0-	
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	207	1	2760	2	Y	-0-				-0-	
03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	230	1	3073	2	Y	-0-				-0-	

SERAFIN													WELL #: 7		RRCID -> 231243	
													COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 12500	
													PERF. 10584 - 12113			
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-				-0-	
11	300 N	221	-0-	-79	-0-	12	1	209	2	Y	-0-				-0-	
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	-0-				-0-	
*01	310 N	247	-0-	-63	-0-	12	1	235	2	Y	-0-				-0-	
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	7	1	139	2	Y	-0-				-0-	
03	279 N	159	-0-	-120	-0-	8	1	151	2	Y	-0-				-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE													WELL #: 17		RRCID -> 231304	
													COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11875	
													PERF. 9178 - 9706			
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1606	3	11	9	Y	10				18	
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-	17	1		1	
12	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1078	3	1	9	Y	1				2	
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1414	3	22	9	Y	20				22	
02	1120 N	743	-0-	-377	-0-	739	3	4	9	Y	4	20	1		6	
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-				6	

JENNINGS RANCH D													WELL #: 31		RRCID -> 231857	
													COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 12610	
													PERF. 11300 - 12361			
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	178	1	2629	2	Y	-0-				7	
11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	178	1	2586	2	Y	7	13	1		1	
						8	9									
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	192	1	2639	2	Y	-0-				1	
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	184	1	2333	2	Y	-0-				1	
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	165	1	2205	2	Y	-0-				1	
03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	175	1	2341	2	Y	-0-				1	

SERAFIN													WELL #: 5		RRCID -> 231869	
													COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474	
													PERF. 8504 - 12484			
10	713 N	663	-0-	-50	-0-	36	1	627	2	Y	-0-				-0-	
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	644	2	Y	-0-				-0-	
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	Y	-0-				-0-	
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	Y	-0-				-0-	
02	644 N	625	-0-	-19	-0-	31	1	594	2	Y	-0-				-0-	
03	713 N	664	-0-	-49	-0-	33	1	631	2	Y	-0-				-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE													WELL #: 18		RRCID -> 232600	
													COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 12300	
													PERF. 11010 - 12130			
10	2325 N	2035	-0-	-290	-0-	2035	3			N	-0-				-0-	
11	2130 N	1986	-0-	-144	-0-	1986	3			N	-0-				-0-	
12	2170 N	1951	-0-	-219	-0-	1951	3			N	-0-				-0-	
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-				-0-	
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-				-0-	
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-				-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY																	
LAUREL, O. M. ESTATE																	
WELL #: 17										RRCID -> 235227		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 9520 - 11600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-			-0-			
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-			-0-			
12	961 N	771	-0-	-190	-0-	771	3			N	-0-			-0-			
01	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			N	-0-			-0-			
02	1064 N	949	-0-	-115	-0-	949	3			N	-0-			-0-			
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-			-0-			
LAUREL MINERAL ESTATE																	
WELL #: 20										RRCID -> 235934		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9270 - 11454	
10	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	1466	3	8	9	Y	7			18			
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	3	1	9	Y	1	18	1	1			
12	1488 N	1411	-0-	-77	-0-	1410	3	1	9	Y	1			2			
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1736	3	28	9	Y	25			27			
*02	1372 N	1300	-0-	-72	-0-	1293	3	7	9	Y	6	24	1	9			
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-			9			
JENNINGS RANCH D																	
WELL #: 33										RRCID -> 236360		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12328		PERF. 11090 - 11872	
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	48	1	710	2	Y	-0-			2			
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	Y	2	4	1	-0-			
						2	9										
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	51	1	704	2	Y	-0-			-0-			
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	60	1	755	2	Y	-0-			-0-			
02	672 N	604	-0-	-68	-0-	42	1	562	2	Y	-0-			-0-			
03	744 N	593	-0-	-151	-0-	41	1	552	2	Y	-0-			-0-			
LAUREL, O. M. ESTATE																	
WELL #: 21										RRCID -> 237428		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 10994 - 11806	
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-			
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-			
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-			
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-			
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48	3			N	-0-			-0-			
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-			
LAS OVEJAS-STATE																	
WELL #: 3										RRCID -> 241722		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 12569		PERF. 9358 - 12306	
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			4			
11	330 N	103	-0-	-227	-0-	103	3			N	-0-			4			
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			4			
01	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-			4			
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			4			
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	704	3	2	9	N	2			6			
JENNINGS RANCH D																	
WELL #: 40										RRCID -> 242324		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12152		PERF. 11054 - 11647	
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	Y	-0-			2			
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	899	2	Y	2	4	1	-0-			
						2	9										
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	85	1	1172	2	Y	-0-			-0-			
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	98	1	1248	2	Y	-0-			-0-			
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	64	1	854	2	Y	-0-			-0-			
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	2	Y	-0-			-0-			

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//			46216 403			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:			23			RRCID -> 242569			COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1121	3			N	-0-						1
11	1170 N	932	-0-	-0-	-238	-0-	-0-		932	3			N	-0-						1
12	1116 N	977	-0-	-0-	-139	-0-	-0-		977	3			N	-0-						1
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1205	3			N	-0-						1
02	868 N	817	-0-	-0-	-51	-0-	-0-		817	3			N	-0-						1
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1286	3			N	-0-						1

JENNINGS RANCH D			WELL #:			43			RRCID -> 243237			COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034					
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		254	1	3758	2	Y	-0-						-0-
11	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		256	1	3729	2	Y	-0-						-0-
12	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		269	1	3689	2	Y	-0-						-0-
01	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		258	1	3272	2	Y	-0-						-0-
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		236	1	3148	2	Y	-0-						-0-
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		270	1	3611	2	Y	-0-						-0-

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:			22			RRCID -> 243408			COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540					
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		384	3			N	-0-						-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		249	3			N	-0-						-0-
12	217 N	213	-0-	-0-	-4	-0-	-0-		213	3			N	-0-						-0-
01	372 N	342	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		342	3			N	-0-						-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		296	3			N	-0-						-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		304	3			N	-0-						-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:			63			RRCID -> 243732			COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417					
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1045	2	Y	-0-						1
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	984	2	Y	-0-						1
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	1007	2	Y	-0-						1
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1003	2	Y	-0-						1
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	914	2	Y	-0-						1
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	986	2	Y	-0-						1

JENNINGS			WELL #:			91			RRCID -> 244614			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364					
10	155 N	64	-0-	-0-	-91	-0-	-0-		8	1	56	2	Y	-0-						-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	54	2	Y	-0-						-0-
12	12 N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	95	2	Y	-0-						-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	41	2	Y	-0-						13
									14	9										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:			20			RRCID -> 245179			COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
JENNINGS RANCH D														
WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	146	1	2150	2	Y	-0-			7
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	145	1	2116	2	Y	-0-	12	1	1
						7	9							
12	2294 N	2256	-0-	-38	-0-	153	1	2103	2	Y	-0-			1
01	2294 N	1890	-0-	-404	-0-	138	1	1752	2	Y	-0-			1
02	2072 N	1861	-0-	-211	-0-	130	1	1731	2	Y	-0-			1
03	2263 N	2192	-0-	-71	-0-	152	1	2040	2	Y	-0-			1
LAUREL, O. M. ESTATE														
WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248														
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			8
11	630 N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-			8
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			8
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			8
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			8
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			8
JENNINGS RANCH D														
WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF. 11768 - 12040														
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	Y	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	Y	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	Y	-0-			-0-
MARTINEZ, MERCURIO														
WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 11468 - 11604														
10	2604 N	2231	-0-	-373	-0-	122	1	2109	2	Y	-0-			-0-
11	2490 N	2334	-0-	-156	-0-	126	1	2208	2	Y	-0-			-0-
12	2480 N	2389	-0-	-91	-0-	137	1	2252	2	Y	-0-			-0-
*01	2232 N	2181	-0-	-51	-0-	109	1	2072	2	Y	-0-			-0-
02	2184 N	1957	-0-	-227	-0-	98	1	1859	2	Y	-0-			-0-
03	2387 N	2025	-0-	-362	-0-	101	1	1924	2	Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH D														
WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 10487 - 12704														
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	241	1	3560	2	Y	-0-			11
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	223	1	3244	2	Y	-0-	18	1	1
						9	9							
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	236	1	3244	2	Y	-0-			1
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	239	1	3032	2	Y	-0-			1
02	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	217	1	2895	2	Y	-0-			1
03	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	238	1	3185	2	Y	-0-			1
MARTINEZ, MERCURIO														
WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF. 10170 - 10725														
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	88	1	1516	2	Y	-0-			-0-
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	80	1	1402	2	Y	-0-			-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	85	1	1396	2	Y	-0-			-0-
*01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	Y	-0-			-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	61	1	1147	2	Y	-0-			-0-
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	62	1	1188	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249175		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491	
								PERF.11078 - 12528	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	7 1	110 2	Y	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	7 1	103 2	Y	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	7 1	102 2	Y	-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	8 1	96 2	Y	-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	7 1	91 2	Y	-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	7 1	97 2	Y	-0-
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 249181		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 12662	
								PERF. 9212 - 12440	
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-
12	372 N	250	-0-	-122	-0-	250 3	N	-0-	-0-
01	372 N	242	-0-	-130	-0-	242 3	N	-0-	-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-	-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-	-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249329		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964	
								PERF. 9778 - 11317	
10	3224 X	3079	-0-	-145	-0-	195 1	2884 2	Y	-0-
11	3120 X	2966	-0-	-154	-0-	191 1	2775 2	Y	-0-
12	3100 X	3045	-0-	-55	-0-	207 1	2838 2	Y	-0-
01	3100 X	2775	-0-	-325	-0-	203 1	2572 2	Y	-0-
02	2800 X	2577	-0-	-223	-0-	180 1	2397 2	Y	-0-
03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	218 1	2923 2	Y	-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249429		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370	
								PERF.10954 - 12192	
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	67 1	995 2	Y	-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	63 1	915 2	Y	-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	58 1	801 2	Y	-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	68 1	857 2	Y	-0-
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	60 1	805 2	Y	-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	65 1	865 2	Y	-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #: 30		RRCID -> 250172		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12166	
								PERF.11160 - 11827	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 250477		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 12410	
								PERF.10950 - 11012	
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-	-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	-0-
01	341 N	257	-0-	-84	-0-	257 3	N	-0-	-0-
02	308 N	246	-0-	-62	-0-	246 3	N	-0-	-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
JENNINGS RANCH D														
WELL #: 39														
RRCID -> 251337														
COMPL. DATE 07/16/2008														
TOTAL DEPTH 13066													PERF.10582 - 12006	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1271 N	562	-0-	-709	-0-	36	1	526	2	Y	-0-			2
11	930 N	660	-0-	-270	-0-	42	1	617	2	Y	1	3	1	-0-
12	806 N	635	-0-	-171	-0-	43	1	592	2	Y	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	551	2	Y	-0-			-0-
02	616 N	535	-0-	-81	-0-	37	1	498	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	578	-0-	-42	-0-	40	1	538	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D														
WELL #: 42														
RRCID -> 251548														
COMPL. DATE 06/17/2008														
TOTAL DEPTH 12225													PERF.10816 - 11889	
10	992 N	977	-0-	-15	-0-	62	1	915	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	888	-0-	-72	-0-	57	1	831	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	889	-0-	-103	-0-	60	1	829	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	842	-0-	-150	-0-	62	1	780	2	Y	-0-			-0-
02	840 N	826	-0-	-14	-0-	58	1	768	2	Y	-0-			-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	63	1	839	2	Y	-0-			-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 251566														
COMPL. DATE 09/02/2009														
TOTAL DEPTH 12006													PERF.10870 - 11640	
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-				-0-
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-				-0-
12	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	1153	3		N	-0-				-0-
*01	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1415	3		N	-0-				-0-
*02	1456 N	1295	-0-	-161	-0-	1295	3		N	-0-				-0-
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH D														
WELL #: 62														
RRCID -> 252180														
COMPL. DATE 07/09/2009														
TOTAL DEPTH 13030													PERF.10678 - 12274	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			1
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D														
WELL #: 77														
RRCID -> 254137														
COMPL. DATE 08/07/2009														
TOTAL DEPTH 12758													PERF.10570 - 12102	
10	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	75	1	1112	2	Y	-0-			4
11	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	72	1	1051	2	Y	2	6	1	-0-
12	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	73	1	1001	2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	1021	-0-	-157	-0-	75	1	946	2	Y	-0-			-0-
02	1064 N	856	-0-	-208	-0-	60	1	796	2	Y	-0-			-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	79	1	1060	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D														
WELL #: 64														
RRCID -> 254139														
COMPL. DATE 03/22/2010														
TOTAL DEPTH 12825													PERF.10916 - 12572	
10	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	99	1	1467	2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1462	-0-	-98	-0-	94	1	1368	2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	1431	-0-	-181	-0-	97	1	1334	2	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1281	-0-	-300	-0-	94	1	1187	2	Y	-0-			-0-
02	1372 N	1248	-0-	-124	-0-	87	1	1161	2	Y	-0-			-0-
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	99	1	1330	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
JENNINGS RANCH D															
WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-			4	
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	1	5	1	-0-	
						1	9								
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	Y	-0-			-0-	
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	Y	-0-			-0-	
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	23	1	305	2	Y	-0-			-0-	
03	403 N	357	-0-	-46	-0-	25	1	332	2	Y	-0-			-0-	
JENNINGS RANCH AA															
WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214															
10	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-			-0-	
11	1380 N	1229	-0-	-151	-0-	1229	2			N	-0-			-0-	
12	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	1385	2			N	-0-			-0-	
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-			-0-	
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-	
03	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2			N	-0-			-0-	
JENNINGS RANCH D															
WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224															
10	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	104	1	1536	2	Y	-0-			6	
11	1620 N	1562	-0-	-58	-0-	100	1	1458	2	Y	4	9	1	1	
						4	9								
12	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	107	1	1471	2	Y	-0-			1	
01	1643 N	1459	-0-	-184	-0-	107	1	1352	2	Y	-0-			1	
02	1456 N	1439	-0-	-17	-0-	100	1	1339	2	Y	-0-			1	
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	113	1	1506	2	Y	-0-			1	
JENNINGS RANCH D															
WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342															
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	41	1	605	2	Y	-0-			-0-	
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	42	1	610	2	Y	-0-			-0-	
12	651 N	555	-0-	-96	-0-	38	1	517	2	Y	-0-			-0-	
01	651 N	512	-0-	-139	-0-	37	1	475	2	Y	-0-			-0-	
02	616 N	530	-0-	-86	-0-	37	1	493	2	Y	-0-			-0-	
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	Y	-0-			-0-	
JENNINGS															
WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965															
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	373	1	2725	2	Y	-0-			23	
11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	333	1	2492	2	Y	-0-			23	
12	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	228	1	2955	2	Y	-0-			23	
01	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	427	1	2988	2	Y	-0-			23	
02	2800 X	2786	-0-	-14	-0-	305	1	2481	2	Y	-0-			23	
03	3193 X	2951	-0-	-242	-0-	266	1	2685	2	Y	-0-			23	
JENNINGS RANCH A															
WELL #: 5 RRCID -> 295459 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.10096 - 12280															
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-	
11	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-	
01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-			-0-	
02	2800 N	5777	-0-	2977	2977	5777	2			N	-0-			-0-	
03	3100 N	5035	-0-	1935	4912	5035	2			N	-0-			-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	46216 403	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
JENNINGS RANCH AA				WELL #:	19	RRCID -> 297757		COMPL. DATE 07/18/2022		TOTAL DEPTH 12891		PERF. 9786		- 12698			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
THREE-C OIL AND GAS					857600												
EL REFUGIO					WELL #:	2	RRCID -> 207637		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 12647		PERF.10401		- 10497		
10	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
EL REFUGIO "AD"					WELL #:	4	RRCID -> 218775		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11340		- 12812		
10	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
GARZA, FERNANDO DEEP					WELL #:	2	RRCID -> 234935		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 12930		PERF.12214		- 12628		
10	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
GARZA, FERNANDO DEEP					WELL #:	1	RRCID -> 242305		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11378		- 12622		
10	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX)					46216 450	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
JENNINGS RANCH C					WELL #:	14	RRCID -> 179052		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11106		- 11256		
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-			33	1	497	2	Y	-0-			-0-	
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-			91	1	1383	2	Y	-0-			-0-	
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-			100	1	1421	2	Y	-0-			-0-	
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-			51	1	778	2	Y	-0-			-0-	
02	1372 N	411	-0-	-961	-0-			29	1	382	2	Y	-0-			-0-	
03	1519 N	406	-0-	-1113	-0-			29	1	377	2	Y	-0-			-0-	

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX)				//CONT.//	46216 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310																			
JENNINGS RANCH C				WELL #:	10	RRCID ->	197872	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11094 -	11160											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	215369	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.10066 -	10090											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				N	NO RPT						-0-	
JESUIT (LOYOLA BEACH)				46312 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG															
FINALY RESOURCES LLC				268323																				
JESUIT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	225391	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.12567 -	12794											
10	558 N	387	-0-	-171	-0-	387	3				Y	-0-											118	
11	510 N	247	-0-	-263	-0-	247	3				Y	-0-											118	
12	310 N	44	-0-	-266	-0-	44	3				Y	-0-											118	
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-											118	
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-						Y	-0-											118	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-											118	
JESUIT GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	232958	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	15310	PERF.13705 -	14039											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											12	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											12	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											12	
JESUIT GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	244684	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13110 -	13384											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											36	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											36	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											36	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											36	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											36	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-											36	
JESUIT (RIVERA)				46312 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG															
FINALY RESOURCES LLC				268323																				
JESUIT GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	246639	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF. 9748 -	9756											
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3				Y	-0-											26	
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3				Y	-0-											26	
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3				Y	-0-											26	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-											26	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-											26	
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-											26	

JESUIT (RIVERA)				//CONT.//		46312 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
FINALY RESOURCES LLC				//CONT.//		268323								
JESUIT GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 254907		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 9832 - 9844	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7178 R	4592	-0-	-2586	-0-	4486	3	106	9	Y	96	71 1		61
11	6570 #	2915	-0-	-3655	-0-	2873	3	42	9	Y	38	77 1		22
12	6479 #	582	-0-	-5897	-0-	510	3	72	9	Y	65			87
01	6014 #	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-			87
02	4144 #	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	-0-			87
03	4588 #	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-			87
JESUIT (UPPER DEL GRULLO)						46312 575	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG			
FINALY RESOURCES LLC						268323								
JESUIT GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 250748		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11678 - 11720	
10	2139	3835	-0-	1696 B	54378	3718	3	117	9	Y	106	85 1		51
11	2070	2448	-0-	378 B	54756	2381	3	67	9	Y	61	93 1		19
12	5425	481	-0-	-4944 B	49812	423	3	58	9	Y	53			72
01	5022	-0-	-0-	-5022 B	44790					Y	-0-			72
02	3472	-0-	-0-	-3472 B	41318					Y	-0-			72
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			41318										
03	3844	-0-	-0-	-3844 B	37474					Y	-0-			72
JESUIT (10700)						46312 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
FINALY RESOURCES LLC						268323								
JESUIT GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 246638		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 9900 - 9906	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JESUIT (10900)						46312 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
FINALY RESOURCES LLC						268323								
JESUIT GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 246642		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12220 - 12243	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JICARILLA (I-2)						46339 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION						216748								
DOUGHERTY/EIA UNIT 2				WELL #:		1	RRCID -> 137983		COMPL. DATE 02/24/1991		TOTAL DEPTH 10356		PERF. 9188 - 9766	
10	1240 N	943	-0-	-297	-0-	223	1	720	2	N	-0-			-0-
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	312	1	1015	2	N	-0-			-0-
12	1333 N	902	-0-	-431	-0-	238	1	664	2	N	-0-			-0-
01	930 N	518	-0-	-412	-0-	106	1	412	2	N	-0-			-0-
02	1232 N	1138	-0-	-94	-0-	249	1	889	2	N	-0-			-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	258	1	802	2	N	-0-			-0-

JICARILLA (I-2)		//CONT.//		46339 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 185830		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH		9900	PERF. 9186 - 9677
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	347 1	1120 2	Y	34			186
11	1530 X	1181	-0-	-349	-0-	271 1	882 2	Y	25			211
12	1581 X	1025	-0-	-556	-0-	264 1	735 2	Y	24			235
01	1581 X	1076	-0-	-505	-0-	216 1	838 2	Y	20	125 1		130
02	1372 X	1151	-0-	-221	-0-	246 1	875 2	Y	27			157
03	1519 X	1459	-0-	-60	-0-	347 1	1076 2	Y	33			190
						36 9						
DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 186648		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH		9950	PERF. 9144 - 9393
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11 1	38 2	Y	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	24 1	76 2	Y	-0-			-0-
JOHNS (LOMA NOVIA)				46993 747	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
D&R PRODUCTION INC.				196874								
MEW, BEN G		WELL #:			RRCID -> 127547		COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH		4356	PERF. 4174 - 4178
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001												
JONES (4500 STRAY)				47093 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
HUISACHE		WELL #:		1	RRCID -> 198424		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4650 PERF. 4431 - 4539
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
JUANITA (LOBO)				47440 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID -> 080566		COMPL. DATE 10/31/1977		TOTAL DEPTH		12000	PERF. 9853 - 9865
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JUANITA (LOBO)				//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #:		5	RRCID -> 082524		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 10597		PERF. 9005 - 9640			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1 N		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			50
11		1 N		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			50
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #:		6	RRCID -> 082525		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10388		PERF. 9437 - 9619			
10		620 N		525	-0-	-95	-0-	24	1	501	2	N	-0-			47
11		637 N		637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	N	-0-			47
12		496 N		425	-0-	-71	-0-	9	1	416	2	N	-0-			47
01		527 N		489	-0-	-38	-0-	6	1	483	2	N	-0-			47
02		587 N		587	-0-	-0-	-0-	17	1	567	2	N	3			50
								3	9							
03		579 N		579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	N	-0-			50
BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #:		11	RRCID -> 084421		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10514		PERF. 10311 - 10444			
10	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #:		14	RRCID -> 088453		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10607		PERF. 9530 - 10498			
10		372 N		156	-0-	-216	-0-	7	1	149	2	N	-0-			47
11		395 N		395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	2	N	-0-			47
12		388 N		388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	N	-0-			47
01		388 N		388	-0-	-0-	-0-	5	1	383	2	N	-0-			47
02		419 N		419	-0-	-0-	-0-	12	1	407	2	N	-0-			47
03		664 N		664	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	N	2			49
								2	9							
BRUNI MINERALS TRUST				WELL #:		A 1	RRCID -> 088742		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 11735		PERF. 10322 - 10622			
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUNI MINERAL TRUST "A"				WELL #:		15	RRCID -> 093755		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9055 - 9615			
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

JUANITA (LOB0)			//CONT.// 47440 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #: 19			RRCID -> 114199			COMPL. DATE 11/13/1984			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #: 18			RRCID -> 115213			COMPL. DATE 01/12/1985			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #: 20			RRCID -> 117180			COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568						
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	Y	-0-						-0-	
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	24	1	614	2	Y	-0-						-0-	
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	2	Y	-0-						-0-	
01	589 N	459	-0-	-130	-0-	5	1	454	2	Y	-0-						-0-	
02	588 N	491	-0-	-97	-0-	14	1	477	2	Y	-0-						-0-	
03	558 N	484	-0-	-74	-0-	21	1	463	2	Y	-0-						-0-	
KILLAM OIL CO., LTD.			460054															
BRUNI MINERAL -A-			WELL #: 3			RRCID -> 084900			COMPL. DATE 09/28/1979			TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984						
10	1863 N	1845	-0-	-18	-0-	170	1	1675	2	Y	-0-						-0-	
11	1770 N	1763	-0-	-7	-0-	100	1	1633	2	Y	27	26	1				1	
12	2635 X	1912	-0-	-723	-0-	30	9											
01	2635 X	1764	-0-	-871	-0-	69	1	1843	2	Y	-0-						1	
						25	1	1719	2	Y	18						19	
						20	9											
02	2380 X	1411	-0-	-969	-0-	28	1	1383	2	Y	-0-						19	
03	1922 X	1240	-0-	-682	-0-	31	1	1209	2	Y	-0-						19	
BRUNI MINERAL -B-			WELL #: 3			RRCID -> 087362			COMPL. DATE 03/07/1980			TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075						
10	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	95	1	932	2	Y	-0-						-0-	
11	1110 N	988	-0-	-122	-0-	57	1	931	2	Y	-0-						-0-	
12	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	38	1	1009	2	Y	-0-						-0-	
01	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	15	1	988	2	Y	-0-						-0-	
02	924 N	839	-0-	-85	-0-	17	1	822	2	Y	-0-						-0-	
03	1054 N	792	-0-	-262	-0-	20	1	772	2	Y	-0-						-0-	
BRUNI MINERAL C			WELL #: 2			RRCID -> 089662			COMPL. DATE 06/08/1982			TOTAL DEPTH 11104 PERF. 10614 - 10819						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 1	RRCID -> 095734		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	1	1	49	2	Y	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-			-0-
JUANITA (LOBO, UP.)				47440 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		2	RRCID -> 091298		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HIRSCH ESTATE J		WELL #:		D 1	RRCID -> 100059		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198					
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	6	1	61	2	Y	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	2	1	83	2	Y	-0-			-0-
JUANITA (WILCOX 7300)				47440 675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
BONUGLI, HELEN		WELL #:		1	RRCID -> 105412		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306					
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	119	2	N	-0-			120
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			120
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	2	N	-0-			120
01	155 N	84	-0-	-71	-0-	15	1	69	2	N	-0-			120
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-			120
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	82	1	381	2	N	-0-			120
JUANITA (WILCOX 8100)				47440 687	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
BRUNI MINERAL B		WELL #:		7	RRCID -> 284251		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8046 - 8066					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JUANITA (7100)				47440 698	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 153633		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-			-0-

JUANITA (7100)			//CONT.//		47440 698	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #:		41	RRCID -> 289562		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 10863		PERF. 7150 - 7330								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-	
BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #:		48	RRCID -> 289563		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7080 - 7388								
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-						29	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-						29	
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	-0-	7	2			N	-0-						29	
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-						29	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						29	
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-						29	
JUDD CITY, S. (D-2 SAND)					47486 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR										
BNP PETROLEUM CORPORATION					077570															
M. E. EVANS ET AL UNIT			WELL #:			RRCID -> 176648		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5440 - 5448								
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8	
PLUGGED AND ABANDONED					10/14/2008															
JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE)					47486 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR										
BNP PETROLEUM CORPORATION					077570															
M. E. EVANS ET AL UNIT			WELL #:			RRCID -> 178376		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5740 - 5780								
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8	
PLUGGED AND ABANDONED					10/22/2008															
JULIAN, NORTH (J-68)					47564 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY										
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.					411736															
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE			WELL #:		109	RRCID -> 288445		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 9320 - 9440								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

KR\BOA (VX CONS.)				47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA				WELL #: 1065	RRCID -> 168598	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL	DEPTH 12950	PERF.11190 - 11224				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH CANELO				WELL #: 801	RRCID -> 259317	COMPL. DATE 05/24/2011	TOTAL	DEPTH 13240	PERF.11394 - 12690				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH CANELO				WELL #: 821	RRCID -> 261883	COMPL. DATE 06/13/2011	TOTAL	DEPTH 13289	PERF.11416 - 12042				
10	6107 X	4539	-0-	-1568	-0-	140 1	4264 3	Y	112	143 1			52
						12 4	123 9						
11	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	135 1	6774 3	Y	182	102 1			132
						17 4	200 9						
12	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	140 1	6119 3	Y	146	149 1			129
						16 4	161 9						
01	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	140 1	5838 3	Y	167	197 1			99
						17 4	184 9						
02	5964 X	5782	-0-	-182	-0-	126 1	5480 3	Y	147	130 1			116
						14 4	162 9						
03	6603 X	5903	-0-	-700	-0-	140 1	5639 3	Y	104	104 1			116
						10 4	114 9						

KING RANCH CANELO				WELL #: 824	RRCID -> 263218	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.11148 - 12567				
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	22384			N	-0-				-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	19384			N	-0-				-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	16284			N	-0-				-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	13184			N	-0-				-0-
*02	2800 N	-0-	-0-	-2800	10384			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10384			N	NO RPT				-0-

KING RANCH CANELO				WELL #: 828	RRCID -> 264858	COMPL. DATE 11/15/2011	TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12338 - 12536				
10	6417 X	4151	-0-	-2266	-0-	11 1	4075 3	Y	53	58 1			25
						7 4	58 9						
11	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	17 1	6522 3	Y	99	52 1			72
						15 4	109 9						
12	5921 X	5733	-0-	-188	-0-	2 1	5632 3	Y	77	81 1			68
						14 4	85 9						
01	5797 X	5121	-0-	-676	-0-	2 1	5015 3	Y	81	101 1			48
						15 4	89 9						
02	5684 X	5090	-0-	-594	-0-	2 1	4991 3	Y	76	64 1			60
						13 4	84 9						
03	6293 X	5695	-0-	-598	-0-	2 1	5592 3	Y	79	54 1			85
						14 4	87 9						

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG										
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162																
KING RANCH CANELO		WELL #:		830	RRCID ->	267327	COMPL.	DATE	03/12/2012	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12820	-	13090					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2604 N	1255	-0-	-1349	-0-					3 1	1243 3	8 9	Y	7		12 1				3
										1 4										
11	2580 N	1	-0-	-2579	-0-					1 3			Y	-0-		3 1				-0-
12	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-								Y	-0-						-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-								Y	-0-						-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-								Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		837	RRCID ->	267331	COMPL.	DATE	03/10/2012	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.11940	-	12602					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		862	RRCID ->	269350	COMPL.	DATE	01/01/2013	TOTAL	DEPTH	13095	PERF.11526	-	12668					
10	1860 N	1666	-0-	-194	-0-					4 1	1597 3	58 9	Y	53		53 1				24
										7 4										
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-					6 1	2095 3	90 9	Y	82		47 1				59
										10 4										
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-					1 1	1887 3	70 9	Y	64		66 1				57
										10 4										
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-								Y	-0-		57 1				-0-
02	1708 N	-0-	-0-	-1708	-0-								Y	-0-						-0-
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-								Y	-0-						-0-

KR\BOA (VX. 10250)		47937 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG											
EOG RESOURCES, INC.		253162																		
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		53	RRCID ->	186637	COMPL.	DATE	02/26/2001	TOTAL	DEPTH	12761	PERF.10600	-	10685					
10	1178 N	947	-0-	-231	-0-					917 3	4 4	Y	24		26 1					11
										26 9										
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-					1300 3	4 4	Y	39		22 1					28
										43 9										
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-					1172 3	4 4	Y	31		32 1					27
										34 9										
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-								Y	-0-		27 1				-0-
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-								Y	-0-						-0-
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-								Y	-0-						-0-

KR\BOA (VX. 11300)		47937 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG											
EOG RESOURCES, INC.		253162																		
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1065	RRCID ->	170945	COMPL.	DATE	10/25/2000	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.10756	-	10774					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)			47939 460	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: KLEBERG								
BLUE WING ENERGY, INC.			076791													
KING RANCH MINERALS			WELL #: 1	RRCID -> 213685	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 14750	PERF.13098	- 13676								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
EOG RESOURCES, INC.			253162													
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M 54E	RRCID -> 162082	COMPL. DATE 05/16/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10624	- 10628								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M 57E	RRCID -> 181194	COMPL. DATE 02/18/2006	TOTAL DEPTH 12630	PERF.10580	- 12308								
10	3131 #	2631	-0-	-500	-0-	310 1	2286 3	Y	29	27	1					9
						3 4	32 9									
11	3030 #	2413	-0-	-617	-0-	285 1	2079 3	Y	43	31	1					21
						2 4	47 9									
12	2666 #	2276	-0-	-390	-0-	354 1	1877 3	Y	40	35	1					26
						1 4	44 9									
01	2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-	26	1					-0-
02	2380 #	-0-	-0-	-2380	-0-			Y	-0-							-0-
03	2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-							-0-
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M 59E	RRCID -> 185189	COMPL. DATE 08/03/2001	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9495	- 11833								
10	3465 R	3465	-0-	-0-	-0-	404 1	2985 3	Y	65	67	1					19
						4 4	72 9									
11	3330 #	3173	-0-	-157	-0-	376 1	2740 3	Y	50	45	1					24
						2 4	55 9									
12	2880 R	2880	-0-	-0-	-0-	449 1	2379 3	Y	45	40	1					29
						2 4	50 9									
01	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-	29	1					-0-
02	2576 #	-0-	-0-	-2576	-0-			Y	-0-							-0-
03	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-							-0-
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M 63E	RRCID -> 189676	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 12720	PERF.10842	- 12460								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M 61E	RRCID -> 190012	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 12628	PERF.11245	- 12486								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 69E		RRCID -> 199967		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10771 - 11060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4385 R	4385	-0-	-0-	-0-	518 1	3823 3	Y	36	46 1	11
						4 4	40 9				
11	4081 R	4081	-0-	-0-	-0-	489 1	3565 3	Y	22	22 1	11
						3 4	24 9				
12	4681 #	4081	-0-	-600	-0-	644 1	3412 3	Y	21	18 1	14
						2 4	23 9				
01	4681 #	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	-0-	14 1	-0-
02	4088 #	-0-	-0-	-4088	-0-			Y	-0-		-0-
03	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	-0-		-0-
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E149		RRCID -> 207592		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10631 - 10641	
10	5429 R	5429	-0-	-0-	-0-	641 1	4728 3	Y	50	64 1	15
						5 4	55 9				
11	6976 R	6976	-0-	-0-	-0-	832 1	6072 3	Y	61	46 1	30
						5 4	67 9				
12	T. A.	5383	-0-	5383	5383	845 1	4481 3	Y	47	47 1	30
						5 4	52 9				
01	T. A.	4276	-0-	4276	9659	826 1	3415 3	Y	28	39 1	19
						4 4	31 9				
02	T. A.	4286	-0-	4286	13945	775 1	3476 3	Y	28	23 1	24
						4 4	31 9				
03	T. A.	3131	-0-	3131	17076	505 1	2608 3	Y	11	31 1	4
						6 4	12 9				
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E150		RRCID -> 214159		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11072 - 11216	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 74 E		RRCID -> 214194		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 14015		PERF.10592 - 10614	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M839E		RRCID -> 267677		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 14230		PERF.11762 - 11878	
10	5611 #	4385	-0-	-1226	-0-	499 1	3621 3	Y	230	257 1	69
						12 4	253 9				
11	5430 #	3509	-0-	-1921	-0-	403 1	2891 3	Y	186	164 1	91
						10 4	205 9				
12	5270 #	4014	-0-	-1256	-0-	609 1	3164 3	Y	209	165 1	135
						11 4	230 9				
01	5239 #	-0-	-0-	-5239	-0-			Y	-0-	135 1	-0-
02	4732 #	-0-	-0-	-4732	-0-			Y	-0-		-0-
03	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	-0-		-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1443

KRB\ZUNI-NC (VXBG)			//CONT.// 47939 460			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162																	
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M835E			RRCID -> 268017			COMPL. DATE 10/30/2014			TOTAL DEPTH 13715			PERF.10212 - 11600					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS					WELL #: M889E			RRCID -> 274349			COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 13188			PERF.11682 - 13152			
10	16306 #	13794	-0-	-2512	-0-	238	1	12213	3	Y	1208	1272	1							360
						14	4	1329	9											
11	14520 #	13062	-0-	-1458	-0-	228	1	11590	3	Y	1120	933	1							547
						12	4	1232	9											
12	13782 R	13782	-0-	-0-	-0-	294	1	12196	3	Y	1161	959	1							749
						15	4	1277	9											
01	13701 R	13701	-0-	-0-	-0-	2567	1	10149	3	Y	880	1027	1							602
						17	4	968	9											
02	12905 R	12905	-0-	-0-	-0-	2263	1	9717	3	Y	825	719	1							708
						17	4	908	9											
03	12834 #	12697	-0-	-137	-0-	2023	1	10161	3	Y	444	998	1							154
						25	4	488	9											

KING RANCH BORREGOS					WELL #: M895E			RRCID -> 275673			COMPL. DATE 07/08/2014			TOTAL DEPTH 13664			PERF.11690 - 13042			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS					WELL #: M898E			RRCID -> 276245			COMPL. DATE 01/22/2015			TOTAL DEPTH 13797			PERF.11675 - 13541			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	28173 R	28173	-0-	-0-	-0-	866	1	25864	3	Y	1286	840	1							446
						28	4	1415	9											

KING RANCH BORREGOS					WELL #: M897E			RRCID -> 277795			COMPL. DATE 09/16/2014			TOTAL DEPTH 13807			PERF.12839 - 13318			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS					WELL #: M921E			RRCID -> 278590			COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH 12568			PERF.10154 - 10168			
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-									Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-									Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2025																				

KRB\ZUNI-NC (VXBG)			//CONT.// 47939 460			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162																	
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M939EH			RRCID -> 288055			COMPL. DATE 01/01/2019			TOTAL DEPTH 10375			PERF.10610 - 11158					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M938E			RRCID -> 289352			COMPL. DATE 09/21/2018			TOTAL DEPTH 12900			PERF.12438 - 12670					
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 2102ME			RRCID -> 291665			COMPL. DATE 03/29/2022			TOTAL DEPTH 13502			PERF.11813 - 12024					
10	38285	11083	-0-		-27202	625045	204 1	10625 3	24 4	230 9	Y	209	167	1					386	
11	37050	10261	-0-		-26789	598256	191 1	9867 3	20 4	183 9	Y	166	319	1					233	
12	38285	10739	-0-		-27546	570710	244 1	10274 3	22 4	199 9	Y	181	142	1					272	
01	38285	10263	-0-		-28022	542688	614 1	9418 3	25 4	206 9	Y	187	138	1					321	
02	34580	8999	-0-		-25581	517107	518 1	8280 3	22 4	179 9	Y	163	136	1					348	
03	38285	9724	-0-		-28561	488546	308 1	9194 3	24 4	198 9	Y	180	271	1					257	
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 2103ME			RRCID -> 292927			COMPL. DATE 08/05/2022			TOTAL DEPTH 11062			PERF.10937 - 10986					
10	3627 #	2776	-0-		-851	-0-	51 1	2671 3	7 4	47 9	Y	43	22	1					67	
11	3300 #	2522	-0-		-778	-0-	46 1	2395 3	8 4	73 9	Y	66	55	1					78	
12	3007 #	2614	-0-		-393	-0-	59 1	2467 3	9 4	79 9	Y	72	47	1					103	
01	3007 #	2562	-0-		-445	-0-	152 1	2318 3	11 4	81 9	Y	74	52	1					125	
02	2548 #	2256	-0-		-292	-0-	128 1	2047 3	9 4	72 9	Y	65	53	1					137	
03	2790 #	2503	-0-		-287	-0-	78 1	2335 3	11 4	79 9	Y	72	107	1					102	
WAGNER OIL COMPANY			891175																	
GAFFORD DIETZ GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 215168			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 14700			PERF.13080 - 14132					
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-	

KELSEY (FRIO CONSOL.)				48630 030		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656													
MCGILL BROS.				WELL #: 211D		RRCID -> 046191		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 7237		PERF. 5190 - 5890					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
MCGILL BROS.				WELL #: 391DF		RRCID -> 056063		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5531 - 5550					
10		2387 X	2046	-0-	-341	-0-	-0-	2046	3			N	-0-		-0-		
11		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-		-0-		
12		2294 X	1932	-0-	-362	-0-	-0-	1932	3			N	-0-		-0-		
01		2294 X	1932	-0-	-362	-0-	-0-	1932	3			N	-0-		-0-		
02		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-		-0-		
03		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-		-0-		
MCGILL BROS.				WELL #: 170 T		RRCID -> 060022		COMPL. DATE 09/13/1974		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
STATE-MARSHALL				WELL #: 45 L		RRCID -> 125690		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6594 - 6641					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
MCGILL BROS.				WELL #: 512		RRCID -> 137118		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5572 - 5582					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
MCGILL BROS.				WELL #: 515		RRCID -> 138683		COMPL. DATE 06/09/2020		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 4623 - 4635					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-		-0-		
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-		-0-		
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-		-0-		
JUAREZ, MIGUEL				WELL #: 9		RRCID -> 139719		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 5726 - 5734					
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	-0-	141	3			N	-0-		-0-		
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	-0-	143	3			N	-0-		-0-		
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	-0-	131	3			N	-0-		-0-		
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	-0-	130	3			N	-0-		-0-		
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-		-0-		
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-		-0-		

KELSEY (FRIO CONSOL.)				//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
OVERTON PARK OIL & GAS LP				//CONT.//		628656										
MCGILL BROS.				WELL #:		380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5381 -	5670		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
10	13795 X	548	-0-	-13247	-0-		548 3				N	-0-				-0-
11	1170 X	141	-0-	-1029	-0-		141 3				N	-0-				-0-
12	1209 X	146	-0-	-1063	-0-		146 3				N	-0-				-0-
01	1209 X	326	-0-	-883	-0-		326 3				N	-0-				-0-
02	1092 X	12	-0-	-1080	-0-		12 3				N	-0-				-0-
03	558 X	11	-0-	-547	-0-		11 3				N	-0-				-0-
MCGILL BROS.				WELL #:		529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5980 -	6003		
10	620 X	616	-0-	-4	-0-		616 3				N	-0-				-0-
11	622 X	622	-0-	-0-	-0-		622 3				N	-0-				-0-
12	682 X	531	-0-	-151	-0-		531 3				N	-0-				-0-
01	682 X	542	-0-	-140	-0-		542 3				N	-0-				-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-		755 3				N	-0-				-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		1023 3				N	-0-				-0-
MCGILL BROS.				WELL #:		460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 5270 -	5278		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MCGILL BROS.				WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6162 -	6190		
10	3720 X	3697	-0-	-23	-0-		3456 3	241 9	N	219	219 0					-0-
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-		3501 3	211 9	N	192	192 0					-0-
12	3875 X	3441	-0-	-434	-0-		3211 3	230 9	N	209	209 0					-0-
01	3875 X	3459	-0-	-416	-0-		3202 3	257 9	N	234	234 0					-0-
02	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-		5006 3	223 9	N	203	203 0					-0-
03	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-		5488 3	264 9	N	240	240 0					-0-
MCGILL BROS.				WELL #:		M385 D	RRCID ->	168821	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5226 -	5243		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MCGILL BROS.				WELL #:		455W	RRCID ->	170891	COMPL. DATE	10/16/2023	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4890 -	4978		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)										CAPACITY		CNTY: STARR							
OVERTON PARK OIL & GAS LP										//CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED									
MCGILL BROS.										//CONT.// 628656									
WELL #: 390 D										RRCID -> 173886		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5935 - 5942			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MCGILL BROS.										WELL #: 560DF		RRCID -> 184762		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7098		PERF. 5276 - 5908	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

STATE-MARSHALL										WELL #: 48DF		RRCID -> 193817		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 6114 - 6352	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

STATE-MARSHALL										WELL #: 49DF		RRCID -> 195041		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5354 - 5498	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	32 X	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	3			N	-0-					-0-	
01	328 X	328	-0-	-0-	-0-	-0-		327	3	1	9	N	1	0				-0-	
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-		1646	3	2	9	N	2	0				-0-	
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-		1701	3	2	9	N	2	0				-0-	

BASS, A.M.K. MRS. "B"										WELL #: 25DF		RRCID -> 195213		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 6897		PERF. 5145 - 5149	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

STATE MARSHALL										WELL #: 50DF		RRCID -> 196373		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5486 - 6284	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

STATE MARSHALL										WELL #: 53DF		RRCID -> 203198		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5652 - 6316	
10	2418 X	2168	-0-	-250	-0-	-0-		1168	3	1000	9	N	909	909	0			-0-	
11	2760 X	2232	-0-	-528	-0-	-0-		1186	3	1046	9	N	951	951	0			-0-	
12	2852 X	2191	-0-	-661	-0-	-0-		1095	3	1096	9	N	996	996	0			-0-	
01	2852 X	2154	-0-	-698	-0-	-0-		1105	3	1049	9	N	954	954	0			-0-	
02	2548 X	1749	-0-	-799	-0-	-0-		844	3	905	9	N	823	823	0			-0-	
03	2294 X	1816	-0-	-478	-0-	-0-		833	3	983	9	N	894	894	0			-0-	

KELSEY (FRIO CONSOL.)													CNTY: STARR			
OVERTON PARK OIL & GAS LP																
BASS, A. M. K., MRS.																
WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
KELSEY UNIT				WELL #:	573F	RRCID ->	212253	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	5806 -	5908	
10	686 X	686	-0-	-0-	-0-	684	3	2	9	N	2	2	0		-0-	
11	518 X	518	-0-	-0-	-0-	517	3	1	9	N	1	1	0		-0-	
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2	9	N	2	2	0		-0-	
01	155 X	31	-0-	-124	-0-	31	3			N	-0-				-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				-0-	
03	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-				-0-	
STATE MARSHALL				WELL #:	57 F	RRCID ->	214027	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	5028 -	5034	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
MCGILL BROS.				WELL #:	567DF	RRCID ->	218742	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	4947 -	4978	
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	833	3	673	9	N	612	612	0		-0-	
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	240	3	546	9	N	496	496	0		-0-	
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	19	3	557	9	N	506	506	0		-0-	
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	58	3	646	9	N	587	587	0		-0-	
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	882	3	487	9	N	443	443	0		-0-	
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	893	3	625	9	N	568	568	0		-0-	
KELSEY UNIT S56MF				WELL #:	S 56MF	RRCID ->	220829	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	5608 -	5614	
10	1953 X	990	-0-	-963	-0-	848	3	142	9	N	129	129	0		-0-	
11	1890 X	877	-0-	-1013	-0-	747	3	130	9	N	118	118	0		-0-	
12	1147 X	1054	-0-	-93	-0-	925	3	129	9	N	117	117	0		-0-	
01	1147 X	1017	-0-	-130	-0-	896	3	121	9	N	110	110	0		-0-	
02	952 X	945	-0-	-7	-0-	833	3	112	9	N	102	102	0		-0-	
03	1054 X	1037	-0-	-17	-0-	919	3	118	9	N	107	107	0		-0-	
MCGILL BROS.				WELL #:	570DF	RRCID ->	221930	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	5429 -	5623	
10	4805 X	2638	-0-	-2167	-0-	606	3	2032	9	N	1847	1847	0		-0-	
11	4650 X	2730	-0-	-1920	-0-	818	3	1912	9	N	1738	1738	0		-0-	
12	4805 X	2744	-0-	-2061	-0-	701	3	2043	9	N	1857	1857	0		-0-	
01	4433 X	2195	-0-	-2238	-0-	460	3	1735	9	N	1577	1577	0		-0-	
02	2632 X	2448	-0-	-184	-0-	834	3	1614	9	N	1467	1467	0		-0-	
03	2821 X	2497	-0-	-324	-0-	792	3	1705	9	N	1550	1550	0		-0-	
MCGILL BROS.				WELL #:	574 F	RRCID ->	225758	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	6619 -	6826	
10	3844 X	3381	-0-	-463	-0-	3377	3	4	9	N	4	4	0		-0-	
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3401	3	3	9	N	3	3	0		-0-	
12	3751 X	3132	-0-	-619	-0-	3128	3	4	9	N	4	4	0		-0-	
01	3751 X	3133	-0-	-618	-0-	3129	3	4	9	N	4	4	0		-0-	
02	3388 X	2650	-0-	-738	-0-	2650	3			N	-0-				-0-	
03	3503 X	2806	-0-	-697	-0-	2805	3	1	9	N	1	1	0		-0-	

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656								
STATE-MARSHALL		WELL #:		47DF	RRCID ->	226602	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL	DEPTH	7500	PERF. 5845 - 5916
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	98	N		98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-
02	102	N		102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
03	115	N		115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-
MCGILL BROS.		WELL #:		395	RRCID ->	249018	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL	DEPTH	6500	PERF. 5188 - 5195
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MCGILL BROS.		WELL #:		1000	RRCID ->	293533	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL	DEPTH	6535	PERF. 4849 - 4855
10	2263	X		1877	-0-	-386	-0-	1877	3	N	-0-	-0-
11	2012	X		2012	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	-0-	-0-
12	2201	X		1672	-0-	-529	-0-	1672	3	N	-0-	-0-
01	2201	X		1335	-0-	-866	-0-	1335	3	N	-0-	-0-
02	1988	X		797	-0-	-1191	-0-	797	3	N	-0-	-0-
03	2077	X		896	-0-	-1181	-0-	896	3	N	-0-	-0-
MCGILL BROS.		WELL #:		1001	RRCID ->	294165	COMPL. DATE	11/15/2022	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 6238 - 7130
10	168	X		168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-
11	90	X		48	-0-	-42	-0-	48	3	N	-0-	-0-
12	186	X		-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
01	186	X		-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
02	56	N		-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
STATE MARSHALL		WELL #:		100	RRCID ->	294195	COMPL. DATE	11/20/2022	TOTAL	DEPTH	7495	PERF. 6654 - 6660
10	5141	X		5141	-0-	-0-	-0-	4939	3	202 9	184	184 0 -0-
11	4940	X		4940	-0-	-0-	-0-	4758	3	182 9	165	165 0 -0-
12	5026	X		5026	-0-	-0-	-0-	4838	3	188 9	171	171 0 -0-
01	5146	X		4895	-0-	-251	-0-	4717	3	178 9	162	162 0 -0-
02	4648	X		4479	-0-	-169	-0-	4318	3	161 9	146	146 0 -0-
03	5146	X		4323	-0-	-823	-0-	4205	3	118 9	107	107 0 -0-
MCGILL BROS.		WELL #:		1002	RRCID ->	294762	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL	DEPTH	8280	PERF. 6918 - 6928
10	10168	X		-0-	-0-	-10168	-0-			N	-0-	-0-
11	6240	X		-0-	-0-	-6240	-0-			N	-0-	-0-
12	6448	X		-0-	-0-	-6448	-0-			N	-0-	-0-
01	1984	X		-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-	-0-
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MCGILL BROS.		WELL #:		1003	RRCID ->	295052	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL	DEPTH	7110	PERF. 6090 - 6104
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)				//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP				//CONT.//		628656													
MCGILL BROS.				WELL #:		1004	RRCID ->		295162	COMPL. DATE		02/20/2023	TOTAL DEPTH		8167	PERF. 7416 - 7436			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MRS. A.M.K. BASS 'B'				WELL #:		101	RRCID ->		297590	COMPL. DATE		02/10/2023	TOTAL DEPTH		8349	PERF. 6096 - 7988			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WAGNER OIL COMPANY				891175															
VILLARREAL				WELL #:		13	RRCID ->		127258	COMPL. DATE		05/13/1988	TOTAL DEPTH		6700	PERF. 5900 - 5908			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DR. GARCIA, JOSE G.				WELL #:		8	RRCID ->		129367	COMPL. DATE		10/26/1988	TOTAL DEPTH		8150	PERF. 6107 - 6111			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GARCIA, JOSE DR.				WELL #:		6	RRCID ->		129563	COMPL. DATE		10/28/1988	TOTAL DEPTH		6750	PERF. 5768 - 5771			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
VILLARREAL				WELL #:		33	RRCID ->		195186	COMPL. DATE		06/15/2018	TOTAL DEPTH		6500	PERF. 5734 - 6410			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) WADI OPERATING, LLC LA RUCIA				48630 800 100779 WELL #: M 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 269289				CAPACITY COMPL. DATE 01/04/2013				CNTY: HIDALGO TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11324 - 11800			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
10	3410 X	2819	-0-	-591 B	-0-	248	1	2417	2	N	140	180	1		202				
11	3300 X	2652	-0-	-648 B	-0-	154	9	2262	2	N	205	185	1		222				
12	3012 X	3012	-0-	-0- B	-0-	164	1	2450	2	N	285	365	1		142				
01	2914 X	2851	-0-	-63 B	-0-	226	9	2285	2	N	289	184	1		247				
02	2576 X	2450	-0-	-126 B	-0-	248	1	1975	2	N	246	184	1		309				
03	3007 X	2804	-0-	-203 B	-0-	314	9	2270	2	N	271	348	1		232				
						204	1												
						271	9												
						236	1												
						298	9												
HILCORP ENERGY COMPANY MCGILL BROS. NCT-1				386310 WELL #: 80				RRCID -> 162122				COMPL. DATE 02/05/1997				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577			
10	3658 X	2231	-0-	-1427 B	-0-	149	1	2039	2	Y	39				245				
11	3540 X	3169	-0-	-371 B	-0-	43	9	2917	2	Y	33	98	1		180				
12	3658 X	2692	-0-	-966 B	-0-	216	1	2444	2	Y	53				233				
01	3317 X	1896	-0-	-1421 B	-0-	36	9	1731	2	Y	30				263				
02	3814 X	3814	-0-	-0- B	-0-	190	1	3583	2	Y	-0-	85	1		178				
03	4197 X	4197	-0-	-0- B	-0-	58	9	3960	2	Y	-0-				178				
						132	1												
						33	9												
						231	1												
						237	1												
MCGILL BROS. O/A				WELL #: 1 T				RRCID -> 173934				COMPL. DATE 07/18/2019				TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8316 - 9020			
10	6763 X	6763	-0-	-0- B	-0-	458	1	6262	2	Y	39				130				
11	6060 X	5620	-0-	-440 B	-0-	43	9	5200	2	Y	33	94	1		69				
12	7099 X	5233	-0-	-1866 B	-0-	384	1	4802	2	Y	52				121				
01	7160 X	7160	-0-	-0- B	-0-	36	9	6604	2	Y	46				167				
02	7246 X	7246	-0-	-0- B	-0-	374	1	6708	2	Y	96	93	1		170				
03	8621 X	8621	-0-	-0- B	-0-	57	9	8032	2	Y	99				269				
						505	1												
						51	9												
						432	1												
						106	9												
						480	1												
						109	9												
KILLAM OIL CO., LTD. DE LOPEZ, C. V. -B-				460054 WELL #: 4				RRCID -> 111567				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134			
10	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1310	2	1	9	Y	1	1	1		8				
11	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2519	2	1	9	Y	1	1	1		8				
12	2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	2510	2	1	9	Y	1	1	1		8				
01	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2313	2	1	9	Y	1	1	1		8				
02	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1781	2	8	9	Y	7	6	1		9				
03	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1616	2	23	9	Y	21				30				
DE LOPEZ, C. V. -B-				WELL #: 5				RRCID -> 112084				COMPL. DATE 07/19/1984				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-				

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		7		RRCID -> 156002		COMPL. DATE 08/22/1995		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8393 - 8405			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		8		RRCID -> 193925		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7996 - 8004			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516		RRCID -> 252973		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7828 - 7840			
MARTINEZ GAS UNIT				1											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			93	
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136		RRCID -> 224467		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8312 - 9780			
MCGILL BROS.				600											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
MCGILL BROS.		WELL #:		601		RRCID -> 225843		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8534 - 8544			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-			1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-			1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-			1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-			1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-			1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-			1	
MCGILL BROS.		WELL #:		602		RRCID -> 225845		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 10344 - 10676			
10	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	209	1	2120	2	N	21	17	1	115	
						23	9								
11	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	218	1	2119	2	N	25	18	1	122	
						28	9								
12	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	233	1	2053	2	N	31	35	1	118	
						34	9								
01	2201 N	2115	-0-	-86 B	-0-	154	1	1932	2	N	26	34	1	110	
						29	9								
02	1988 N	1820	-0-	-168 B	-0-	90	1	1710	2	N	18	17	1	111	
						20	9								
03	2201 N	2040	-0-	-161 B	-0-	98	1	1923	2	N	17	17	1	111	
						19	9								

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) MERIT ENERGY COMPANY MCGILL BROS.				//CONT.// 48630 800 561136 WELL #: 603		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
						RRCID -> 226152		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8403 - 8444			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
MCGILL BROS.				WELL #: 605		RRCID -> 226968		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 9857 - 9990			
10	310 N	373	-0-	63 B	-79303	33	1	337	2	N	3	2	1		40
						3	9								
11	300 N	399	-0-	99 B	-79204	37	1	359	2	N	3	2	1		41
						3	9								
12	310 N	397	-0-	87 B	-79117	40	1	353	2	N	4	5	1		40
						4	9								
01	310 N	374	-0-	64 B	-79053	27	1	337	2	N	9	5	1		44
						10	9								
02	280 N	317	-0-	37 B	-79016	16	1	299	2	N	2	2	1		44
						2	9								
03	310 N	330	-0-	20 B	-78996	16	1	307	2	N	6	2	1		48
						7	9								
MCGILL BROS.				WELL #: 604		RRCID -> 227027		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8976 - 10066			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070						N	-0-			-0-
MCGILL BROS.				WELL #: 607		RRCID -> 228597		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9788 - 9884			
10	93 N	1319	-0-	1226 B	-81894	118	1	1195	2	N	5				83
						6	9								
11	90 N	1182	-0-	1092 B	-80802	110	1	1066	2	N	5				88
						6	9								
12	93 N	1295	-0-	1202 B	-79600	130	1	1152	2	N	12				100
						13	9								
01	93 N	1024	-0-	931 B	-78669	75	1	943	2	N	5				105
						6	9								
02	84 N	1012	-0-	928 B	-77741	50	1	953	2	N	8				113
						9	9								
03	93 N	1123	-0-	1030 B	-76711	54	1	1058	2	N	10				123
						11	9								
MCGILL BROS.				WELL #: 606		RRCID -> 228927		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 11310		PERF. 10644 - 10718			
10	248 N	292	-0-	44 B	-3265	24	1	249	2	N	17				84
						19	9								
11	210 N	310	-0-	100 B	-3165	26	1	249	2	N	32				116
						35	9								
12	248 N	310	-0-	62 B	-3103	29	1	253	2	N	25				141
						28	9								
01	279 N	275	-0-	-4 B	-3103	20	1	255	2	N	-0-				141
02	252 N	265	-0-	13 B	-3090	13	1	249	2	N	3				144
						3	9								
*03	279 N	267	-0-	-12 B	-3090	13	1	254	2	N	-0-				144

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)			//CONT.//			48630 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136									
MCGILL BROS.			WELL #:			609	RRCID ->	231957	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL	DEPTH	11350	PERF. 8034 - 11212	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	651 N	554	-0-	-97 B	-264644	50	1	504	2	N	-0-		67		
11	630 N	600	-0-	-30 B	-264644	56	1	544	2	N	-0-		67		
12	620 N	543	-0-	-77 B	-264644	55	1	488	2	N	-0-		67		
01	558 N	585	-0-	27 B	-264617	43	1	542	2	N	-0-		67		
02	560 N	487	-0-	-73 B	-264617	24	1	463	2	N	-0-		67		
03	558 N	511	-0-	-47 B	-264617	25	1	486	2	N	-0-		67		

MCGILL BROS.			WELL #:			610	RRCID ->	233203	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.10157 - 10172	
10	2883 N	2807	-0-	-76 B	-0-	242	1	2464	2	N	92	195 1	65		
						101	9								
11	2760 N	2704	-0-	-56 B	-0-	245	1	2376	2	N	75	18 1	122		
						83	9								
12	2821 N	2733	-0-	-88 B	-0-	269	1	2373	2	N	83	35 1	170		
						91	9								
01	2821 N	2573	-0-	-248 B	-0-	184	1	2300	2	N	81	213 1	38		
						89	9								
02	2520 N	2266	-0-	-254 B	-0-	110	1	2084	2	N	65	17 1	86		
						72	9								
03	2728 N	2493	-0-	-235 B	-0-	117	1	2286	2	N	82	92 1	76		
						90	9								

MCGILL BROS.			WELL #:			612	RRCID ->	233207	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL	DEPTH	11800	PERF. 9760 - 10602	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	-0-		

MCGILL BROS.			WELL #:			611	RRCID ->	233649	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.10346 - 10620	
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	16	1	160	2	N	-0-		-0-		
11	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	15	1	146	2	N	-0-		-0-		
12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	18	1	156	2	N	-0-		-0-		
01	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	11	1	143	2	N	-0-		-0-		
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	8	1	143	2	N	-0-		-0-		
03	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	7	1	138	2	N	-0-		-0-		

MCGILL BROS.			WELL #:			614	RRCID ->	234893	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10327 - 10503	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	-0-		

MCGILL BROS.			WELL #:			613	RRCID ->	235229	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL	DEPTH	11736	PERF. 9030 - 9760	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	-0-		

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)			//CONT.// 48630 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
MCGILL BROS.			WELL #: 615			RRCID -> 238123			COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
10	2170 N	531	-0-	-1639 B	-0-	45 1	462 2	N	22	12 1			128	
						24 9								
11	2100 N	433	-0-	-1667 B	-0-	39 1	375 2	N	17	12 1			133	
						19 9								
12	2170 N	844	-0-	-1326 B	-0-	82 1	722 2	N	36	24 1			145	
						40 9								
01	527 N	426	-0-	-101 B	-0-	30 1	377 2	N	17	23 1			139	
						19 9								
02	392 N	388	-0-	-4 B	-0-	19 1	355 2	N	13	12 1			140	
						14 9								
*03	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	51 1	993 2	N	20	11 1			149	
						22 9								

MCGILL BROS.			WELL #: 616			RRCID -> 239643			COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				56	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				56	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				56	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				56	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				56	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				56	

MCGILL BROS.			WELL #: 617			RRCID -> 239694			COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596		
10	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	26 1	268 2	N	-0-				100	
11	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	27 1	265 2	N	6				106	
						7 9								
12	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	24 1	208 2	N	4				110	
						4 9								
01	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	15 1	193 2	N	-0-				110	
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	9 1	166 2	N	-0-				110	
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	8 1	162 2	N	-0-				110	

MCGILL BROS.			WELL #: 619			RRCID -> 241602			COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 11509 PERF. 10682 - 11354		
10	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	144 1	1468 2	N	85	180 1			42	
						94 9								
11	1620 N	1590	-0-	-30 B	-0-	141 1	1370 2	N	72				114	
						79 9								
12	1643 N	1613	-0-	-30 B	-0-	159 1	1400 2	N	49				163	
						54 9								
01	1705 N	1509	-0-	-196 B	-0-	108 1	1357 2	N	40	167 1			36	
						44 9								
02	1484 N	1323	-0-	-161 B	-0-	65 1	1240 2	N	16				52	
						18 9								
03	1612 N	1441	-0-	-171 B	-0-	68 1	1333 2	N	36				88	
						40 9								

MCGILL BROS.			WELL #: 621			RRCID -> 242208			COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518			N	-0-				-0-	

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCGILL BROS.		WELL #: 618		RRCID -> 242850		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	31 1	12 9	315 2	N	11	128
11	360 N	317	-0-	-43 B	-0-	30 1	287 2	2	N	-0-	128
12	341 N	286	-0-	-55 B	-0-	29 1	257 2	2	N	-0-	128
01	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	27 1	335 2	2	N	-0-	128
02	308 N	122	-0-	-186 B	-0-	6 1	105 2	2	N	10	138
03	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	11 9	16 1	313 2	N	8	17
						9 9					

MCGILL BROS.		WELL #: 622		RRCID -> 243480		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317				N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 623		RRCID -> 243671		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9165 - 9185			
10	4867 X	5889	-0-	1022 B	-84071	520 1	84 9	5285 2	N	76	177 1
11	4710 X	5683	-0-	973 B	-83098	526 1	55 9	5102 2	N	50	98
12	4867 X	5591	-0-	724 B	-82374	563 1	57 9	4971 2	N	52	150
01	4867 X	4995	-0-	128 B	-82246	365 1	55 9	4575 2	N	50	200
02	4396 X	4481	-0-	85 B	-82161	222 1	47 9	4212 2	N	43	188 1
03	4867 X	4891	-0-	24 B	-82137	235 1	53 9	4603 2	N	48	103

MCGILL BROS.		WELL #: 627		RRCID -> 243685		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-	57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-	57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-	57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-	57

MCGILL BROS.		WELL #: 624		RRCID -> 245459		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933			
10	4 N	7	-0-	3 B	-172508	1 1	6 2	2	N	-0-	37
11	30 N	8	-0-	-22 B	-172508	1 1	7 2	2	N	-0-	37
12	4 N	12	-0-	8 B	-172500	1 1	11 2	2	N	-0-	37
01	7 N	12	-0-	5 B	-172495	1 1	11 2	2	N	-0-	37
02	8 N	7	-0-	-1 B	-172495	7 2			N	-0-	37
03	12 N	9	-0-	-3 B	-172495	9 2			N	-0-	37

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCGILL BROS.		WELL #: 620		RRCID -> 245803		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5239 X	5158	-0-	-81 B	-602747	452 1	4593 2	2	N	103	36 1			236
11	5070 X	4946	-0-	-124 B	-602747	113 9	4374 2	2	N	110	212 1			134
12	5270 X	4813	-0-	-457 B	-602747	451 1	4216 2	2	N	109	72 1			171
01	5270 X	4556	-0-	-714 B	-602747	121 9	4094 2	2	N	123	71 1			223
02	4760 X	3591	-0-	-1169 B	-602747	477 1	3295 2	2	N	111	214 1			120
03	5146 X	4554	-0-	-592 B	-602747	120 9	4243 2	2	N	85	35 1			170
						327 1								
						135 9								
						174 1								
						122 9								
						217 1								
						94 9								
MCGILL BROS.		WELL #: 626		RRCID -> 246613		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 11534 PERF. 10546 - 11226						
10	496 N	436	-0-	-60 B	-1469	39 1	393 2	2	N	4	2 1			134
11	420 N	352	-0-	-68 B	-1469	4 9	316 2	2	N	3	2 1			135
12	496 N	282	-0-	-214 B	-1469	33 1	252 2	2	N	2	3 1			134
01	434 N	248	-0-	-186 B	-1469	3 9	226 2	2	N	4	3 1			135
02	336 N	228	-0-	-108 B	-1469	28 1	211 2	2	N	5	2 1			138
03	279 N	265	-0-	-14 B	-1469	2 9	213 2	2	N	37	155 1			20
						18 1								
						4 9								
						11 1								
						6 9								
						11 1								
						41 9								
MCGILL BROS.		WELL #: 625		RRCID -> 247282		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A						
10	4557 X	2940	-0-	-1617 B	-341863	258 1	2623 2	2	N	54	36 1			192
11	4470 X	2259	-0-	-2211 B	-341863	59 9	1976 2	2	N	72	37 1			227
12	4650 X	5059	-0-	409 B	-341454	204 1	4439 2	2	N	106	72 1			261
01	4650 X	6064	-0-	1414 B	-340040	79 9	5479 2	2	N	134	255 1			140
02	4200 X	5401	-0-	1201 B	-338839	503 1	5018 2	2	N	107	36 1			211
03	5053 X	6049	-0-	996 B	-337843	117 9	5669 2	2	N	83	35 1			259
						438 1								
						147 9								
						265 1								
						118 9								
						289 1								
						91 9								
MCGILL BROS.		WELL #: 630		RRCID -> 247363		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072						
10	2201 N	2259	-0-	58 B	-177150	196 1	1987 2	2	N	69	20 1			172
11	2370 N	2190	-0-	-180 B	-177150	76 9	1918 2	2	N	67	21 1			218
12	2325 N	2291	-0-	-34 B	-177150	198 1	2000 2	2	N	59	41 1			236
01	2263 N	2232	-0-	-31 B	-177150	74 9	1969 2	2	N	96	221 1			111
02	2044 N	2169	-0-	125 B	-177025	226 1	1991 2	2	N	66	20 1			157
*03	2294 N	2417	-0-	123 B	-176902	65 9	2238 2	2	N	59	20 1			196
						157 1								
						106 9								
						105 1								
						73 9								
						114 1								
						65 9								

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCGILL BROS.		WELL #: 636		RRCID -> 250097		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986				N	-0-			-0-
MCGILL BROS.		WELL #: 633		RRCID -> 251209		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
MCGILL BROS.		WELL #: 629		RRCID -> 253403		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010					
10	3015 X	3015	-0-	-0- B	-0-	265 1	2691 2	N	54	19	1		242
						59 9							
11	2813 X	2813	-0-	-0- B	-0-	255 1	2473 2	N	77	197	1		122
						85 9							
12	2975 X	2975	-0-	-0- B	-0-	296 1	2616 2	N	57	38	1		141
						63 9							
01	2792 X	2792	-0-	-0- B	-0-	203 1	2537 2	N	47	37	1		151
						52 9							
02	2690 X	2690	-0-	-0- B	-0-	133 1	2515 2	N	38	19	1		170
						42 9							
*03	2894 X	2894	-0-	-0- B	-0-	138 1	2709 2	N	43	18	1		195
						47 9							
MCGILL BROS.		WELL #: 632		RRCID -> 254954		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634					
10	2542 X	2520	-0-	-22 B	-0-	222 1	2255 2	N	39				182
						43 9							
11	2460 X	2238	-0-	-222 B	-0-	204 1	1981 2	N	48	180	1		50
						53 9							
12	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	224 1	1974 2	N	22				72
						24 9							
01	3399 X	3399	-0-	-0- B	-0-	249 1	3119 2	N	28				100
						31 9							
02	3144 X	3144	-0-	-0- B	-0-	156 1	2957 2	N	28				128
						31 9							
03	2837 N	2837	-0-	-0- B	-0-	136 1	2667 2	N	31				159
						34 9							
MCGILL BROS.		WELL #: 634		RRCID -> 256021		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236					
10	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	187 1	1901 2	N	76	19	1		220
						84 9							
11	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	190 1	1846 2	N	78	190	1		108
						86 9							
12	2108 N	2067	-0-	-41 B	-0-	202 1	1786 2	N	72	38	1		142
						79 9							
01	2170 N	1980	-0-	-190 B	-0-	140 1	1756 2	N	76	37	1		181
						84 9							
02	1988 N	1711	-0-	-277 B	-0-	83 1	1580 2	N	44	19	1		206
						48 9							
*03	2077 N	1925	-0-	-152 B	-0-	91 1	1783 2	N	46	18	1		234
						51 9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) OVERTON PARK OIL & GAS LP MCGILL BROS.														CNTY: HIDALGO			
//CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-	
11	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-	
12	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-	
01	1891 N	1258	-0-	-633 B	-0-	1257	3	1	9	N	1	1	0			-0-	
02	1708 N	1204	-0-	-504 B	-0-	1203	3	1	9	N	1	1	0			-0-	
03	1891 N	1335	-0-	-556 B	-0-	1334	3	1	9	N	1	1	0			-0-	

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042																	
10	2573 X	2573	-0-	-0- B	-0-	2571	3	2	9	N	2	2	0			-0-	
11	2400 X	2054	-0-	-346 B	-0-	2053	3	1	9	N	1	1	0			-0-	
12	2480 X	2208	-0-	-272 B	-0-	2206	3	2	9	N	2	2	0			-0-	
01	2573 X	1402	-0-	-1171 B	-0-	1401	3	1	9	N	1	1	0			-0-	
02	2324 X	1342	-0-	-982 B	-0-	1341	3	1	9	N	1	1	0			-0-	
03	2573 X	1399	-0-	-1174 B	-0-	1398	3	1	9	N	1	1	0			-0-	

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678																	
10	2139 X	1984	-0-	-155 B	-0-	1929	3	55	9	N	50	50	0			-0-	
11	1964 X	1964	-0-	-0- B	-0-	1931	3	33	9	N	30	30	0			-0-	
12	2076 X	2076	-0-	-0- B	-0-	2028	3	48	9	N	44	44	0			-0-	
01	2015 X	1137	-0-	-878 B	-0-	1103	3	34	9	N	31	31	0			-0-	
02	1820 X	1075	-0-	-745 B	-0-	1056	3	19	9	N	17	17	0			-0-	
03	2077 X	1305	-0-	-772 B	-0-	1271	3	34	9	N	31	31	0			-0-	

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548																	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	554	3	1	9	N	1	1	0			-0-	
02	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	544	3	1	9	N	1	1	0			-0-	
03	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	670	3	1	9	N	1	1	0			-0-	

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606																	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-	
02	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-	
03	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1491	3	1	9	N	1	1	0			-0-	

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10808 - 10841																	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-	

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976																	
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)													CNTY: HIDALGO							
OVERTON PARK OIL & GAS LP																				
MCGILL BROS.																				
WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-146349						N	-0-			-0-				
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-146349						N	-0-			-0-				
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-146349						N	-0-			-0-				
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-146349						N	-0-			-0-				
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-146349						N	-0-			-0-				
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-146349						N	-0-			-0-				
MCGILL BROS.													WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007				TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150			
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
MCGILL BROS.													WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002				TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10320 - 11356			
10	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	220	3	6	9	N	5	5	0		-0-				
11	300	N	207	-0-	-93 B	-0-	201	3	6	9	N	5	5	0		-0-				
12	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	216	3	6	9	N	5	5	0		-0-				
01	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	159	3	3	9	N	3	3	0		-0-				
02	196	N	99	-0-	-97 B	-0-	97	3	2	9	N	2	2	0		-0-				
03	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	203	3	4	9	N	4	4	0		-0-				
MCGILL BROS.													WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005				TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740			
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-128946						N	-0-			-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-128946						N	-0-			-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-128946						N	-0-			-0-				
01	0	N	52	-0-	52 B	-128894	49	3	3	9	N	3	3	0		-0-				
02	0	N	48	-0-	48 B	-128846	47	3	1	9	N	1	1	0		-0-				
03	0	N	61	-0-	61 B	-128785	59	3	2	9	N	2	2	0		-0-				
MCGILL BROS.													WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026			
10	651	X	-0-	-0-	-651 B	-0-						N	-0-			-0-				
11	630	X	-0-	-0-	-630 B	-0-						N	-0-			-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													879035							
LA RUCIA "A"													WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002				TOTAL DEPTH 16120 PERF. 13934 - 15189			
10	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3				N	-0-			157				
11	1020	N	438	-0-	-582 B	-0-	438	3				N	-0-			157				
12	899	N	744	-0-	-155 B	-0-	744	3				N	-0-			157				
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-						N	-0-			157				
02	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-						N	-0-			157				
03	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3				N	-0-			157				

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)			//CONT.//			48630 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY						891175													
VILLARREAL			WELL #:			28	RRCID -> 129651			COMPL. DATE 12/06/1988			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
VILLARREAL			WELL #:			2	RRCID -> 284254			COMPL. DATE 12/09/2017			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7012 - 7047						
10	62 N		45	-0-	-17 B	-27303	1	1	44	3	N	-0-						-0-	
11	90 N		62	-0-	-28 B	-27303	5	1	57	3	N	-0-						-0-	
12	31 N		-0-	-0-	-31 B	-27303					N	-0-						-0-	
01	31 N		115	-0-	84 B	-27219	15	1	100	3	N	-0-						-0-	
02	56 N		27	-0-	-29 B	-27219	2	1	25	3	N	-0-						-0-	
03	0 N		92	-0-	92 B	-27127	9	1	83	3	N	-0-						-0-	
KELSEY, DEEP (ZONE 19-H)						48631 336	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS						
OVERTON PARK OIL & GAS LP						628656													
STATE-MARSHALL			WELL #:			45 U	RRCID -> 133959			COMPL. DATE 01/12/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993						
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)						48635 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
MESSY OIL AND GAS, LLC						562067													
DE GARZA, J.M.			WELL #:			2	RRCID -> 098444			COMPL. DATE 12/23/1981			TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KELSEY, SOUTH (5530)						48635 786	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
XOG OPERATING LLC						945921													
DE PENA, V. L.			WELL #:			1	RRCID -> 143491			COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KELSEY, SOUTH (6280)						48635 885	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
CYBER ENVIRO-TECH INC						195764													
DE GARZA, J.M.			WELL #:			1	RRCID -> 088353			COMPL. DATE 02/12/1980			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286						
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

KINGSVILLE, SW (COCHITI)			49516 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG							
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL			101653																
SMITH GAS UNIT 1			WELL #: 1			RRCID -> 187132			COMPL. DATE 10/07/2001			TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SW KINGSVILLE SWD			WELL #: 1			RRCID -> 190469			COMPL. DATE 08/02/2019			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1762 - 2262							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SMITH GAS UNIT 1			WELL #: 2			RRCID -> 190615			COMPL. DATE 03/18/2002			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SMITH GAS UNIT 1			WELL #: 3			RRCID -> 192504			COMPL. DATE 02/15/2003			TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SMITH GAS UNIT 1			WELL #: 4			RRCID -> 193119			COMPL. DATE 01/21/2003			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					486	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					486	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					486	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					486	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					486	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					486	

OTTO GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 194247			COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	

OTTO GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2			RRCID -> 195099			COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					227	

KINGSVILLE, SW (COCHITI)														
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL														
SMITH GAS UNIT 1														
WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SMITH GAS UNIT ONE														
WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KINGSVILLE, SW (TAOS)														
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL														
YEARLY														
WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
YEARLY														
WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WALKER GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
YEARLY														
WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

KINGSVILLE, SW (TAOS)														//CONT.// 49516 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653														WELL #: 4		RRCID -> 191865		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574	
YEAR																					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE					
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

WALKER GAS UNIT 1					WELL #: 2		RRCID -> 192179		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660										
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

WALKER GAS UNIT 1					WELL #: 3		RRCID -> 193078		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					528				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					528				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					528				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					528				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					528				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					528				

WALKER GAS UNIT 1					WELL #: 4		RRCID -> 194255		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406										
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

WALKER GAS UNIT 1					WELL #: 5		RRCID -> 194709		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

WALKER GAS UNIT 1					WELL #: 6		RRCID -> 195774		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680										
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					267				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					267				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					267				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					267				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					267				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					267				

YEAR					WELL #: 5		RRCID -> 196869		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658										
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1298				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1298				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1298				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1298				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1298				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1298				

KINGSVILLE, SW (TAOS)											CAPACITY		CNTY: KLEBERG									
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO.																						
BEVAN BROS																						
											WELL #:		2	RRCID -> 204067		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 13600		PERF.11818 - 11835	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
KLUMP (9760)											49860 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MIDAS RESOURCES, INC.											564682											
DOFFING, MARY BELL ET AL											WELL #:		1	RRCID -> 223461		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 9987 - 10002		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					253			
KOHLER, NORTH (MIRANDO)											50087 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
KD ENERGY, LLC											452996											
KOHLER, V. -A-											WELL #:		214	RRCID -> 280087		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2612 - 2615		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)											50088 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
KD ENERGY, LLC											452996											
KOHLER, V. "A"											WELL #:		144	RRCID -> 154824		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2209 - 2219		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
KOHLER, V "A"											WELL #:		152	RRCID -> 159034		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 2788		PERF. 2188 - 2202		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
KOHLER, V. "A"											WELL #:		161	RRCID -> 159049		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2090 - 2100		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996														
KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332														
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1				N	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1				N	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	1				N	-0-		-0-
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	1				N	-0-		-0-
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48	1				N	-0-		-0-
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	1				N	-0-		-0-
KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
KD ENERGY, LLC 452996														
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
KD ENERGY, LLC 452996														
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058														
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1				N	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1				N	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1				N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1				N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1				N	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1				N	-0-		-0-
KOOPMAN (HOCKLEY I) 50224 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS														
BRIDWELL OIL CO. 092480														
J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 294874 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6073 - 6076														
10	186 #	46	-0-	-140	-0-	44	3	2	9		N	2		134
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-		134
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		134
01	347 R	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9		N	1		135
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-		135
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		135
KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR														
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810														
SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

KRISTI (HOCKLEY)										CNTY: STARR									
MILAM PETROLEUM COMPANY																			
SALINAS, DORA M.																			
WELL #: 4										RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)										CAPACITY									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										CNTY: HIDALGO									
LA BLANCA GAS UNIT																			
WELL #: 3 U										RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635									
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA BLANCA GAS UNIT																			
WELL #: 3 L										RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012									
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					64
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					64
12	899	N	880	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					64
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					64
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					64
*03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
LA BLANCA GAS UNIT																			
WELL #: 8 T										RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LA BLANCA GAS UNIT																			
WELL #: 16										RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LA BLANCA GU																			
WELL #: 1										RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A									
10	1023	N	932	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	930	3	2	9	Y	2	1	1			49
11	1050	N	886	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					49
12	992	N	880	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					49
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	945	3	7	9	Y	6	3	1			52
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	945	3	7	9	Y	6	3	1			55
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-	2	1			53

LA BLANCA (FRI0 CONSOLIDATED)				//CONT.//	50658 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035										
LA BLANCA GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 047896		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH		9454	PERF. 7278 - 7292		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA BLANCA GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 101372		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH		9081	PERF. 6606 - 6632		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LA BLANCA FIELD UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 138237		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH		9454	PERF. 7926 - 7969		
10	4650	X	1008	-0-	-3642	-0-	1008	3			Y	-0-	1 1		68
11	4350	X	861	-0-	-3489	-0-	861	3			Y	-0-			68
12	4340	X	832	-0-	-3508	-0-	830	3	2	9	Y	2	1 1		69
01	3565	X	1103	-0-	-2462	-0-	1103	3			Y	-0-	1 1		68
02	3220	X	1103	-0-	-2117	-0-	1103	3			Y	-0-	1 1		67
*03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			67
LA BLANCA GAS UNIT				WELL #:	34	RRCID -> 265843		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH		11000	PERF. 7774 - 7982		
10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3525	3	66	9	N	60	37 1		188
11	3450	X	3239	-0-	-211	-0-	3165	3	74	9	N	67			255
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3624	3	57	9	N	52	68 1		239
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3758	3	72	9	N	65	72 1		232
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3758	3	72	9	N	65	72 1		225
*03	3689	X	3674	-0-	-15	-0-	3529	3	145	9	N	132	84 1		273
LA BLANCA (FRI0 8090)					50658 009	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
GREEN EXPLORATION COMPANY					330179										
LA BLANCA G.U.				WELL #:	45 T	RRCID -> 170447		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH		8655	PERF. 8218 - 8230		
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA BLANCA (FRI0 11300)					50658 013	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035										
LA BLANCA GAS UNIT				WELL #:	44	RRCID -> 167196		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH		11800	PERF. 11230 - 11240		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA BLANCA (6600)													50658 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC													076425					
LA BLANCA 46													WELL #: 46	RRCID -> 187395	COMPL. DATE 02/28/2000	TOTAL DEPTH 7014	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531							N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531							N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531							N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531							N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531							N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531							N	NO RPT				-0-
LA BLANCA (9400)													50658 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													879035					
LA BLANCA GAS UNIT													WELL #: 19	RRCID -> 011350	COMPL. DATE 09/24/1957	TOTAL DEPTH 9552	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				110
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				110
LA BLANCA GAS UNIT													WELL #: 24	RRCID -> 011352	COMPL. DATE 12/22/1958	TOTAL DEPTH 9490	PERF. N/A	
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3547	3	99	9	Y	90	149	1				1987
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3185	3	70	9	Y	64						2051
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3967	3	106	9	Y	96	116	1				2031
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3869	3	108	9	Y	98	105	1				2024
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3869	3	108	9	Y	98	105	1				2017
*03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3357	3	105	9	Y	95	100	1				2012
LA BLANCA GAS UNIT													WELL #: 41	RRCID -> 163818	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9305 - 9382	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
LA BLANCA GAS UNIT													WELL #: 39	RRCID -> 167274	COMPL. DATE 02/23/1998	TOTAL DEPTH 13477	PERF. 9163 - 9210	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
LA BURRITA CREEK (JACKSON)													50675 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC													273611					
GARCIA LAND AND LIVESTOCK													WELL #: 1	RRCID -> 276342	COMPL. DATE 01/06/2015	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 4750 - 4768	
10	496	N	663	-0-	167 B	-9900	123	1	540	2	N	-0-						8
11	570	N	655	-0-	85 B	-9815	74	1	581	2	N	-0-						8
12	682	N	617	-0-	-65 B	-9815	46	1	571	2	N	-0-						8
01	589	N	762	-0-	173 B	-9642	146	1	616	2	N	-0-						8
02	616	N	434	-0-	-182 B	-9642	3	1	431	2	N	-0-						8
03	620	N	687	-0-	67 B	-9575	64	1	623	2	N	-0-						8

LA BURRITA CREEK (JACKSON) FLETCHER OPERATING, LLC REILLY HEIRS			//CONT.// //CONT.// WELL #:		50675 220 273611 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 280251		CAPACITY COMPL. DATE 12/20/2015				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	-0-	219	1	1043	2	N	-0-					27
11	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	-0-	123	1	968	2	N	-0-					27
12	1178 N	1130	-0-	-48 B	-0-	-0-	85	1	1045	2	N	-0-					27
01	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	-0-	226	1	953	2	N	-0-					27
02	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	-0-	7	1	1045	2	N	-0-					27
03	1116 N	1092	-0-	-24 B	-0-	-0-	101	1	991	2	N	-0-					27
LA COPITA (FRIO -A- 4800) MERIT ENERGY COMPANY BENTSEN BROS. "B"					50700 116 561136 WELL #:	12	NON-ASSOCIATED RRCID -> 177166		ONE WELL COMPL. DATE 04/24/2000				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LA COPITA (FRIO 5100) MERIT ENERGY COMPANY BENTSEN BROS. "B"					50700 464 561136 WELL #:	8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 216783		ONE WELL COMPL. DATE 03/01/2006				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LA COPITA (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HOWELL, J.J.					50700 620 386310 WELL #:	5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 174738		CAPACITY COMPL. DATE 09/17/1999				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOWELL, J.J.					WELL #:	6	RRCID -> 178689		COMPL. DATE 07/17/2000				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938				
10	806 N	332	-0-	-474	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					96
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					96
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					96
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
HOWELL, J.J.					WELL #:	7	RRCID -> 182346		COMPL. DATE 10/26/2005				TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HOWELL J J		WELL #:		8	RRCID -> 187270		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH		9780	PERF. 8743 - 8836
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		64
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
AL-MARTINEZ STATE #1		WELL #:		1	RRCID -> 162690		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH		8200	PERF. 7556 - 7870
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2025												
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		3	RRCID -> 011360		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH		9907	PERF. 7736 - 8154
10	1023 N	967	-0-	-56	-0-	37	1	930 2	Y	-0-		-0-
11	960 N	883	-0-	-77	-0-	32	1	851 2	Y	-0-		-0-
12	992 N	922	-0-	-70	-0-	33	1	889 2	Y	-0-		-0-
01	961 N	890	-0-	-71	-0-	33	1	857 2	Y	-0-		-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	35	1	940 2	Y	-0-		-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	938 2	Y	-0-		-0-
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 011366		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH		9516	PERF. 8064 - 9002
10	5270 X	5249	-0-	-21	-0-	192	1	4849 2	Y	189	190 0	35
						208	9					
11	5100 X	5097	-0-	-3	-0-	177	1	4704 2	Y	196	176 0	55
						216	9					
12	5270 X	5217	-0-	-53	-0-	180	1	4784 2	Y	230	233 0	52
						253	9					
01	5270 X	4926	-0-	-344	-0-	173	1	4544 2	Y	190	189 0	53
						209	9					
02	4760 X	4636	-0-	-124	-0-	162	1	4287 2	Y	170	175 0	48
						187	9					
03	5270 X	5131	-0-	-139	-0-	179	1	4736 2	Y	196	195 0	49
						216	9					
NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 011367		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH		10123	PERF. 7650 - 7870
10	62 X	55	-0-	-7	-0-	2	1	40 2	Y	12	12 0	2
						13	9					
11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	2	1	65 2	Y	8	8 0	2
						9	9					
12	93 X	73	-0-	-20	-0-	2	1	57 2	Y	13	12 0	3
						14	9					
01	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	90	1	2357 2	Y	28	23 0	8
						31	9					
02	2800 N	7355	-0-	4555	4555	266	1	7043 2	Y	42	38 0	12
						46	9					
03	3100 N	7786	-0-	4686	9241	281	1	7452 2	Y	48	48 0	12
						53	9					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136													
JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	3	RRCID ->	047953	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL	DEPTH	10203	PERF.	8630	-	8691		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	942	2	Y	-0-					-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	672	-0-	-444	-0-	-0-	-0-	24	1	648	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	538	-0-	-454	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	784 N	420	-0-	-364	-0-	-0-	-0-	15	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	398	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	14	1	384	2	Y	-0-					-0-
BARRERA, F. - STATE				WELL #:	1	RRCID ->	056420	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL	DEPTH	10392	PERF.	7704	-	8000		
10	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	3410	2	Y	6	6	0			1
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	3464	2	Y	7	6	0			2
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3223	2	Y	7	7	0			2
01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3188	2	Y	6	6	0			2
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	3154	2	Y	6	6	0			2
03	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	3570	2	Y	6	6	0			2
BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	4	RRCID ->	067228	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL	DEPTH	10355	PERF.	7630	-	8536		
10	3100 N	9274	-0-	6174	7424	353	1	8921	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
11	16522 X	9098	-0-	-7424	-0-	330	1	8768	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
12	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	394	1	10490	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
01	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	425	1	11174	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
02	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	398	1	10561	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
03	12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	438	1	11621	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
MARTINEZ-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	080451	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL	DEPTH	9525	PERF.	9040	-	9250		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	082017	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL	DEPTH	10373	PERF.	8000	-	9237		
10	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	6809	2	Y	20	20	0			4
11	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	6260	2	Y	20	18	0			6
12	6448 X	6178	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	223	1	5930	2	Y	23	24	0			5
01	6448 X	5743	-0-	-705	-0-	-0-	-0-	210	1	5510	2	Y	21	20	0			6
02	5824 X	5569	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	202	1	5348	2	Y	17	18	0			5
03	6448 X	6278	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	227	1	6029	2	Y	20	20	0			5

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
HOWELL, J. J.		WELL #:		3		RRCID -> 082859		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9064 - 9245					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BARRERA, F. - STATE				WELL #:	3	RRCID -> 086124		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 10376		PERF. 7720 - 7784					
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	24	1	596	2	Y	47	45	0				9
						52	9										
11	780 N	396	-0-	-384	-0-	13	1	349	2	Y	31	31	0				9
						34	9										
12	527 N	154	-0-	-373	-0-	4	1	100	2	Y	45	44	0				10
						50	9										
01	682 N	49	-0-	-633	-0-	1	1	36	2	Y	11	18	0				3
						12	9										
02	364 N	113	-0-	-251	-0-	3	1	89	2	Y	19	17	0				5
						21	9										
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	4	1	98	2	Y	15	16	0				4
						17	9										
BARRERA, F. - STATE				WELL #:	4	RRCID -> 087686		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7565 - 7574					
10	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	52	1	1319	2	Y	-0-						-0-
11	1290 N	1113	-0-	-177	-0-	40	1	1073	2	Y	-0-						-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	56	1	1478	2	Y	-0-						-0-
01	1364 N	1111	-0-	-253	-0-	41	1	1070	2	Y	-0-						-0-
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	62	1	1646	2	Y	-0-						-0-
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	56	1	1494	2	Y	-0-						-0-
HOWELL, J. J.				WELL #:	4	RRCID -> 092087		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 9056 - 9144					
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	131	1	3311	2	Y	-0-						-0-
11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	120	1	3180	2	Y	-0-						-0-
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	121	1	3220	2	Y	-0-						-0-
01	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	118	1	3108	2	Y	-0-						-0-
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	107	1	2842	2	Y	-0-						-0-
03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	118	1	3119	2	Y	-0-						-0-
HOWELL, J. J.				WELL #:	5	RRCID -> 093203		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 8734 - 9170					
10	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	169	1	4259	2	Y	-0-						-0-
11	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	165	1	4379	2	Y	-0-						-0-
12	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	165	1	4384	2	Y	-0-						-0-
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	169	1	4435	2	Y	-0-						-0-
02	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	155	1	4100	2	Y	-0-						-0-
03	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	168	1	4445	2	Y	-0-						-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 093756		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 8634		PERF. 7742 - 8486	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	19 1	474 2	Y	68	69 0		13
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	75 9						
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	25 1	650 2	Y	92	79 0		26
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	101 9						
02	728 N	679	-0-	-49	-0-	25 1	672 2	Y	110	111 0		25
03	806 N	680	-0-	-126	-0-	121 9						
						25 1	669 2	Y	89	89 0		25
						98 9						
						21 1	566 2	Y	84	85 0		24
						92 9						
						21 1	553 2	Y	96	96 0		24
						106 9						

BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #:		10	RRCID -> 100061		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 10127		PERF. 6658 - 6716	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #:		9	RRCID -> 100123		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7776 - 8180	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8	RRCID -> 123719		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 10176		PERF. 7840 - 7860	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11	RRCID -> 133177		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10011		PERF. 6656 - 6666	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1475

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136															
JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	4	RRCID -> 142542				COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10183	PERF. 7998	-	8018			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	6	RRCID -> 143018				COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL	DEPTH 10165	PERF. 8296	-	8690				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BENTSEN BROS. "B"				WELL #:	9	RRCID -> 150643				COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL	DEPTH 9975	PERF. 7720	-	7792				
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89 18 9	1	2258	2	Y	16	16	0					3
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83 19 9	1	2195	2	Y	17	15	0					5
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84 20 9	1	2230	2	Y	18	19	0					4
01	2232 N	2105	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	77 18 9	1	2010	2	Y	16	16	0					4
02	2016 N	1907	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	69 15 9	1	1823	2	Y	14	14	0					4
03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82 18 9	1	2182	2	Y	16	16	0					4
LA COPITA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 151468				COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL	DEPTH 9732	PERF. 8645	-	9052				
10	7285 X	7201	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	274 61 9	1	6927	2	Y	-0-							-0-
11	7050 X	6916	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	251 63 9	1	6665	2	Y	-0-							-0-
12	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272 74 9	1	7247	2	Y	-0-							-0-
01	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275 67 9	1	7229	2	Y	-0-							-0-
02	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248 51 9	1	6583	2	Y	-0-							-0-
03	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273 60 9	1	7231	2	Y	-0-							-0-
HOWELL, J. J.				WELL #:	2	RRCID -> 151766				COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL	DEPTH 10240	PERF. 8494	-	10151				
10	4309 X	3716	-0-	-593	-0-	-0-	-0-	139 61 9	1	3516	2	Y	55	55	0					10
11	4170 X	4156	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	149 63 9	1	3944	2	Y	57	51	0					16
12	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158 74 9	1	4192	2	Y	67	68	0					15
01	3720 X	1888	-0-	-1832	-0-	-0-	-0-	67 51 9	1	1770	2	Y	46	48	0					13
02	3892 X	1705	-0-	-2187	-0-	-0-	-0-	60 53 9	1	1592	2	Y	48	47	0					14
03	4309 X	1794	-0-	-2515	-0-	-0-	-0-	63 62 9	1	1669	2	Y	56	56	0					14

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
BENTSEN BROS. - STATE			WELL #:		6	RRCID ->	152686	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL	DEPTH	10282	PERF.	7960 - 8570		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	155703	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL	DEPTH	10521	PERF.	7678 - 8466		
10	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	399	1	10085	2	Y	70	71	0		13
							77	9								
11	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	369	1	9792	2	Y	73	66	0		20
							80	9								
12	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	379	1	10074	2	Y	87	87	0		20
							96	9								
01	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	381	1	9999	2	Y	71	71	0		20
							78	9								
02	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	341	1	9038	2	Y	63	65	0		18
							69	9								
03	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	377	1	10005	2	Y	73	73	0		18
							80	9								
HOWELL, J. J.			WELL #:		6	RRCID ->	156755	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL	DEPTH	9630	PERF.	6576 - 9000		
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	109	107	0		20
							120	9								
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	7	1	78	2	Y	81	78	0		23
							89	9								
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	189	169	0		43
							208	9								
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	92	109	0		26
							101	9								
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	83	85	0		24
							91	9								
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	142	130	0		36
							156	9								
BENTSEN BROS. - STATE			WELL #:		9	RRCID ->	173707	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL	DEPTH	10218	PERF.	8366 - 8630		
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	45	1	1129	2	Y	11	11	0		2
							12	9								
11	1950	N	615	-0-	-1335	-0-	22	1	585	2	Y	7	7	0		2
							8	9								
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	54	1	1429	2	Y	14	13	0		3
							15	9								
01	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	42	1	1113	2	Y	13	12	0		4
							14	9								
02	588	N	402	-0-	-186	-0-	14	1	381	2	Y	6	8	0		2
							7	9								
03	1488	N	650	-0-	-838	-0-	23	1	617	2	Y	9	9	0		2
							10	9								
JUDD ESTATE-STATE			WELL #:		10	RRCID ->	176288	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL	DEPTH	9711	PERF.	7974 - 8876		
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	103	1	2604	2	Y	-0-				-0-
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	95	1	2514	2	Y	-0-				-0-
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	96	1	2551	2	Y	-0-				-0-
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	94	1	2463	2	Y	-0-				-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	82	1	2184	2	Y	-0-				-0-
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	93	1	2457	2	Y	-0-				-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
LA COPITA GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	162	1	4091	2	Y	26	26	0	5
11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	29	9	4150	2	Y	25	23	0	7
12	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	156	1	4833	2	Y	31	31	0	7
01	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	28	9	4632	2	Y	25	25	0	7
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	182	1	4427	2	Y	22	23	0	6
03	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	34	9	5010	2	Y	27	26	0	7
						176	1							
						28	9							
						167	1							
						24	9							
						189	1							
						30	9							
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132														
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
BARRERA, F. - STATE														
WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766														
10	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	48	1	1203	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	44	1	1175	2	Y	-0-			-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	45	1	1196	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	44	1	1148	2	Y	-0-			-0-
02	1148 N	1100	-0-	-48	-0-	40	1	1060	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	43	1	1129	2	Y	-0-			-0-
JUDD ESTATE-STATE														
WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790														
10	3937 X	3875	-0-	-62	-0-	147	1	3721	2	Y	6	6	0	1
11	3840 X	3749	-0-	-91	-0-	7	9	3605	2	Y	7	6	0	2
12	3968 X	3828	-0-	-140	-0-	136	1	3682	2	Y	7	7	0	2
01	3968 X	3564	-0-	-404	-0-	8	9	3427	2	Y	6	6	0	2
02	3528 X	3211	-0-	-317	-0-	138	1	3088	2	Y	6	6	0	2
03	3875 X	3551	-0-	-324	-0-	130	1	3415	2	Y	6	6	0	2
						7	9							
BARRERA, F. - STATE														
WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136										
BENTSEN BROS. "B"				WELL #:	14	RRCID -> 199557		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH		9355 PERF. 6964 - 7056			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	12	RRCID -> 199634		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH		10005 PERF. 9605 - 9794			
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	4	3	0		1
						4	9								
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	3	3	0		1
						3	9								
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	Y	7	6	0		2
						8	9								
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	3	4	0		1
						3	9								
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	Y	4	4	0		1
						4	9								
03	186 N	103	-0-	-83	-0-	4	1	98	2	Y	1	2	0		-0-
						1	9								
BENTSEN BROS. "B"				WELL #:	15	RRCID -> 203830		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9621 PERF. 7221 - 8192	
10	620 N	546	-0-	-74	-0-	21	1	525	2	Y	-0-				-0-
11	600 N	542	-0-	-58	-0-	20	1	522	2	Y	-0-				-0-
12	589 N	509	-0-	-80	-0-	18	1	491	2	Y	-0-				-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	21	1	545	2	Y	-0-				-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	20	1	536	2	Y	-0-				-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	20	1	541	2	Y	-0-				-0-
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 205373		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 7746 - 8774			
10	186 N	68	-0-	-118	-0-	3	1	65	2	Y	-0-				-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-				-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-				-0-
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	10	RRCID -> 206391		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH		9378 PERF. 7250 - 8798			
10	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	310	1	7831	2	Y	44	44	0		8
						48	9								
11	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	313	1	8297	2	Y	46	41	0		13
						51	9								
12	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	299	1	7952	2	Y	53	54	0		12
						58	9								
01	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	273	1	7175	2	Y	44	44	0		12
						48	9								
02	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	242	1	6407	2	Y	39	40	0		11
						43	9								
03	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	256	1	6794	2	Y	45	45	0		11
						50	9								

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1479

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	13	RRCID -> 208626		COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL	DEPTH	10017	PERF.	9212	-	9543	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3050	-0-	-298	-0-	112 101	1 9	2837	2	Y	92	92	0			17
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	120 103	1 9	3175	2	Y	94	85	0			26
12	3348	X	3344	-0-	-4	-0-	117 123	1 9	3104	2	Y	112	113	0			25
01	3348	X	3285	-0-	-63	-0-	117 101	1 9	3067	2	Y	92	91	0			26
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	112 101	1 9	2957	2	Y	81	84	0			23
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	126 89	1 9	3341	2	Y	95	94	0			24
							105	9									
LA COPITA GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 208845	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL	DEPTH	9115	PERF.	7133	-	8253		
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	133 59	1 9	3357	2	Y	54	55	0			10
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	123 63	1 9	3268	2	Y	57	51	0			16
12	3472	X	2665	-0-	-807	-0-	94 74	1 9	2497	2	Y	67	68	0			15
01	3534	X	2727	-0-	-807	-0-	98 62	1 9	2567	2	Y	56	55	0			16
02	3220	X	2578	-0-	-642	-0-	92 54	1 9	2432	2	Y	49	51	0			14
03	3565	X	2859	-0-	-706	-0-	102 63	1 9	2694	2	Y	57	57	0			14
SAGA				WELL #:	1	RRCID -> 212783	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL	DEPTH	10606	PERF.	9556	-	10481		
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	Y	5					209
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	966	2	54	9	Y	49	183	1			75
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	271	2	22	9	Y	20					95
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					95
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2196	2	35	9	Y	32					127
03	3100	N	3774	-0-	674	674	3653	2	121	9	Y	110					237
LA COPITA GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 213687	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL	DEPTH	9738	PERF.	7696	-	8846		
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	12	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	11	1	280	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	11	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	9	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	11	1	288	2	Y	-0-					-0-
BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	11	RRCID -> 214065	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7162	-	8884		
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	127	1	3196	2	Y	-0-					-0-
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	117	1	3104	2	Y	-0-					-0-
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	114	1	3037	2	Y	-0-					-0-
01	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	629 243	1 9	16522	2	Y	221	159	0			62
02	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	652 377	1 9	17296	2	Y	343	307	0			98
03	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	409 433	1 9	10857	2	Y	394	392	0			100

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 215048		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 9133		PERF. 6826 - 6836				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JUDD ESTATE-STATE				WELL #: 14	RRCID -> 215481	COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9061		PERF. 6870 - 6880				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAGA				WELL #: 3	RRCID -> 219650	COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9752 - 10426				
10	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
12	558 N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-			-0-
01	465 N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-			-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
SAGA				WELL #: 2	RRCID -> 220401	COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 10606		PERF. 9536 - 10308				
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-			-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-			-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-			-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-			-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-			-0-
NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 220751	COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 9166		PERF. 7096 - 8091				
10	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	1089	1	2725	2	Y	8	8 0		2
11	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	1079	1	2846	2	Y	8	8 0		2
12	3100 N	3316	-0-	216	216	12011	1	3185	2	Y	10	10 0		2
01	3100 N	3409	-0-	309	525	1259	1	3275	2	Y	8	8 0		2
02	2800 N	3399	-0-	599	1124	1239	1	3267	2	Y	8	8 0		2
03	6105 X	4981	-0-	-1124	-0-	18110	1	4790	2	Y	9	9 0		2
SAGA				WELL #: 4	RRCID -> 221665	COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	14	RRCID ->	225619	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL	DEPTH	10510	PERF.	7864	-	8344	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	2325 X	1575	-0-	-750	-0-	56	1	1421	2	Y	89	89	0	17			
						98	9										
11	2160 X	1259	-0-	-901	-0-	42	1	1112	2	Y	95	85	0	27			
						105	9										
12	2139 X	1746	-0-	-393	-0-	59	1	1565	2	Y	111	113	0	25			
						122	9										
01	2139 X	1381	-0-	-758	-0-	48	1	1269	2	Y	58	67	0	16			
						64	9										
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	49	1	1307	2	Y	77	71	0	22			
						85	9										
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	62	1	1646	2	Y	94	92	0	24			
						103	9										
JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	15	RRCID ->	229293	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL	DEPTH	19140	PERF.	8358	-	8997	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	13	RRCID ->	229344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	8402	-	8412	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	1553	-0-	1553	1553	56	1	1497	2	Y	-0-			-0-			
JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	16	RRCID ->	242274	COMPL. DATE	02/17/2024	TOTAL	DEPTH	10315	PERF.	7460	-	8272	
10	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	352	1	8887	2	Y	57	57	0	11			
						63	9										
11	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	295	1	7836	2	Y	57	52	0	16			
						63	9										
12	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	286	1	7603	2	Y	69	69	0	16			
						76	9										
01	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	264	1	6946	2	Y	54	55	0	15			
						59	9										
02	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	163	1	4318	2	Y	39	43	0	11			
						43	9										
03	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	204	1	5411	2	Y	56	53	0	14			
						62	9										
HOWELL, J. J.				WELL #:	7	RRCID ->	248025	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL	DEPTH	10089	PERF.	7720	-	8190	
10	4123 X	3734	-0-	-389	-0-	141	1	3564	2	Y	26	26	0	5			
						29	9										
11	3990 X	3420	-0-	-570	-0-	123	1	3269	2	Y	25	23	0	7			
						28	9										
12	4061 X	3891	-0-	-170	-0-	140	1	3716	2	Y	32	32	0	7			
						35	9										
01	4061 X	3631	-0-	-430	-0-	132	1	3470	2	Y	26	26	0	7			
						29	9										
02	3528 X	3387	-0-	-141	-0-	122	1	3239	2	Y	24	24	0	7			
						26	9										
03	3906 X	3277	-0-	-629	-0-	118	1	3130	2	Y	26	26	0	7			
						29	9										

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136															
HOWELL, J. J.			WELL #:		8	RRCID -> 248455			COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL	DEPTH 10315	PERF. 7680	-	7900					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		1147 N	1125	-0-	-22	-0-				43 1	1082 2	Y	-0-						-0-	
11		1110 N	1059	-0-	-51	-0-				38 1	1021 2	Y	-0-						-0-	
12		1147 N	1092	-0-	-55	-0-				40 1	1052 2	Y	-0-						-0-	
01		1116 N	1084	-0-	-32	-0-				40 1	1044 2	Y	-0-						-0-	
02		980 N	976	-0-	-4	-0-				35 1	941 2	Y	-0-						-0-	
03		1085 N	1071	-0-	-14	-0-				39 1	1032 2	Y	-0-						-0-	
BENTSEN BROS. "B"			WELL #:		17	RRCID -> 265949			COMPL. DATE 04/26/2019		TOTAL	DEPTH 9650	PERF. 7816	-	8472					
10	5580 X	4849	-0-	-731	-0-			177 1	4464 2	Y	189	190 0							35	
								208 9												
11	5400 X	4701	-0-	-699	-0-			163 1	4323 2	Y	195	175 0							55	
								215 9												
12	5239 X	4719	-0-	-520	-0-			162 1	4305 2	Y	229	232 0							52	
								252 9												
01	5208 X	4596	-0-	-612	-0-			161 1	4226 2	Y	190	189 0							53	
								209 9												
02	4620 X	4143	-0-	-477	-0-			144 1	3812 2	Y	170	175 0							48	
								187 9												
03	4867 X	4425	-0-	-442	-0-			153 1	4056 2	Y	196	195 0							49	
								216 9												
BENTSEN BROS. - STATE			WELL #:		15	RRCID -> 265965			COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL	DEPTH 9293	PERF. 8354	-	9174					
10	13361 X	12379	-0-	-982	-0-			471 1	11908 2	Y	-0-								-0-	
11	12930 X	11813	-0-	-1117	-0-			429 1	11384 2	Y	-0-								-0-	
12	13051 X	12237	-0-	-814	-0-			443 1	11794 2	Y	-0-								-0-	
01	13051 X	12105	-0-	-946	-0-			444 1	11661 2	Y	-0-								-0-	
02	11788 X	10445	-0-	-1343	-0-			380 1	10065 2	Y	-0-								-0-	
03	12369 X	12056	-0-	-313	-0-			438 1	11618 2	Y	-0-								-0-	
BENTSEN BROS. "B"			WELL #:		18	RRCID -> 265966			COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL	DEPTH 9560	PERF. 7774	-	8980					
10	372 N	317	-0-	-55	-0-			12 1	305 2	Y	-0-								-0-	
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-			13 1	339 2	Y	-0-								-0-	
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-			14 1	384 2	Y	-0-								-0-	
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-			15 1	394 2	Y	-0-								-0-	
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-			13 1	337 2	Y	-0-								-0-	
03	403 N	369	-0-	-34	-0-			13 1	356 2	Y	-0-								-0-	
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411																	
HIDALGO-WILLACY			WELL #:		3	RRCID -> 148331			COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL	DEPTH 10758	PERF.10100	-	10644					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							184	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							184	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							184	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							184	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							184	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							184	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016																				
WAGNER OIL COMPANY			891175																	
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 116797			COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL	DEPTH 10719	PERF. 9975	-	10018					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175																
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 139699			COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL	DEPTH 10593	PERF. 9710	- 10030							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
HEARD					WELL #:	1	RRCID -> 161039			COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9433	- 10600						
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	-0-	66	3	20	9	Y	18	25	1		26				
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	22	9	Y	20	21	1		25				
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3	12	9	Y	11				36				
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	-0-	40	3	10	9	Y	9	24	1		21				
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3	12	9	Y	11				32				
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	-0-	25	3	9	9	Y	8	24	1		16				
BRANNAN					WELL #:	1	RRCID -> 165080			COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL	DEPTH 9992	PERF. 9542	- 9682						
10	2170	X	2169	-0-	-1	-0-	-0-	473	1	1685	3	Y	10	16	1		7				
								11	9												
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	1698	3	Y	9	7	1		9				
								10	9												
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	513	1	1586	3	Y	6	10	1		5				
								7	9												
01	2170	X	2089	-0-	-81	-0-	-0-	509	1	1570	3	Y	9	3	1		11				
								10	9												
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	1520	3	Y	7	13	1		5				
								8	9												
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	505	1	1656	3	Y	9				14				
								10	9												
DON CAMERON ET AL G. U.					WELL #:	6A	RRCID -> 166618			COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL	DEPTH 10301	PERF. 8096	- 10200						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
NIMMO GAS UNIT NO.1					WELL #:	3P	RRCID -> 168052			COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL	DEPTH 10280	PERF. 9000	- 9198						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1484

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)															//CONT.// 50700 620															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: STARR																																												
WAGNER OIL COMPANY															//CONT.// 891175															WELL #: 2															RRCID -> 179274															COMPL. DATE 09/05/2000															TOTAL DEPTH 9900															PERF. 8648 - 8680														
BRANNAN																																																																																																								
M	O		ALLOW		CODE		GAS		PROD		INJECT.		(I)		MONTHLY		STATUS		CUMU		STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																									
0													(L)		(CODE)		(-)		UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																																															
10			2596		X		2596				-0-				-0-				-0-				228		1		2350		3		Y		16				22		1				10																																																													
11			2458		X		2458				-0-				-0-				-0-				265		1		2174		3		Y		17				11		1				16																																																													
12			1767		X		891				-0-				-876				-0-				100		1		782		3		Y		8				16		1				8																																																													
01			2604		X		1155				-0-				-1449				-0-				128		1		1014		3		Y		12				4		1				16																																																													
02			2114		X		2114				-0-				-0-				-0-				195		1		1902		3		Y		15				22		1				9																																																													
03			2604		X		489				-0-				-2115				-0-				50		1		429		3		Y		9										18																																																													
																						10		9																																																																																
DON CAMERON ET AL G. U.															WELL #: 7A															RRCID -> 184748															COMPL. DATE 08/22/2001															TOTAL DEPTH 9955															PERF. 8538 - 9677																													
10			14B2		EXT		-0-				-0-				-0-				-0-												Y		-0-														-0-																																																									
11			14B2		EXT		-0-				-0-				-0-				-0-										Y		-0-														-0-																																																											
12			14B2		EXT		-0-				-0-				-0-				-0-										Y		-0-														-0-																																																											
01			14B2		EXT		-0-				-0-				-0-				-0-										Y		-0-														-0-																																																											
02			14B2		EXT		-0-				-0-				-0-				-0-										Y		-0-														-0-																																																											
03			14B2		EXT		-0-				-0-				-0-				-0-										Y		-0-														-0-																																																											
BRANNAN															WELL #: 3															RRCID -> 186019															COMPL. DATE 12/30/2003															TOTAL DEPTH 9900															PERF. 8355 - 8662																													
10			1374		N		1374				-0-				-0-				-0-				121		1		1245		3		Y		7				12		1						5																																																											
11			1180		N		1180				-0-				-0-				-0-				127		1		1045		3		Y		7				5		1						7																																																											
12			1589		N		1589				-0-				-0-				-0-				179		1		1406		3		Y		4				7		1						4																																																											
01			1388		N		1388				-0-				-0-				-0-				155		1		1225		3		Y		7				2		1						9																																																											
02			1034		N		1034				-0-				-0-				-0-				95		1		933		3		Y		5				10		1						4																																																											
03			1581		N		1084				-0-				-497				-0-				113		1		964		3		Y		6												10																																																											
																						7		9																																																																																
BRANNAN															WELL #: 4															RRCID -> 190698															COMPL. DATE 08/18/2002															TOTAL DEPTH 10235															PERF. 8918 - 9837																													
10			4507		X		4507				-0-				-0-				-0-				393		1		4055		3		Y		54				85		1						37																																																											
11			4316		X		4316				-0-				-0-				-0-				463		1		3803		3		Y		45				35		1						47																																																											
12			3813		X		2659				-0-				-1154				-0-				50		1		2338		3		Y		21				45		1						23																																																											
01			4495		X		3717				-0-				-778				-0-				411		1		3251		3		Y		50				15		1						58																																																											
02			3659		X		3659				-0-				-0-				-0-				55		1		3281		3		Y		38				69		1						27																																																											
03			4495		X		3582				-0-				-913				-0-				42		1		3162		3		Y		44												71																																																											
																						372		1																																																																																
																						48		9																																																																																
NIMMO GAS UNIT NO. 1															WELL #: 5P															RRCID -> 191114															COMPL. DATE 08/30/2002															TOTAL DEPTH 8910															PERF. 8814 - 8846																													
10			14B2		EXT		-0-				-0-				-0-				-0-										N		-0-																-0-																																																									
11			14B2		EXT		-0-				-0-				-0-				-0-										N		-0-														-0-																																																											
12			14B2		EXT		-0-				-0-				-0-				-0-										N		-0-														-0-																																																											
01			14B2		EXT		-0-				-0-				-0-				-0-										N		-0-														-0-																																																											
02			14B2		EXT		-0-				-0-				-0-				-0-										N		-0-														-0-																																																											
03			14B2		EXT		-0-				-0-				-0-				-0-										N		-0-														-0-																																																											

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7P	RRCID ->	192918	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10070	PERF. 7970 -	9020
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2046 N	1713	-0-	-333	-0-	1713 3		N	-0-			43
11	1890 N	1800	-0-	-90	-0-	1800 3		N	-0-			43
12	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1713 3		N	-0-			43
01	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1655 3		N	-0-			43
02	1680 N	1676	-0-	-4	-0-	1676 3		N	-0-			43
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		N	-0-			43

DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	193947	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9190 -	9288
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P	RRCID ->	194405	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8416 -	9640
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	884 3	66 9	N	60			95
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	744 3	66 9	N	60	113 1		42
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	874 3	101 9	N	92			134
01	961 N	940	-0-	-21	-0-	884 3	56 9	N	51	135 1		50
02	756 N	751	-0-	-5	-0-	681 3	70 9	N	64			114
03	961 N	934	-0-	-27	-0-	878 3	56 9	N	51	138 1		27

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		9A	RRCID ->	197762	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8380 -	8448
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	200442	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9790 -	9878
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	201258	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9304 -	9964
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 3	4 9	Y	4	6 1		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1		2
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	1 1		1
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1		1

HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9114 -	9593
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175										
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL	DEPTH	10612	PERF. 9993	-	10300
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	29	1	235	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	22	1	173	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	17	1	136	3	Y	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	18	1	151	3	Y	-0-			-0-

HEARD				WELL #:	3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 9498	-	9760
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-				-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-				-0-
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3		Y	-0-				-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-				-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-				-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-				-0-

DON CAMERON ET AL G.U.				WELL #:	10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL	DEPTH	9518	PERF. 9036	-	9350
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10425	PERF. 9482	-	9773
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3		Y	-0-				-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-				-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL	DEPTH	10450	PERF. 9490	-	10332
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	41	-0-	-109	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-			-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	45	1	381	3	Y	-0-			-0-

BRANNAN				WELL #:	6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9391	-	10065
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	3	Y	-0-			-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	Y	-0-			-0-

BRANNAN				WELL #:	5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8414	-	9175
10	713	X	602	-0-	-111	-0-	53	1	549	3	Y	-0-			-0-
11	690	X	475	-0-	-215	-0-	52	1	423	3	Y	-0-			-0-
12	558	X	476	-0-	-82	-0-	54	1	422	3	Y	-0-			-0-
01	589	X	513	-0-	-76	-0-	58	1	455	3	Y	-0-			-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	401	3	Y	-0-			-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	83	1	708	3	Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175																
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	9	RRCID -> 222801				COMPL. DATE 09/12/2006				TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	10	RRCID -> 222934				COMPL. DATE 10/14/2006				TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	12	RRCID -> 233140				COMPL. DATE 12/01/2007				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914							
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-	-0-					-0-	
11	360	N	187	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-	-0-					-0-	
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	-0-	-0-					-0-	
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	335	3	Y	-0-	-0-					-0-	
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-	-0-					-0-	
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-	-0-					-0-	

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	13	RRCID -> 235318				COMPL. DATE 12/29/2007				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360							
10	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1219	3	Y	11	8	1				11	
									12	9											
11	1170	X	935	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	100	1	821	3	Y	13	19	1				5	
									14	9											
12	1209	X	1093	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	122	1	960	3	Y	10	6	1				9	
									11	9											
01	1364	X	1143	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	127	1	1002	3	Y	13	19	1				3	
									14	9											
02	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1011	3	Y	9	4	1				8	
									10	9											
03	1364	X	1268	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	132	1	1125	3	Y	10	6	1				12	
									11	9											

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	14	RRCID -> 238139				COMPL. DATE 05/12/2008				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195							
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-	-0-					-0-	
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	Y	-0-	-0-					-0-	
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	Y	-0-	-0-					-0-	
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	19	1	146	3	Y	-0-	-0-					-0-	
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-	-0-					-0-	
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	Y	-0-	-0-					-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175													
GARZA-HITCHCOCK G.U.			WELL #:		11	RRCID -> 238481		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9458 - 9940						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-			108 62 9	1	1162 3	Y	56	41 1				58	
11	1350 N	1117	-0-	-233	-0-			114 65 9	1	938 3	Y	59	93 1				24	
12	1209 N	1189	-0-	-20	-0-			118 62 9	1	1009 3	Y	56	31 1				49	
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-			132 68 9	1	1214 3	Y	62	96 1				15	
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-			90 57 9	1	958 3	Y	52	22 1				45	
03	1178 N	753	-0-	-425	-0-			67 62 9	1	624 3	Y	56	36 1				65	
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.			WELL #:		17	RRCID -> 241093		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 10281		PERF. 9404 - 9869						
10	1674 X	1339	-0-	-335	-0-			112 21 9	1	1206 3	Y	19	14 1				19	
11	1620 X	1461	-0-	-159	-0-			156 22 9	1	1283 3	Y	20	31 1				8	
12	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-			162 20 9	1	1376 3	Y	18	10 1				16	
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-			153 23 9	1	1411 3	Y	21	32 1				5	
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-			116 19 9	1	1237 3	Y	17	7 1				15	
03	1550 N	1515	-0-	-35	-0-			144 21 9	1	1350 3	Y	19	12 1				22	
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.			WELL #:		18	RRCID -> 245379		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9360 - 9714						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.			WELL #:		19	RRCID -> 253728		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9396 - 9536						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRANNAN			WELL #:		7	RRCID -> 254191		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8375 - 8422						
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-			14	1	140 3	Y	-0-					-0-	
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-			15	1	125 3	Y	-0-					-0-	
12	124 N	123	-0-	-1	-0-			14	1	109 3	Y	-0-					-0-	
01	155 N	118	-0-	-37	-0-			13	1	105 3	Y	-0-					-0-	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-			10	1	102 3	Y	-0-					-0-	
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-			13	1	111 3	Y	-0-					-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	50700 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175															
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	21	RRCID -> 256160		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH		9806	PERF. 9342	-	9686					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2170	N	1988	-0-	-182	-0-		160	1	1725	3	Y	94	69	1				97	
								103	9											
11	2100	N	1750	-0-	-350	-0-		179	1	1468	3	Y	94	152	1				39	
								103	9											
12	1984	N	1702	-0-	-282	-0-		169	1	1438	3	Y	86	49	1				76	
								95	9											
01	1984	N	1776	-0-	-208	-0-		163	1	1503	3	Y	100	152	1				24	
								110	9											
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		115	1	1221	3	Y	80	34	1				70	
								88	9											
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-		163	1	1528	3	Y	87	56	1				101	
								96	9											

HEARD				WELL #:		12	RRCID -> 256318		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH		9600	PERF. 9115	-	9393				
10	1767	N	1668	-0-	-99	-0-		1633	3	35	9	Y	32	54	1				57	
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-		1615	3	44	9	Y	40	45	1				52	
12	1612	N	1491	-0-	-121	-0-		1461	3	30	9	Y	27						79	
01	1674	N	1361	-0-	-313	-0-		1313	3	48	9	Y	44	66	1				57	
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-		1334	3	43	9	Y	39						96	
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-		1586	3	51	9	Y	46	85	1				57	

BRANNAN				WELL #:		11	RRCID -> 258071		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH		10150	PERF. 9636	-	9755				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

HEARD				WELL #:		18	RRCID -> 258166		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 9590	-	9608				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:		27	RRCID -> 258370		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH		9538	PERF. 9356	-	9428				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

HEARD				WELL #:		4	RRCID -> 258514		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH		10750	PERF. 9904	-	10135				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

LA COYOTA (QUEEN CITY) MUELLER EXPLORATION, INC. GARCIA HEIRS				50705 500 592650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
WELL #: 1				RRCID -> 255541	COMPL. DATE 01/17/2018	TOTAL DEPTH 7823	PERF. 7098	-	7234					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	45 1	12987 2	N	100			207		
11	12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	110 9	12149 2	N	50			257		
12	12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	43 1	12519 2	N	56	194	1	119		
01	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	55 9	12707 2	N	85			204		
02	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	44 1	11379 2	N	71	195	1	80		
03	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	94 9	12273 2	N	62			142		
						40 1								
						78 9								
						43 1								
						68 9								
GARCIA HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 262319	COMPL. DATE 01/17/2018	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6420	-	6440				
10	2914 X	2165	-0-	-749	-0-	8 1	2154 2	N	3			157		
11	2250 X	2083	-0-	-167	-0-	3 9	2054 2	N	20			177		
12	2356 X	2010	-0-	-346	-0-	7 1	1944 2	N	54	194	1	37		
01	2356 X	1784	-0-	-572	-0-	22 9	1771 2	N	6			43		
02	1960 X	1615	-0-	-345	-0-	59 9	1599 2	N	9			52		
03	2170 X	1720	-0-	-450	-0-	6 1	1700 2	N	13			65		
						10 9								
						6 1								
						14 9								
LA CRUZ (ESCONDIDO) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. BENAVIDES-CNR				50709 300 499978	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB				
WELL #: 23				RRCID -> 096188	COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 4896	-	5065					
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 1	1 3	N	-0-			-0-		
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	77 1	848 3	N	-0-			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
BENAVIDES-CNR				WELL #: 24	RRCID -> 096838	COMPL. DATE 04/07/1981	TOTAL DEPTH 7971	PERF. 4887	-	5123				
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 1	2 3	N	-0-			-0-		
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	130 1	1431 3	N	-0-			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
LA ENCANTADA (VICKSBURG E) D90 ENERGY, LLC MANGEL A				50715 505 195797	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
WELL #: 1				RRCID -> 173316	COMPL. DATE 09/04/1999	TOTAL DEPTH 10910	PERF. 8562	-	8760					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62		

LA ENCANTADA, E. (I-60) D90 ENERGY, LLC MANGEL A				50716 500 195797				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BROOKS			
				WELL #:	1	RRCID -> 173790		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 8562 - 8581					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-		
LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) LOGAS ENERGY, LLC LA GLORIA GAS UNIT				50744 026 505860				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BROOKS			
				WELL #:	126	RRCID -> 275511		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6558 - 6598							
10		4185	3021	-0-	-1164	-0-	3021	3				N	-0-				22		
11		4050	3409	-0-	-641	-0-	3409	3				N	-0-				22		
12		4185	4712	-0-	527	527	4712	3				N	-0-				22		
01		4185	4995	-0-	810	1337	4995	3				N	-0-				22		
02		3780	2965	-0-	-815	522	2965	3				N	-0-				22		
03		3534 #	NO RPT	-0-	-3534	-0-						N	NO RPT				22		
LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES JORDAN				50744 039 249867				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
				WELL #:	1	RRCID -> 139689		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 6832 - 6840							
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-		
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-		
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-		
LOGAS ENERGY, LLC MURPHY-KRUSE GU				505860				RRCID -> 270911				COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7498 - 7504			
				WELL #:	1														
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-		
CHURCH OF THE BRETHREN				WELL #:				15	RRCID -> 275302		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7472 - 7476				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-		
LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) LOGAS ENERGY, LLC LA GLORIA GAS UNIT				50744 078 505860				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BROOKS			
				WELL #:	114C	RRCID -> 256358		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6997 - 7013							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1		

LA GLORIA (BRANSON) J POSEY OPERATING LLC MYRICK				50744 195 427904	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BROOKS					
WELL #:				1	RRCID ->	248712	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8091	-	8138				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	554						Y	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	554						Y	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	554						Y	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	554						Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	554						Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	554						Y	-0-						-0-
LOGAS ENERGY, LLC CHURCH OF THE BRETHREN UNIT				505860	9 F	RRCID ->	179758	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8226	-	8247			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						12
CHURCH OF THE BRETHREN				WELL #:	7	RRCID ->	196624	COMPL. DATE	09/11/2018	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8198	-	8216			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LA GLORIA (EARNEST, LO.) LOGAS ENERGY, LLC LA GLORIA GAS UNIT				50744 312 505860	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
WELL #:				57	RRCID ->	140491	COMPL. DATE	12/03/1991	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	7778	-	7791				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LA GLORIA (EL PAISANO) LOGAS ENERGY, LLC LA GLORIA GAS UNIT				50744 338 505860	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JIM WELLS					
WELL #:				51	RRCID ->	058929	COMPL. DATE	05/20/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LA GLORIA (ELOISE) FAULCONER ENERGY, LLC SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1				50744 351 263648	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JIM WELLS					
WELL #:				2 C	RRCID ->	164943	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7540	-	7633				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

LA GLORIA (FRANK)			50744 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
LOGAS ENERGY, LLC			505860											
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 57		RRCID -> 035893		COMPL. DATE 02/02/1965		TOTAL DEPTH 8208		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA GLORIA (HELEN)			50744 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC			505860											
SEELIGSON, A. A.			WELL #: 4 T		RRCID -> 011453		COMPL. DATE 05/12/1949		TOTAL DEPTH 8188		PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA GLORIA (HORNSBY -A-)			50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES			249867											
JORDAN			WELL #: 2		RRCID -> 096958		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 7180 - 7194			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LOGAS ENERGY, LLC			505860											
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 114T		RRCID -> 256364		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7231 - 7270			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 124		RRCID -> 274868		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 7116 - 7260			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT			-0-
LA GLORIA (JORDAN)			50744 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1			WELL #: 2 T		RRCID -> 164944		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7958 - 7968			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOHMAN)			50744 637	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC			505860							
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT			WELL #: 9 D	RRCID -> 179762	COMPL. DATE 10/11/2001	TOTAL DEPTH 9355	PERF. 8948	- 8970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT			WELL #: 10	RRCID -> 190382	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 9702	PERF. 8810	- 9342		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		12
LA GLORIA (LOS OLMOS)			50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
DCP OPERATING COMPANY, LP			195959							
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 42	RRCID -> 116013	COMPL. DATE 08/17/2013	TOTAL DEPTH 6690	PERF. 5927	- 5967		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FAULCONER ENERGY, LLC			263648							
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2			WELL #: 1	RRCID -> 160080	COMPL. DATE 07/16/1996	TOTAL DEPTH 8216	PERF. 7122	- 7142		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
LOGAS ENERGY, LLC			505860							
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 3 C	RRCID -> 011395	COMPL. DATE 06/07/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 27 T	RRCID -> 011400	COMPL. DATE 03/29/1950	TOTAL DEPTH 7966	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)			//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS								
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860															
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		8 T	RRCID -> 011403		COMPL. DATE 01/28/1953		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		3 T	RRCID -> 011406		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		27 C	RRCID -> 011412		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL	DEPTH	7966	PERF.	5954	-	5980				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		28	RRCID -> 011440		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL	DEPTH	7759	PERF.	6023	-	6038				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		25 C	RRCID -> 011444		COMPL. DATE 05/25/1948		TOTAL	DEPTH	7560	PERF.	N/A						
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		25 T	RRCID -> 011459		COMPL. DATE 01/06/1972		TOTAL	DEPTH	7560	PERF.	6982	-	7003				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		66	RRCID -> 044825		COMPL. DATE 08/04/1968		TOTAL	DEPTH	7350	PERF.	N/A						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)			//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860														
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		10 C	RRCID ->	045760	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	6290 -	6308					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		54	RRCID ->	045880	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5956 -	5972					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		10 T	RRCID ->	047257	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	N/A						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		69	RRCID ->	047568	COMPL. DATE	01/05/1970	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		70	RRCID ->	047737	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	6998	PERF.	N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID ->	049798	COMPL. DATE	02/07/1971	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		65	RRCID ->	054459	COMPL. DATE	02/09/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 057083		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 058540		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 U		RRCID -> 058541		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N -0-	-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N -0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N -0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

LA GLORIA G.U.		WELL #: 89		RRCID -> 064490		COMPL. DATE 06/17/1986		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 104031		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	6

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 107952		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 114049		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)			//CONT.// 50744 663			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS								
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.// 505860																	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 105			RRCID -> 114057			COMPL. DATE 05/12/1992			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 24			RRCID -> 117437			COMPL. DATE 04/25/1985			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 97			RRCID -> 119345			COMPL. DATE 07/23/1992			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 21			RRCID -> 120344			COMPL. DATE 02/10/1986			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 102			RRCID -> 121249			COMPL. DATE 06/22/1993			TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 108			RRCID -> 124046			COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 68			RRCID -> 126258			COMPL. DATE 12/17/1987			TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1499

LA GLORIA (LOS OLMOS)			//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860											
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		111	RRCID ->	129870	COMPL. DATE	07/11/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5652 -	5879		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		110	RRCID ->	133161	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	6697	PERF.	5716 -	5750		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		32	RRCID ->	133165	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	5836 -	5846		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	138038	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6170 -	6179		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		100	RRCID ->	139055	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5470 -	5478		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		109	RRCID ->	146057	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5502 -	6568		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		112	RRCID ->	150614	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6022 -	6028		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)			//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS								
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860															
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		98	RRCID -> 151470		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH		8013	PERF. 6615	-	6800					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		113	RRCID -> 208073		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 6313	-	6693					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		116	RRCID -> 262047		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH		6708	PERF. 6468	-	6538					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					21	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		118	RRCID -> 268872		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH		9592	PERF. 5976	-	5996					
10	DLQ G-10	3270	-0-	-0-	3270	22890	3270	3					Y	-0-					72	
11	27199 X	4309	-0-	-0-	-22890	-0-	4309	3					Y	-0-					72	
12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	-0-	5053	3		67	9		Y	61	110	1			23	
01	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	-0-	3977	3		70	9		Y	64					87	
02	4032 X	1575	-0-	-0-	-2457	-0-	1540	3		35	9		Y	32	110	1			9	
03	4464 X	NO RPT	-0-	-0-	-4464	-0-	-0-						Y	NO RPT					9	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		119	RRCID -> 270802		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH		6610	PERF. 6008	-	6013					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					112	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					112	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					112	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					112	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					112	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					112	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		120	RRCID -> 274766		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH		6906	PERF. 5446	-	6627					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		121	RRCID -> 275515		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH		6804	PERF. 5459	-	6662					
10	DLQ G-10	2562	-0-	-0-	2562	12719	2562	3					Y	-0-					298	
11	13338 X	619	-0-	-0-	-12719	-0-	619	3					Y	-0-		182	1		116	
12	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	2249	3		43	9		Y	39	71	1			84	
01	2356 X	1151	-0-	-0-	-1205	-0-	1129	3		22	9		Y	20					104	
02	2324 X	432	-0-	-0-	-1892	-0-	421	3		11	9		Y	10	71	1			43	
03	2573 X	NO RPT	-0-	-0-	-2573	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	

LA GLORIA (LOS OLMOS)			//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860												
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:		115	RRCID -> 276357		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MURPHY-KRUSE GU			WELL #:		2	RRCID -> 282281		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000							
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
MURPHY-KRUSE GU			WELL #:		1	RRCID -> 284545		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6974 - 6990							
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
LA GLORIA (LOUELLA)					50744 670	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC					841316												
MILLER			WELL #:		1	RRCID -> 125814		COMPL. DATE 10/17/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278							
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA GLORIA (MCGEHEE -A-)					50744 702	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
J POSEY OPERATING LLC					427904												
MYRICK			WELL #:		1	RRCID -> 223048		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505							
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOGAS ENERGY, LLC					505860												
KLUMPP-BARRERA			WELL #:		1T	RRCID -> 289519		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8169 - 8175							
10	1900 N		1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					197
11	962 N		962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					197
12	1045 N		1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					197
01	677 N		677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					197
02	784 N		724	-0-	-60	-0-	724	3			N	-0-					197
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

LA GLORIA (MCGHEE -A-)				//CONT.//	50744 702	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS										
SOUTHCOST PRODUCTION INC					803257																			
MYRICK				WELL #:	2	RRCID -> 238512		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8380 - 8424												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT								-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT								-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT								-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT								-0-
LA GLORIA (MYRICK)					50744 715	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BROOKS										
LOGAS ENERGY, LLC					505860																			
CHURCH OF THE BRETHREN				WELL #:	11	RRCID -> 278150		COMPL. DATE 07/17/2015		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7956 - 7964												
10	1266 R	1266	-0-		-0-		-0-		1266	3				Y		-0-								87
11	642 R	642	-0-		-0-		-0-		642	3				Y		-0-								87
12	730 R	730	-0-		-0-		-0-		696	3		34	9	Y		31								118
01	451 R	451	-0-		-0-		-0-		451	3				Y		-0-								118
02	1148 #	483	-0-		-665		-0-		483	3				Y		-0-								118
03	1271 #	NO RPT	-0-		-1271		-0-							Y		NO RPT								118
LA GLORIA (ROMONA)					50744 793	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JIM WELLS										
LOGAS ENERGY, LLC					505860																			
SEELIGSON, A. A.				WELL #:	4 C	RRCID -> 011452		COMPL. DATE 05/12/1949		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7022 - 7030												
10	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT								-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT								-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT								-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT								-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT								-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT								-0-
LA GLORIA, N. (7750)					50746 950	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JIM WELLS										
ENERQUEST OPERATING L.L.C.					252058																			
S. MONTEMAYOR UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 210182		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7756 - 7768												
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								34
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								34
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								34
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								34
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								34
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								34
LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE)					50749 250	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS										
LOGAS ENERGY, LLC					505860																			
LA GLORIA GAS UNIT				WELL #:	75	RRCID -> 114882		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7120 - 7145												
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT								-0-
LA GLORIA GAS UNIT				WELL #:	80	RRCID -> 138644		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7303 - 7308												
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-								-0-
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT								-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) ENERQUEST OPERATING L.L.C. DIXON/PENLY				50749 675 252058	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROOKS					
WELL #: 1				RRCID -> 210974	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7994 - 8250									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1674 N	1669	-0-		-5	-0-		1574	2	95	9	N	86	187	1	27
11	1650 N	1545	-0-		-105	-0-		1495	2	50	9	N	45			72
12	1705 N	1686	-0-		-19	-0-		1630	2	56	9	N	51			123
01	1674 N	1563	-0-		-111	-0-		1519	2	44	9	N	40			163
02	1456 N	1413	-0-		-43	-0-		1383	2	30	9	N	27			190
03	1674 N	1227	-0-		-447	-0-		1218	2	9	9	N	8			198
LA GRULLA (YEGUA 7100) FLETCHER OPERATING, LLC REYNOLDS UNIT				50780 450 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
WELL #: 1				RRCID -> 250187	COMPL. DATE 02/18/2009	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6490 - 6510									
10	4185 X	4115	-0-		-70	-0-		764	1	3333	2	N	16			128
								18	9							
11	4050 X	3422	-0-		-628	-0-		384	1	3020	2	N	16	134	1	10
								18	9							
12	3999 X	3600	-0-		-399	-0-		270	1	3316	2	N	13			23
								14	9							
01	3999 X	3571	-0-		-428	-0-		674	1	2839	2	N	53			76
								58	9							
02	3724 X	3254	-0-		-470	-0-		22	1	3218	2	N	13	77	1	12
								14	9							
03	4123 X	3111	-0-		-1012	-0-		285	1	2795	2	N	28			40
								31	9							
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 1	RRCID -> 258774	COMPL. DATE 12/07/2010	TOTAL DEPTH 9597	PERF. 6462 - 6482								
10	837 N	609	-0-		-228	-0-		41	1	568	2	N	-0-			43
11	635 N	635	-0-		-0-	-0-		72	1	563	2	N	-0-			43
12	733 N	733	-0-		-0-	-0-		53	1	647	2	N	30	39	1	34
								33	9							
01	668 N	668	-0-		-0-	-0-		128	1	540	2	N	-0-			34
02	588 N	585	-0-		-3	-0-		4	1	581	2	N	-0-			34
03	744 N	642	-0-		-102	-0-		59	1	583	2	N	-0-			34
BLOCK				WELL #: 1	RRCID -> 277340	COMPL. DATE 12/16/2014	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6346 - 6368								
10	3162 X	3162	-0-		-0-	-0-		644	1	2518	2	N	-0-			38
11	2940 X	2306	-0-		-634	-0-		260	1	2046	2	N	-0-			38
12	3038 X	1981	-0-		-1057	-0-		149	1	1832	2	N	-0-			38
01	3038 X	2233	-0-		-805	-0-		429	1	1804	2	N	-0-			38
02	2744 X	1671	-0-		-1073	-0-		11	1	1660	2	N	-0-			38
03	3038 X	2153	-0-		-885	-0-		199	1	1954	2	N	-0-			38
SMITH PRODUCTION INC. REILLY HEIRS				789662	RRCID -> 267332	COMPL. DATE 02/09/2017	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6638 - 6644								
WELL #: 2																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA GRULLA (YEGUA 7100)				//CONT.//	50780 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY					891175															
GARCIA HEIRS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 161076		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL	DEPTH 13951	PERF. 7139	-	8264						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
VERA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 162883		COMPL. DATE 04/27/1997		TOTAL	DEPTH 8499	PERF. 6370	-	6970						
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-		407	1	499	3	N	44	88	1					19
								48	9											
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-		377	1	498	3	N	9							28
								10	9											
12	930	N	893	-0-	-37	-0-		374	1	493	3	N	24							52
								26	9											
01	961	N	917	-0-	-44	-0-		379	1	538	3	N	-0-							52
02	840	N	839	-0-	-1	-0-		348	1	456	3	N	32							84
								35	9											
03	899	N	838	-0-	-61	-0-		401	1	425	3	N	11	76	1					19
								12	9											
GARCIA HEIRS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 164057		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL	DEPTH 8500	PERF. 6459	-	6970						
10	248	N	192	-0-	-56	-0-		86	1	106	3	N	-0-							57
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-		102	1	135	3	N	5							62
								6	9											
12	279	N	257	-0-	-22	-0-		108	1	142	3	N	6							68
								7	9											
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-		113	1	161	3	N	-0-							68
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-		102	1	134	3	N	2							70
								2	9											
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-		126	1	133	3	N	1							71
								1	9											
LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)					50783 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR								
JILPETCO, INC.					432469															
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 159653		COMPL. DATE 02/27/1996		TOTAL	DEPTH 13740	PERF.11524	-	11730						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
WAGNER OIL COMPANY					891175															
GARCIA HEIRS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 159644		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL	DEPTH 14820	PERF.12094	-	12166						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175													
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	470 1	737 3	N	-0-		-0-		16
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	455 1	806 3	N	-0-		-0-		16
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	464 1	688 3	N	-0-		-0-		16
01	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	470 1	621 3	N	-0-		-0-		16
02	1176 N	1169	-0-	-7	-0-	458 1	711 3	N	-0-		-0-		16
03	1147 N	982	-0-	-165	-0-	427 1	555 3	N	-0-		-0-		16
LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 294017 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 7821 - 9060													
10	434 N	341	-0-	-93	-0-	21 1	320 2	N	-0-				22
11	360 N	292	-0-	-68	-0-	15 1	277 2	N	-0-				22
12	403 N	174	-0-	-229	-0-	5 1	169 2	N	-0-				22
01	341 N	90	-0-	-251	-0-	2 1	88 2	N	-0-				22
02	280 N	37	-0-	-243	-0-	2 1	35 2	N	-0-				22
03	186 N	25	-0-	-161	-0-	1 1	24 2	N	-0-				22
LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB													
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460													
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710													
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19 1	291 3	N	-0-				-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16 1	221 3	N	-0-				-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17 1	202 3	N	-0-				-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12 1	177 3	N	-0-				-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	137 3	N	-0-				-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	113 3	N	-0-				-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657													
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A													
10	DLQ G-10	111	-0-	111	-0-	111 2		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	142	-0-	142	-0-	142 2		Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	97	-0-	97	-0-	239 2		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	161	-0-	161	-0-	400 2		Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	400		Y	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	400		Y	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) ARETE OPERATING COMPANY, LLC BRUNI MINERAL TRUST A-B										//CONT.// 50925 015 //CONT.// 029657		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
										WELL #: 3		RRCID -> 077960		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 10114		PERF. 9723 - 9826			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10		380	-0-	380		-0-			380 2			Y	-0-						-0-
11	DLQ	G-10		488	-0-	488		488			488 2			Y	-0-						-0-
12	DLQ	G-10		368	-0-	368		856			368 2			Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10		384	-0-	384		1240			384 2			Y	-0-						-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		1240						Y	NO RPT						-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-		1240						Y	NO RPT						-0-
BRUNI MINERAL TRUST A-B										WELL #: 7		RRCID -> 134065		COMPL. DATE 03/24/1990		TOTAL DEPTH 11114		PERF.10578 - 10740			
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		170						Y	-0-						-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		170						Y	-0-						-0-
12		T. A.	57		-0-	57		227		57	2			Y	-0-						-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		227						Y	-0-						-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		227						Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		227						Y	NO RPT						-0-
HEIN, LUZ A. ESTATE										WELL #: 4		RRCID -> 139223		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 10818		PERF.10356 - 10498			
10	DLQ	G-10		962	-0-	962		962			962 2			Y	-0-						-0-
11	DLQ	G-10		1237	-0-	1237		2199			1237 2			Y	-0-						-0-
12	DLQ	G-10		853	-0-	853		3052			853 2			Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10		1154	-0-	1154		4206			1154 2			Y	-0-						-0-
02		0 X	NO RPT		-0-	-0-		4206						Y	NO RPT						-0-
03		0 X	NO RPT		-0-	-0-		4206						Y	NO RPT						-0-
BRUNI MINERAL TRUST AB										WELL #: 9		RRCID -> 139464		COMPL. DATE 08/21/1991		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8572 - 8580			
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
BRUNI MINERAL TRUST AB										WELL #: 10		RRCID -> 141749		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10034 - 10060			
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
BRUNI MINERAL TRUST A-A										WELL #: 12		RRCID -> 142469		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 10865		PERF.10210 - 10292			
10	DLQ	G-10		468	-0-	468		-0-			468 2			Y	-0-						-0-
11	DLQ	G-10		601	-0-	601		601			601 2			Y	-0-						-0-
12	DLQ	G-10		368	-0-	368		969			368 2			Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10		568	-0-	568		1537			568 2			Y	-0-						-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		1537						Y	NO RPT						-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-		1537						Y	NO RPT						-0-
HEIN, LUZ A. ESTATE										WELL #: 8		RRCID -> 142846		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10346 - 10468			
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		13						Y	-0-						-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		13						Y	-0-						-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		13						Y	-0-						-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		13						Y	-0-						-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		13						Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		13						Y	NO RPT						-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) ARETE OPERATING COMPANY, LLC HEIN-BRUNI GU										//CONT.// //CONT.//		50925 015 029657	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
										WELL #:	1	RRCID -> 143775	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL	DEPTH 10791	PERF. 9366	- 10234				
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1192	-0-	1192	-0-	1192	2			Y	-0-			-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	1532	-0-	1532	1532	1532	2			Y	-0-			-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	1638	-0-	1638	3170	1638	2			Y	-0-			-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	1288	-0-	1288	4458	1288	2			Y	-0-			-0-					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4458					Y	NO RPT			-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4458					Y	NO RPT			-0-					-0-	

BRUNI MINERAL TRUST A-B						WELL #:	14	RRCID -> 144341	COMPL. DATE 01/13/1993	TOTAL	DEPTH 10976	PERF. 10296	- 10384								
10	DLQ	G-10	450	-0-	450	450	450	2			Y	-0-			-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	578	-0-	578	1028	578	2			Y	-0-			-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	348	-0-	348	1376	348	2			Y	-0-			-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	510	-0-	510	1886	510	2			Y	-0-			-0-					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1886					Y	NO RPT			-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1886					Y	NO RPT			-0-					-0-	

BRUNI MINERAL TRUST A-A						WELL #:	13	RRCID -> 144382	COMPL. DATE 01/21/1993	TOTAL	DEPTH 10712	PERF. 9386	- 10250								
10	DLQ	G-10	110	-0-	110	-0-	110	2			Y	-0-			-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-			-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	91	-0-	91	232	91	2			Y	-0-			-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	136	-0-	136	368	136	2			Y	-0-			-0-					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT			-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT			-0-					-0-	

PENA, H.L.						WELL #:	2	RRCID -> 146395	COMPL. DATE 07/28/1993	TOTAL	DEPTH 9206	PERF. 8014	- 8596								
10		0 N	147	-0-	147	-0-	147	2			Y	-0-			-0-					24	
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-480				Y	-0-			-0-					24	
12		496 N	9	-0-	-487	-0-	9	2			Y	-0-			-0-					24	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					24	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					24	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					24	

BRUNI MINERAL TRUST AB						WELL #:	16	RRCID -> 146526	COMPL. DATE 08/31/1993	TOTAL	DEPTH 11150	PERF. 10636	- 10780								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					-0-	

BRUNI MINERAL TRUST AA						WELL #:	17	RRCID -> 147687	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 11075	PERF. 10216	- 10240								
10	DLQ	G-10	388	-0-	388	-0-	388	2			Y	-0-			-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	499	-0-	499	499	499	2			Y	-0-			-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	357	-0-	357	856	357	2			Y	-0-			-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	460	-0-	460	1316	460	2			Y	-0-			-0-					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1316					Y	NO RPT			-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1316					Y	NO RPT			-0-					-0-	

PENA, H.L.						WELL #:	3	RRCID -> 148012	COMPL. DATE 01/21/1994	TOTAL	DEPTH 9000	PERF. 8656	- 8798								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)										//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.//		029657											
PENA, H.L.										WELL #:		4		RRCID -> 151951		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8654 - 8762			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HEIN, A.O.										WELL #:		4		RRCID -> 153183		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8840 - 9411			
10		2232 X	1926	-0-	-306	-0-			1926	2		Y	-0-					-0-					
11		3060 X	2476	-0-	-584	-0-			2476	2		Y	-0-					-0-					
12		3162 X	1769	-0-	-1393	-0-			1769	2		Y	-0-					-0-					
01		3162 X	2336	-0-	-826	-0-			2336	2		Y	-0-					-0-					
02		2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-						Y	NO RPT					-0-					
PENA, H.L.										WELL #:		5		RRCID -> 153743		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8344 - 8410			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
MARTINEZ, R.										WELL #:		1		RRCID -> 157620		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 8909		PERF. 8596 - 8621			
10		0 N	57	-0-	57	-0-			57	2		N	-0-					48					
11		90 N	41	-0-	-49	-0-			41	2		N	-0-					48					
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-			77	2		N	-0-					48					
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-			47	2		N	-0-					48					
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT					48					
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					48					
PENA, H. L.										WELL #:		3		RRCID -> 158861		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7687 - 8798			
10		434 N	144	-0-	-290	-0-			144	2		Y	-0-					10					
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-						Y	-0-					10					
12		496 N	9	-0-	-487	-0-			9	2		Y	-0-					10					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					10					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					10					
MARTINEZ, R.										WELL #:		2		RRCID -> 159135		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 9019		PERF. 8445 - 8258			
10		0 N	60	-0-	60	-0-			60	2		N	-0-					-0-					
11		90 N	44	-0-	-46	-0-			44	2		N	-0-					-0-					
12		62 N	55	-0-	-7	-0-			55	2		N	-0-					-0-					
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-			55	2		N	-0-					-0-					
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-					
PENA, H. L.										WELL #:		4		RRCID -> 159403		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7644 - 8100			
10		434 N	154	-0-	-280	-0-			154	2		Y	-0-					50					
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-					50					
12		527 N	11	-0-	-516	-0-			11	2		Y	-0-					50					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50					

LA PERLA (LOBO CONS.)														
ARETE OPERATING COMPANY, LLC														
PENA, H. L.														
WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	146	-0-	-195	-0-	146	2			Y	-0-			3
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			3
12	341 N	6	-0-	-335	-0-	6	2			Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	56					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	56					Y	NO RPT			-0-
PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883														
10	0 N	457	-0-	457	-0-	457	2			N	-0-			123
11	1050 N	332	-0-	-718	-0-	332	2			N	-0-			123
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			123
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			123
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			123
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			123
PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164														
10	DLQ G-10	154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-			39
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-			39
12	DLQ G-10	9	-0-	9	163	9	2			Y	-0-			39
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-			39
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	163					Y	NO RPT			39
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	163					Y	NO RPT			39
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)															CAPACITY					CNTY: ZAPATA																								
ARETE OPERATING COMPANY, LLC															50925 015					NON-ASSOCIATED																								
HEIN, LUZ A.															WELL #: 13					RRCID -> 174846					COMPL. DATE 10/16/1999					TOTAL DEPTH 11400					PERF.10908 - 10979									
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																								
10	DLQ	G-10		485	-0-	485	-0-			485	2		Y	-0-					-0-																									
11	DLQ	G-10		624	-0-	624	-0-			624	2		Y	-0-					-0-																									
12	DLQ	G-10		446	-0-	446	-0-			1070	2		Y	-0-					-0-																									
01	DLQ	G-10		758	-0-	758	-0-			1828	2		Y	-0-					-0-																									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			1828			Y	NO RPT					-0-																									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			1828			Y	NO RPT					-0-																									
HEIN, LUZ A. ESTATE																				WELL #: 15					RRCID -> 178530					COMPL. DATE 08/20/2000					TOTAL DEPTH 10372					PERF. 9679 - 9760				
10		434 N		284	-0-	-150	-0-			284	2		Y	-0-					-0-																									
11		630 N		365	-0-	-265	-0-			365	2		Y	-0-					-0-																									
12		395 N		395	-0-	-0-	-0-			395	2		Y	-0-					-0-																									
01		471 N		471	-0-	-0-	-0-			471	2		Y	-0-					-0-																									
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-288	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
BRUNI MINERAL TRUST																				WELL #: 19					RRCID -> 178833					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 11000					PERF. 9844 - 10607				
10	DLQ	G-10		399	-0-	399	-0-			399	2		Y	-0-					-0-																									
11	DLQ	G-10		513	-0-	513	-0-			912	2		Y	-0-					-0-																									
12	DLQ	G-10		369	-0-	369	-0-			1281	2		Y	-0-					-0-																									
01	DLQ	G-10		409	-0-	409	-0-			1690	2		Y	-0-					-0-																									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			1690			Y	NO RPT					-0-																									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			1690			Y	NO RPT					-0-																									
BRUNI MINERAL TRUST																				WELL #: 20					RRCID -> 178876					COMPL. DATE 08/21/2000					TOTAL DEPTH 10900					PERF.10553 - 10688				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
BRUNI MINERAL TRUST																				WELL #: 21					RRCID -> 180612					COMPL. DATE 03/31/2010					TOTAL DEPTH N/A					PERF. 9890 - 10614				
10	DLQ	G-10		403	-0-	403	-0-			403	2		Y	-0-					-0-																									
11	DLQ	G-10		517	-0-	517	-0-			920	2		Y	-0-					-0-																									
12	DLQ	G-10		356	-0-	356	-0-			1276	2		Y	-0-					-0-																									
01	DLQ	G-10		536	-0-	536	-0-			1812	2		Y	-0-					-0-																									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			1812			Y	NO RPT					-0-																									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			1812			Y	NO RPT					-0-																									
HEIN, LUZ A. ESTATE																				WELL #: 16					RRCID -> 181024					COMPL. DATE 02/01/2001					TOTAL DEPTH 10149					PERF. 9133 - 9748				
10	DLQ	G-10		269	-0-	269	-0-			269	2		Y	-0-					-0-																									
11	DLQ	G-10		346	-0-	346	-0-			346	2		Y	-0-					-0-																									
12	DLQ	G-10		408	-0-	408	-0-			754	2		Y	-0-					-0-																									
01	DLQ	G-10		460	-0-	460	-0-			1214	2		Y	-0-					-0-																									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			1214			Y	NO RPT					-0-																									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			1214			Y	NO RPT					-0-																									
BRUNI MINERAL TRUST																				WELL #: 25					RRCID -> 181693					COMPL. DATE 03/01/2001					TOTAL DEPTH 10900					PERF.10532 - 10597				
10	DLQ	G-10		424	-0-	424	-0-			424	2		Y	-0-					-0-																									
11	DLQ	G-10		545	-0-	545	-0-			969	2		Y	-0-					-0-																									
12	DLQ	G-10		340	-0-	340	-0-			1309	2		Y	-0-					-0-																									
01	DLQ	G-10		509	-0-	509	-0-			1818	2		Y	-0-					-0-																									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			1818			Y	NO RPT					-0-																									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			1818			Y	NO RPT					-0-																									

LA PERLA (LOBO CONS.)										//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.// 029657							
BRUNI MINERAL TRUST										WELL #: 26		RRCID -> 183462		COMPL. DATE		N/A	
														TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9549 - 10322	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
HEIN, A. O.										WELL #: 5		RRCID -> 189389		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 10700	
																PERF. 8814 - 8894	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT					-0-	
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313							
BRIONES, J.E. "A"										WELL #: 2		RRCID -> 147343		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 8940	
																PERF. 7562 - 8293	
10	5022	X	4667	-0-	-355	-0-	184	1	4482	3	Y	1				33	
							1	9									
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	207	1	4701	3	Y	14				47	
							15	9									
12	4433	X	3325	-0-	-1108	-0-	133	1	3186	3	Y	5				52	
							6	9									
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	203	1	4479	3	Y	8				60	
							9	9									
02	4592	X	4317	-0-	-275	-0-	188	1	4116	3	Y	12				72	
							13	9									
03	5084	X	4647	-0-	-437	-0-	197	1	4427	3	Y	21	80	1		13	
							23	9									
BRIONES, J.E. "A"										WELL #: 4		RRCID -> 149234		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 8800	
																PERF. 8008 - 8280	
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	54	1	1316	3	Y	-0-				-0-	
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	54	1	1231	3	Y	-0-				-0-	
12	1054	N	973	-0-	-81	-0-	39	1	934	3	Y	-0-				-0-	
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	55	1	1226	3	Y	-0-				-0-	
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	1164	3	Y	-0-				-0-	
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	61	1	1367	3	Y	-0-				-0-	
BRIONES, J.E. "A"										WELL #: 5		RRCID -> 157499		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8975	
																PERF. 8150 - 8848	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16	
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC										218314							
MARTINEZ, B.M.										WELL #: 3		RRCID -> 145854		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8200	
																PERF. 7721 - 7779	
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	193	1	431	3	N	-0-				73	
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	158	1	498	3	N	-0-				73	
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	86	1	525	3	N	-0-				73	
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	113	1	643	3	N	-0-				73	
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	175	1	429	3	N	-0-				73	
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				73	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	218314						
MARTINEZ, B.M.		WELL #:	4	RRCID ->	146422	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8220 PERF. 7373 - 7453
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	144 1	321 3	N	-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	114 1	358 3	N	-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	50 1	303 3	N	-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	63 1	361 3	N	-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	109 1	267 3	N	-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT
FRAN INVESTMENTS, INC.		WELL #:	282790	RRCID ->	148999	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 8114 - 8140
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT									
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2022									
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	149407	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7276 - 7312
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2022									
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	151289	COMPL. DATE	08/21/1994	TOTAL DEPTH	8420 PERF. 7316 - 7354
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2022									
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:	386310	RRCID ->	062293	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	8993 PERF. N/A
HERBST, M. V.			1						
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19 1	328 2	N	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19 1	334 2	N	-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20 1	329 2	N	-0-
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20 1	373 2	N	1
						1 9			
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16 1	301 2	N	-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18 1	353 2	N	-0-
MCMURREY, WM.		WELL #:	12	RRCID ->	063917	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	9782 PERF. N/A
10	1054 N	860	-0-	-194	-0-	47 1	813 2	N	-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	57 1	998 2	N	-0-
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	51 1	846 2	N	-0-
*01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	47 1	895 2	N	-0-
02	980 N	805	-0-	-175	-0-	40 1	765 2	N	-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	54 1	1031 2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMURREY, WM.													CNTY: ZAPATA		
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 10													NON-ASSOCIATED		
CAPACITY													COMPL. DATE 12/11/1975		
TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LA PERLA													WELL #: 3		
RRCID -> 066461													COMPL. DATE 05/03/1976		
TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A															
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	143	1	2478	2	N	-0-			-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	143	1	2504	2	N	-0-			-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	156	1	2569	2	N	-0-			-0-
*01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	134	1	2562	2	N	-0-			-0-
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	124	1	2337	2	N	-0-			-0-
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	133	1	2548	2	N	-0-			-0-
MCMURREY, WM.													WELL #: 23		
RRCID -> 067223													COMPL. DATE 09/14/1985		
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672															
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	2	N	-0-			-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-			-0-
12	217	N	94	-0-	-123	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-			-0-
02	252	N	130	-0-	-122	-0-	7	1	123	2	N	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-			-0-
MCMURREY, WM.													WELL #: 21		
RRCID -> 068912													COMPL. DATE 11/05/1976		
TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A															
10	434	N	56	-0-	-378	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	10	1	178	2	N	-0-			-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	N	-0-			-0-
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	N	-0-			-0-
02	168	N	27	-0-	-141	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
03	806	N	108	-0-	-698	-0-	5	1	103	2	N	-0-			-0-
MCMURREY, WM.													WELL #: 26		
RRCID -> 072384													COMPL. DATE 07/06/1977		
TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A															
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	N	-0-			-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	70	1	1232	2	N	-0-			-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	N	-0-			-0-
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	70	1	1335	2	N	-0-			-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	78	1	1469	2	N	-0-			-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	78	1	1490	2	N	-0-			-0-
LA PERLA													WELL #: 15		
RRCID -> 073795													COMPL. DATE 10/19/1977		
TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A															
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	15	1	258	2	N	-0-			-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-			-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	17	1	284	2	N	-0-			-0-
*01	279	N	241	-0-	-38	-0-	12	1	229	2	N	-0-			-0-
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	13	1	245	2	N	-0-			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA										//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
										RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 10113		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10	3658 X	3341	-0-	-0-	-317	-0-	183	1	3158	2	N	-0-					-0-				
11	3540 X	3106	-0-	-0-	-434	-0-	168	1	2938	2	N	-0-					-0-				
12	3658 X	3461	-0-	-0-	-197	-0-	199	1	3262	2	N	-0-					-0-				
*01	3658 X	3323	-0-	-0-	-335	-0-	165	1	3151	2	N	6					6				
							7	9													
02	3304 X	3065	-0-	-0-	-239	-0-	154	1	2911	2	N	-0-	3	1			3				
03	3472 X	3201	-0-	-0-	-271	-0-	159	1	3042	2	N	-0-					3				
LA PERLA										WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 9545		PERF. N/A			
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	763	2	N	-0-					-0-				
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	N	-0-					-0-				
12	713 N	690	-0-	-0-	-23	-0-	40	1	650	2	N	-0-					-0-				
*01	806 N	778	-0-	-0-	-28	-0-	39	1	738	2	N	1					1				
							1	9													
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	773	2	N	1	1	1			1				
							1	9													
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	788	2	N	-0-					1				
HERBST, M.V.										WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978		TOTAL DEPTH 9408		PERF. N/A			
10	496 N	167	-0-	-0-	-329	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-				
11	270 N	207	-0-	-0-	-63	-0-	11	1	196	2	N	-0-					-0-				
12	217 N	207	-0-	-0-	-10	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-				
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	1					1				
							1	9													
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-	1	1			-0-				
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-				
MCMURREY, WM.										WELL #: 27		RRCID -> 076571		COMPL. DATE 03/21/1978		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8800 - 8960			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
LA PERLA										WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 9867		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
LA PERLA										WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 9869		PERF. N/A			
10	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2507	2	N	-0-					-0-				
11	2640 N	2611	-0-	-0-	-29	-0-	141	1	2470	2	N	-0-					-0-				
12	2666 N	2649	-0-	-0-	-17	-0-	152	1	2497	2	N	-0-					-0-				
*01	2666 N	2328	-0-	-0-	-338	-0-	116	1	2212	2	N	-0-					-0-				
02	2436 N	2359	-0-	-0-	-77	-0-	119	1	2240	2	N	-0-					-0-				
03	2635 N	2424	-0-	-0-	-211	-0-	120	1	2304	2	N	-0-					-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA													CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 23													NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 078959													CAPACITY			
COMPL. DATE 10/15/1978													TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	76	1	1313	2	N	-0-					-0-
11	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	73	1	1276	2	N	-0-					-0-
12	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	79	1	1292	2	N	-0-					-0-
*01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	70	1	1330	2	N	2					2
						2	9									
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	64	1	1214	2	N	-0-	1	1			1
03	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	68	1	1294	2	N	-0-					1
LA PERLA													WELL #: 22			
RRCID -> 079712													COMPL. DATE 11/23/1978			
TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623																
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	110	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	1710 N	1262	-0-	-448	-0-	68	1	1194	2	N	-0-					-0-
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	112	1	1833	2	N	-0-					-0-
*01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	122	1	2329	2	N	4					4
						4	9									
02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	111	1	2091	2	N	-0-	2	1			2
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	102	1	1950	2	N	-0-					2
LA PERLA													WELL #: 20			
RRCID -> 080282													COMPL. DATE 12/22/1978			
TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768																
10	4588 X	4166	-0-	-422	-0-	228	1	3938	2	N	-0-					-0-
11	4770 X	4026	-0-	-744	-0-	218	1	3808	2	N	-0-					-0-
12	4929 X	3922	-0-	-1007	-0-	225	1	3697	2	N	-0-					-0-
*01	4929 X	4127	-0-	-802	-0-	206	1	3921	2	N	-0-					-0-
02	3752 X	3616	-0-	-136	-0-	182	1	3434	2	N	-0-					-0-
03	4154 X	3947	-0-	-207	-0-	196	1	3751	2	N	-0-					-0-
LA PERLA													WELL #: 26			
RRCID -> 082016													COMPL. DATE 04/18/1979			
TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085																
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	25	1	435	2	N	-0-					-0-
11	510 N	446	-0-	-64	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-
12	558 N	453	-0-	-105	-0-	26	1	427	2	N	-0-					-0-
*01	465 N	450	-0-	-15	-0-	22	1	428	2	N	-0-					-0-
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	20	1	385	2	N	-0-					-0-
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	21	1	407	2	N	-0-					-0-
MARTINEZ, C.													WELL #: 2			
RRCID -> 083875													COMPL. DATE 05/15/1979			
TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LA PERLA													WELL #: 27			
RRCID -> 083997													COMPL. DATE 06/08/1979			
TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360																
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	2	N	-0-					-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	76	1	1330	2	N	-0-					-0-
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	80	1	1315	2	N	-0-					-0-
*01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	61	1	1158	2	N	2					2
						2	9									
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	56	1	1050	2	N	-0-	1	1			1
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	66	1	1254	2	N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA "A"													CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	99	1	1711	2	N	-0-					-0-
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	105	1	1844	2	N	-0-					-0-
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	104	1	1706	2	N	-0-					-0-
*01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	N	3					3
						3	9									
02	1820 N	1405	-0-	-415	-0-	71	1	1333	2	N	1	2	1			2
						1	9									
03	1798 N	1549	-0-	-249	-0-	77	1	1472	2	N	-0-					2
LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398																
10	2635 N	2367	-0-	-268	-0-	129	1	2238	2	N	-0-					107
11	2430 N	2277	-0-	-153	-0-	123	1	2154	2	N	-0-					107
12	2480 N	2334	-0-	-146	-0-	134	1	2200	2	N	-0-					107
*01	2387 N	2105	-0-	-282	-0-	102	1	1945	2	N	53					160
						58	9									
02	2128 N	1484	-0-	-644	-0-	74	1	1393	2	N	15					175
						17	9									
03	2325 N	5	-0-	-2320	-0-	5	2			N	-0-					175
MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 7821 - 9060																
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10166 - 10272																
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
12	279 N	178	-0-	-101	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	N	-0-					-0-
02	168 N	124	-0-	-44	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153																
10	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	318	1	5499	2	N	-0-					-0-
11	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	287	1	5016	2	N	-0-					-0-
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	288	1	4727	2	N	-0-					-0-
*01	4929 X	4667	-0-	-262	-0-	233	1	4434	2	N	-0-					-0-
02	4452 X	3626	-0-	-826	-0-	182	1	3444	2	N	-0-					-0-
03	4929 X	3081	-0-	-1848	-0-	153	1	2928	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 37	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
						RRCID ->	095556	COMPL.	DATE	12/09/1983	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	8830 -	9323			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	210	-0-	210	210				11	1	199	2	Y	-0-				-0-	
12	T. A.	287	-0-	287	497				16	1	271	2	Y	-0-				-0-	
*01	T. A.	205	-0-	205	702				10	1	195	2	Y	-0-				-0-	
02	T. A.	95	-0-	95	797				5	1	90	2	Y	-0-				-0-	
03	T. A.	54	-0-	54	851				3	1	51	2	Y	-0-				-0-	

MCASKILL				WELL #:	7	RRCID ->	098658	COMPL.	DATE	12/30/1981	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.	11307 -	11324			
10	310 N	294	-0-	-16	-0-			16	1	278	2	N	-0-					-0-	
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-			7	1	123	2	N	-0-					-0-	
12	279 N	203	-0-	-76	-0-			12	1	191	2	N	-0-					-0-	
*01	279 N	209	-0-	-70	-0-			10	1	199	2	N	-0-					-0-	
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-			12	1	218	2	N	-0-					-0-	
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-			13	1	245	2	N	-0-					-0-	

LA PERLA				WELL #:	40	RRCID ->	102216	COMPL.	DATE	05/20/1982	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	8831 -	9031			
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-			20	1	353	2	N	-0-					-0-	
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-			20	1	346	2	N	-0-					-0-	
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-			22	1	359	2	N	-0-					-0-	
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-			19	1	363	2	N	1					1	
								1	9										
02	336 N	334	-0-	-2	-0-			17	1	317	2	N	-0-	1	1			-0-	
03	372 N	365	-0-	-7	-0-			18	1	347	2	N	-0-					-0-	

LA PERLA "A"				WELL #:	3	RRCID ->	103498	COMPL.	DATE	11/18/1982	TOTAL	DEPTH	9840	PERF.	9020 -	9326			
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-			95	1	1652	2	N	-0-					-0-	
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-			100	1	1753	2	N	-0-					-0-	
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-			126	1	2068	2	N	-0-					-0-	
*01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-			92	1	1763	2	N	-0-					-0-	
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-			88	1	1656	2	N	-0-					-0-	
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-			85	1	1625	2	N	-0-					-0-	

MCASKILL				WELL #:	9	RRCID ->	103708	COMPL.	DATE	05/25/2002	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	10921 -	11052			
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-			9	1	163	2	N	-0-					-0-	
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-			10	1	169	2	N	-0-					-0-	
12	93 N	74	-0-	-19	-0-			4	1	70	2	N	-0-					-0-	
*01	93 N	16	-0-	-77	-0-			1	1	15	2	N	-0-					-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-			6	1	112	2	N	-0-					-0-	
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-			7	1	135	2	N	-0-					-0-	

LA PERLA				WELL #:	43	RRCID ->	104103	COMPL.	DATE	12/28/1982	TOTAL	DEPTH	10018	PERF.	8833 -	9006			
10	3503 X	3081	-0-	-422	-0-			168	1	2913	2	N	-0-					-0-	
11	3240 X	2925	-0-	-315	-0-			158	1	2767	2	N	-0-					-0-	
12	2976 X	2692	-0-	-284	-0-			154	1	2538	2	N	-0-					-0-	
*01	3069 X	2750	-0-	-319	-0-			137	1	2607	2	N	5					5	
								6	9										
02	2772 X	2474	-0-	-298	-0-			124	1	2350	2	N	-0-	2	1			3	
03	3069 X	2817	-0-	-252	-0-			140	1	2677	2	N	-0-					3	

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 44	NON-ASSOCIATED RRCID -> 104589		CAPACITY COMPL. DATE 02/26/1983				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2077 N	1998	-0-	-79	-0-		109	1	1889	2	N	-0-				-0-
11	2040 N	2006	-0-	-34	-0-		108	1	1898	2	N	-0-				-0-
12	2139 N	2054	-0-	-85	-0-		118	1	1936	2	N	-0-				-0-
*01	1984 N	1961	-0-	-23	-0-		98	1	1860	2	N	3				3
							3	9								
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		96	1	1804	2	N	1	2	1		2
							1	9								
03	2046 N	1912	-0-	-134	-0-		95	1	1817	2	N	-0-				2
MCASKILL				WELL #:	10	RRCID -> 104773	COMPL. DATE 10/18/2002	TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10874 - 10890								
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-		20	1	339	2	N	-0-				-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-		18	1	319	2	N	-0-				-0-
12	372 N	335	-0-	-37	-0-		19	1	316	2	N	-0-				-0-
*01	372 N	308	-0-	-64	-0-		15	1	293	2	N	-0-				-0-
02	308 N	285	-0-	-23	-0-		14	1	271	2	N	-0-				-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-		17	1	317	2	N	-0-				-0-
MCMURREY, WM.				WELL #:	31	RRCID -> 105696	COMPL. DATE 04/22/1983	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876								
10	1860 N	1708	-0-	-152	-0-		93	1	1615	2	N	-0-				-0-
11	1740 N	1667	-0-	-73	-0-		90	1	1577	2	N	-0-				-0-
12	1767 N	1694	-0-	-73	-0-		97	1	1597	2	N	-0-				-0-
*01	1705 N	1642	-0-	-63	-0-		82	1	1560	2	N	-0-				-0-
02	1568 N	1518	-0-	-50	-0-		76	1	1442	2	N	-0-				-0-
03	1705 N	1623	-0-	-82	-0-		81	1	1542	2	N	-0-				-0-
MCMURREY, WM.				WELL #:	32	RRCID -> 105709	COMPL. DATE 05/03/1983	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992								
10	2077 N	2002	-0-	-75	-0-		109	1	1893	2	N	-0-				-0-
11	2070 N	1901	-0-	-169	-0-		103	1	1798	2	N	-0-				-0-
12	2077 N	2018	-0-	-59	-0-		116	1	1902	2	N	-0-				-0-
*01	2015 N	1834	-0-	-181	-0-		91	1	1743	2	N	-0-				-0-
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		89	1	1676	2	N	-0-				-0-
03	2015 N	1891	-0-	-124	-0-		94	1	1797	2	N	-0-				-0-
MCMURREY, WM.				WELL #:	34	RRCID -> 105805	COMPL. DATE 04/02/1983	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MCMURREY, WM.				WELL #:	28	RRCID -> 106412	COMPL. DATE 04/27/1983	TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960								
10	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-		395	1	6830	2	N	-0-				-0-
11	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-		361	1	6317	2	N	-0-				-0-
12	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-		377	1	6194	2	N	-0-				-0-
*01	7223 X	6344	-0-	-879	-0-		316	1	6028	2	N	-0-				-0-
02	6524 X	5701	-0-	-823	-0-		287	1	5414	2	N	-0-				-0-
03	7223 X	5756	-0-	-1467	-0-		286	1	5470	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMURREY, WM.		WELL #:		30	RRCID ->	106531	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9054 - 9250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3782 X	2934	-0-	-848	-0-	160	1	2774	2	N	-0-		-0-
11	3720 X	3350	-0-	-370	-0-	181	1	3169	2	N	-0-		-0-
12	4123 X	3455	-0-	-668	-0-	198	1	3257	2	N	-0-		-0-
*01	4123 X	3503	-0-	-620	-0-	175	1	3328	2	N	-0-		-0-
02	3724 X	3068	-0-	-656	-0-	154	1	2914	2	N	-0-		-0-
03	3472 X	3179	-0-	-293	-0-	158	1	3021	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		29	RRCID ->	107093	COMPL. DATE	05/17/1983	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 8691 - 8981	
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	44	1	767	2	N	-0-		-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	50	1	882	2	N	-0-		-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	52	1	850	2	N	-0-		-0-
*01	806 N	718	-0-	-88	-0-	36	1	682	2	N	-0-		-0-
02	784 N	569	-0-	-215	-0-	29	1	540	2	N	-0-		-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	44	1	839	2	N	-0-		-0-

MCASKILL		WELL #:		13	RRCID ->	107442	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL	DEPTH	11800	PERF. 11386 - 11550	
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	68	1	1184	2	N	-0-		-0-
11	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	60	1	1058	2	N	-0-		-0-
12	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	63	1	1028	2	N	-0-		-0-
*01	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	56	1	1062	2	N	-0-		-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	984	2	N	-0-		-0-
03	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	50	1	962	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		33	RRCID ->	107636	COMPL. DATE	07/12/1983	TOTAL	DEPTH	10350	PERF. 9062 - 10025	
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	93	1	1603	2	N	-0-		-0-
11	1740 N	1535	-0-	-205	-0-	83	1	1452	2	N	-0-		-0-
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	102	1	1678	2	N	-0-		-0-
*01	1705 N	1528	-0-	-177	-0-	76	1	1452	2	N	-0-		-0-
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	76	1	1438	2	N	-0-		-0-
03	1767 N	1628	-0-	-139	-0-	81	1	1547	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		45	RRCID ->	107670	COMPL. DATE	07/26/1983	TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 8857 - 9018	
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	48	1	838	2	N	-0-		-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	803	2	N	-0-		-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	866	2	N	-0-		-0-
*01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	45	1	865	2	N	-0-		-0-
						2	9						
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	N	-0-	1 1	1
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	N	-0-		1

MARTINEZ, R.		WELL #:		2	RRCID ->	107687	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL	DEPTH	10360	PERF. 8478 - 8780	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1520

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
LA PERLA				WELL #:	46	RRCID ->	108095	COMPL. DATE	10/07/1983	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	7926	-	8894
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	25	1	426	2	N	-0-				-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	23	1	404	2	N	-0-				-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	26	1	420	2	N	-0-				-0-
*01	465	N	430	-0-	-35	-0-	21	1	408	2	N	1				1
							1	9								
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	N	-0-	1	1		-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	N	-0-				-0-
LA PERLA				WELL #:	47	RRCID ->	108549	COMPL. DATE	10/07/1983	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	8728	-	9052
10	4619	X	4552	-0-	-67	-0-	249	1	4303	2	N	-0-				-0-
11	4500	X	4405	-0-	-95	-0-	238	1	4167	2	N	-0-				-0-
12	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	257	1	4223	2	N	-0-				-0-
*01	4805	X	4371	-0-	-434	-0-	218	1	4153	2	N	-0-				-0-
02	4340	X	3936	-0-	-404	-0-	198	1	3738	2	N	-0-				-0-
03	4557	X	4228	-0-	-329	-0-	210	1	4018	2	N	-0-				-0-
M.L.E.I.-PENA, H. L.				WELL #:	1	RRCID ->	109224	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	8334	-	8408
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCASKILL				WELL #:	14	RRCID ->	111155	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	10823	-	11246
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CANALES				WELL #:	2	RRCID ->	111568	COMPL. DATE	06/10/1984	TOTAL	DEPTH	10240	PERF.	8718	-	9037
10	6355	X	5746	-0-	-609	-0-	314	1	5432	2	N	-0-				-0-
11	6150	X	6066	-0-	-84	-0-	328	1	5738	2	N	-0-				-0-
12	6293	X	6059	-0-	-234	-0-	348	1	5711	2	N	-0-				-0-
*01	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	287	1	5478	2	N	-0-				-0-
02	5656	X	5223	-0-	-433	-0-	263	1	4960	2	N	-0-				-0-
03	6262	X	5614	-0-	-648	-0-	279	1	5335	2	N	-0-				-0-
LA PERLA				WELL #:	49	RRCID ->	112092	COMPL. DATE	07/08/1984	TOTAL	DEPTH	9730	PERF.	8750	-	8820
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-				-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	639	2	N	-0-				-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	550	2	N	-0-				-0-
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	541	2	N	1				1
							1	9								
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	N	-0-				1
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	643	2	N	-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 50	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
						RRCID ->	112384	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	8564 -	8874			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	5363 X	4673	-0-	-690	-0-			255 1	4418 2	N	-0-							-0-
11	5190 X	4456	-0-	-734	-0-			241 1	4215 2	N	-0-							-0-
12	4929 X	3849	-0-	-1080	-0-			221 1	3628 2	N	-0-							-0-
*01	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-			250 1	4765 2	N	-0-							-0-
02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-			226 1	4266 2	N	-0-							-0-
03	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-			263 1	5034 2	N	-0-							-0-
LA PERLA				WELL #:	51	RRCID ->	112841	COMPL. DATE	07/18/1984	TOTAL	DEPTH	10324	PERF.	9486 -	9862			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
MCMURREY, WM.				WELL #:	36	RRCID ->	114567	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8495 -	9860			
10	341 N	315	-0-	-26	-0-			17 1	298 2	N	-0-							-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-			21 1	373 2	N	-0-							-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-			25 1	411 2	N	-0-							-0-
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-			22 1	413 2	N	-0-							-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-			20 1	375 2	N	-0-							-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-			21 1	399 2	N	-0-							-0-
LA PERLA				WELL #:	54	RRCID ->	115175	COMPL. DATE	02/06/1985	TOTAL	DEPTH	9566	PERF.	8952 -	9212			
10	930 N	882	-0-	-48	-0-			48 1	834 2	N	-0-							-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-			54 1	942 2	N	-0-							-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-			66 1	1084 2	N	-0-							-0-
*01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-			57 1	1087 2	N	-0-							-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-			51 1	956 2	N	-0-							-0-
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-			59 1	1120 2	N	-0-							-0-
BRUNI RANCH				WELL #:	14	RRCID ->	115214	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8601 -	9002			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
MCMURREY, WM.				WELL #:	40	RRCID ->	116138	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL	DEPTH	10358	PERF.	8966 -	10048			
10	3038 X	2162	-0-	-876	-0-			118 1	2044 2	N	-0-							-0-
11	2790 X	2055	-0-	-735	-0-			111 1	1944 2	N	-0-							-0-
12	2883 X	2040	-0-	-843	-0-			117 1	1923 2	N	-0-							-0-
*01	2883 X	2404	-0-	-479	-0-			120 1	2284 2	N	-0-							-0-
02	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-			116 1	2183 2	N	-0-							-0-
03	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-			110 1	2114 2	N	-0-							-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CANALES													//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
													RRCID -> 116617				COMPL. DATE 04/24/1985				TOTAL DEPTH 10425				PERF. 8579 - 9952							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
10	3999 X	3892	-0-	-0-	-107	-0-		213	1	3679	2	N	-0-					-0-														
11	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	-0-		211	1	3700	2	N	-0-					-0-														
12	3999 X	3724	-0-	-0-	-275	-0-		214	1	3510	2	N	-0-					-0-														
*01	3999 X	3828	-0-	-0-	-171	-0-		190	1	3630	2	N	7					7														
								8	9																							
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	-0-		182	1	3440	2	N	-0-	3	1			4														
03	3999 X	3480	-0-	-0-	-519	-0-		173	1	3307	2	N	-0-					4														
CANALES													WELL #: 3				RRCID -> 116952				COMPL. DATE 06/11/1985				TOTAL DEPTH 10300				PERF. 8541 - 9698			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
HERBST, M.V.													WELL #: 7				RRCID -> 117034				COMPL. DATE 06/12/1985				TOTAL DEPTH 9111				PERF. 7604 - 7750			
10	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	-0-		244	1	4228	2	N	2					17														
								2	9																							
11	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	-0-		248	1	4348	2	N	13					30														
								14	9																							
12	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	-0-		266	1	4372	2	N	-0-					30														
*01	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	-0-		234	1	4469	2	N	8					38														
								9	9																							
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	-0-		215	1	4060	2	N	28	52	1			14														
								31	9																							
03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	-0-		220	1	4206	2	N	7					21														
								8	9																							
HERBST, M.V.													WELL #: 6 C				RRCID -> 117318				COMPL. DATE 07/02/1985				TOTAL DEPTH 9232				PERF. 7220 - 7991			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
MCMURREY, WM.													WELL #: 42				RRCID -> 117876				COMPL. DATE 08/21/1985				TOTAL DEPTH 9154				PERF. 8676 - 8990			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KING "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
						RRCID ->	117937	COMPL.	DATE	08/12/1985	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7161 - 7390	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1209 N	1009	-0-	-200	-0-		55	1	954	2	N	-0-				-0-
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		81	1	1422	2	N	-0-				-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		85	1	1405	2	N	-0-				-0-
*01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		72	1	1368	2	N	3				3
							3	9								
02	1400 N	1305	-0-	-95	-0-		66	1	1239	2	N	-0-	2	1		1
03	1488 N	1405	-0-	-83	-0-		70	1	1335	2	N	-0-				1
CANALES				WELL #:	5	RRCID ->	118278	COMPL.	DATE	09/17/1985	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8460 - 9546	
10	7688 X	6474	-0-	-1214	-0-		354	1	6120	2	N	-0-				-0-
11	7500 X	6445	-0-	-1055	-0-		348	1	6097	2	N	-0-				-0-
12	7750 X	6687	-0-	-1063	-0-		384	1	6303	2	N	-0-				-0-
*01	7750 X	6577	-0-	-1173	-0-		327	1	6238	2	N	11				11
							12	9								
02	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-		315	1	5957	2	N	1	6	1		6
							1	9								
03	6696 X	6271	-0-	-425	-0-		311	1	5960	2	N	-0-				6
LA PERLA				WELL #:	57	RRCID ->	118573	COMPL.	DATE	10/12/1985	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	1085 N	1005	-0-	-80	-0-		55	1	950	2	N	-0-				-0-
11	1020 N	1004	-0-	-16	-0-		54	1	950	2	N	-0-				-0-
12	1054 N	1036	-0-	-18	-0-		59	1	977	2	N	-0-				-0-
*01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		51	1	970	2	N	-0-				-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		51	1	968	2	N	-0-				-0-
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		52	1	989	2	N	-0-				-0-
LA PERLA				WELL #:	59	RRCID ->	118574	COMPL.	DATE	10/10/1985	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	9718 - 10121	
10	3193 X	3018	-0-	-175	-0-		165	1	2853	2	N	-0-				-0-
11	3090 X	2962	-0-	-128	-0-		160	1	2802	2	N	-0-				-0-
12	3193 X	2891	-0-	-302	-0-		166	1	2725	2	N	-0-				-0-
*01	3193 X	2896	-0-	-297	-0-		144	1	2752	2	N	-0-				-0-
02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-		140	1	2647	2	N	-0-				-0-
03	3069 X	2963	-0-	-106	-0-		147	1	2816	2	N	-0-				-0-
MCMURREY, WM.				WELL #:	38R	RRCID ->	118702	COMPL.	DATE	10/22/1985	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8640 - 9760	
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-		134	1	2315	2	N	-0-				-0-
11	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		133	1	2321	2	N	-0-				-0-
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		123	1	2013	2	N	-0-				-0-
*01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-		102	1	1940	2	N	-0-				-0-
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-		96	1	1822	2	N	-0-				-0-
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-		105	1	2018	2	N	-0-				-0-
BRUNI RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	119006	COMPL.	DATE	10/29/1985	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	8466 - 9162	
10	3937 X	3644	-0-	-293	-0-		229	1	3415	2	N	-0-				-0-
11	3660 X	3524	-0-	-136	-0-		184	1	3340	2	N	-0-				-0-
12	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-		112	1	3598	2	N	-0-				-0-
01	3658 X	3405	-0-	-253	-0-		62	1	3343	2	N	-0-				-0-
02	3304 X	3271	-0-	-33	-0-		140	1	3131	2	N	-0-				-0-
03	3720 X	3514	-0-	-206	-0-		186	1	3328	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY PUIG-KING GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
						RRCID ->	119007	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL	DEPTH	9710	PERF.	8086	-	8210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2719	2	N	-0-					-0-
11	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2523	2	N	-0-					-0-
12	3007 X	2806	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	161	1	2645	2	N	-0-					-0-
*01	3007 X	2356	-0-	-651	-0-	-0-	-0-	117	1	2239	2	N	-0-					-0-
02	2716 X	2201	-0-	-515	-0-	-0-	-0-	111	1	2090	2	N	-0-					-0-
03	2883 X	2730	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	136	1	2594	2	N	-0-					-0-
LA PERLA				WELL #:	60	RRCID ->	119319	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8282	-	8722		
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2084	2	N	-0-					-0-
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2016	2	N	-0-					-0-
12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2093	2	N	-0-					-0-
*01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2124	2	N	4					4
								4	9									
02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1937	2	N	-0-	2	1			2
03	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	107	1	2040	2	N	-0-					2
LA PERLA				WELL #:	58	RRCID ->	119347	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL	DEPTH	10030	PERF.	7760	-	7956		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCASKILL				WELL #:	17	RRCID ->	119388	COMPL. DATE	12/16/1985	TOTAL	DEPTH	11795	PERF.	10842	-	11491		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA PERLA				WELL #:	62	RRCID ->	119765	COMPL. DATE	01/18/1986	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	8700	-	9492		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTINEZ, C.				WELL #:	4 C	RRCID ->	120034	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	8738	-	9974		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA			//CONT.// 386310 WELL #:		50925 015 64	NON-ASSOCIATED RRCID -> 120037		CAPACITY COMPL. DATE 02/04/1986				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	3146	2	N	-0-					-0-
11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	3100	2	N	-0-					-0-
12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	3217	2	N	-0-					-0-
*01	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2940	2	N	-0-					-0-
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2944	2	N	-0-					-0-
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	3116	2	N	-0-					-0-
LA PERLA			WELL #:		67	RRCID -> 120162		COMPL. DATE 02/09/1986				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665						
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1109	2	N	-0-					-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1142	2	N	-0-					-0-
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1204	2	N	-0-					-0-
*01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1187	2	N	2					2
								2	9									
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1068	2	N	-0-	1	1			1
03	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	N	-0-					1
CANALES			WELL #:		8	RRCID -> 120191		COMPL. DATE 02/14/1986				TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626						
10	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	5156	2	N	-0-					-0-
11	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	5212	2	N	-0-					-0-
12	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	5092	2	N	-0-					-0-
*01	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	5228	2	N	-0-					-0-
02	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	4933	2	N	-0-					-0-
03	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	5116	2	N	-0-					-0-
MCMURREY, WM.			WELL #:		43	RRCID -> 120498		COMPL. DATE 03/15/1986				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482						
10	3503 X	3119	-0-	-384	-0-	-0-	-0-	170	1	2949	2	N	-0-					-0-
11	3390 X	3125	-0-	-265	-0-	-0-	-0-	169	1	2956	2	N	-0-					-0-
12	3503 X	3113	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	179	1	2934	2	N	-0-					-0-
*01	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	4339	2	N	-0-					-0-
02	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	3064	2	N	-0-					-0-
03	3224 X	2283	-0-	-941	-0-	-0-	-0-	113	1	2170	2	N	-0-					-0-
LA PERLA			WELL #:		63	RRCID -> 120694		COMPL. DATE 03/27/1986				TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670						
10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	3367	2	N	-0-					-0-
11	3420 X	2911	-0-	-509	-0-	-0-	-0-	157	1	2754	2	N	-0-					-0-
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	3365	2	N	-0-					-0-
*01	3565 X	3220	-0-	-345	-0-	-0-	-0-	160	1	3053	2	N	6					6
								7	9									
02	3220 X	2914	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	147	1	2767	2	N	-0-	3	1			3
03	3565 X	3083	-0-	-482	-0-	-0-	-0-	153	1	2930	2	N	-0-					3
CANALES			WELL #:		6	RRCID -> 120798		COMPL. DATE 04/12/1986				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA													CNTY: ZAPATA															
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 66													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 120799													COMPL. DATE 04/07/1986				TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE									
10	3968 X	3869	-0-	-99	-0-	211	1	3658	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-										
11	3840 X	3620	-0-	-220	-0-	196	1	3424	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-										
12	3906 X	3360	-0-	-546	-0-	193	1	3167	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-										
*01	3875 X	3223	-0-	-652	-0-	161	1	3062	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-										
02	3500 X	2918	-0-	-582	-0-	147	1	2771	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-										
03	3875 X	3149	-0-	-726	-0-	156	1	2993	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-										
LA PERLA													WELL #: 61				RRCID -> 120802				COMPL. DATE 04/07/1986				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710			
10	4867 X	4654	-0-	-213	-0-	254	1	4400	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-										
11	4710 X	4203	-0-	-507	-0-	227	1	3976	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-										
12	4836 X	4375	-0-	-461	-0-	251	1	4124	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-										
*01	4836 X	4778	-0-	-58	-0-	238	1	4531	2	N	8	8	8					8										
02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	219	1	4138	2	N	1	4 1	5					5										
03	4650 X	4587	-0-	-63	-0-	228	1	4359	2	N	-0-	-0-	-0-					5										
LA PERLA													WELL #: 69				RRCID -> 121650				COMPL. DATE 06/21/1986				TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-					-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-					-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-					-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-					-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-					-0-										
LA PERLA "B"													WELL #: 1				RRCID -> 121964				COMPL. DATE 08/16/1986				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154			
10	4278 X	4158	-0-	-120	-0-	227	1	3931	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-										
11	4140 X	4084	-0-	-56	-0-	221	1	3863	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-										
12	4278 X	4190	-0-	-88	-0-	240	1	3950	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-										
*01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	210	1	3998	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-										
02	3808 X	3794	-0-	-14	-0-	191	1	3603	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-										
03	4216 X	4055	-0-	-161	-0-	201	1	3854	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-										
SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2													WELL #: 2				RRCID -> 122470				COMPL. DATE 10/02/1986				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-										
MCMURREY, WM.													WELL #: 44				RRCID -> 122825				COMPL. DATE 12/04/1986				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-										

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA											
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310																			
KING "B"				WELL #:		2 D		RRCID -> 122902		COMPL. DATE 10/26/1986		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8114 - 8190											
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	21	-0-	-10	-0-			1	1	20	2	N				-0-							-0-	
11	30	N	2	-0-	-28	-0-			2	2			N				-0-							-0-	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N				-0-							-0-	
*01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-			108	1	2053	2	N				4							4	
									4	9															
02	2800	N	4501	-0-	1701	1701			226	1	4275	2	N				-0-		2	1				2	
03	3100	N	2878	-0-	-222	1479			143	1	2735	2	N				-0-							2	
LA PERLA				WELL #:		73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8676 - 8878											
10	961	N	934	-0-	-27	-0-			51	1	883	2	N				-0-							-0-	
11	930	N	870	-0-	-60	-0-			47	1	823	2	N				-0-							-0-	
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-			56	1	920	2	N				-0-							-0-	
*01	962	N	962	-0-	-0-	-0-			48	1	912	2	N				2							2	
									2	9															
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-			44	1	833	2	N				-0-		1	1				1	
03	961	N	935	-0-	-26	-0-			46	1	889	2	N				-0-							1	
LA PERLA "B"				WELL #:		3		RRCID -> 123376		COMPL. DATE 01/31/1987		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7937 - 7948											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT							-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT							-0-	
BRUNI RANCH				WELL #:		19		RRCID -> 123610		COMPL. DATE 02/26/1987		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8862 - 8960											
10	372	N	368	-0-	-4	-0-			23	1	345	2	N				-0-							-0-	
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-			37	1	673	2	N				-0-							-0-	
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-			16	1	514	2	N				-0-							-0-	
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-			9	1	514	2	N				-0-							-0-	
02	672	N	577	-0-	-95	-0-			25	1	552	2	N				-0-							-0-	
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-			33	1	588	2	N				-0-							-0-	
LA PERLA				WELL #:		76 C		RRCID -> 124155		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7660 - 7879											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT							-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N				NO RPT							-0-	
LA PERLA				WELL #:		74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9176 - 9527											
10	2697	N	2615	-0-	-82	-0-			143	1	2472	2	N				-0-							-0-	
11	2610	N	2540	-0-	-70	-0-			137	1	2403	2	N				-0-							-0-	
12	2697	N	2638	-0-	-59	-0-			151	1	2487	2	N				-0-							-0-	
*01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-			130	1	2487	2	N				-0-							-0-	
02	2380	N	2263	-0-	-117	-0-			114	1	2149	2	N				-0-							-0-	
03	2635	N	2403	-0-	-232	-0-			119	1	2284	2	N				-0-							-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA "A"													CNTY: ZAPATA																			
//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED													CAPACITY																			
//CONT.// 386310 WELL #: 5 T													RRCID -> 124676					COMPL. DATE 07/13/1987					TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE								
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	2052	2	N	-0-	-0-						-0-									
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	1950	2	N	-0-	-0-						-0-									
12	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	2010	2	N	-0-	-0-						-0-									
*01	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	2019	2	N	-0-	-0-						-0-									
02	1932	N	1869	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	1775	2	N	-0-	-0-						-0-									
03	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	1942	2	N	-0-	-0-						-0-									
LA PERLA "B"													WELL #: 2					RRCID -> 125038					COMPL. DATE 08/20/1987					TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270				
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		144	1	2498	2	N	-0-	-0-						-0-									
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		142	1	2477	2	N	-0-	-0-						-0-									
12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1	2551	2	N	-0-	-0-						-0-									
*01	2635	X	2548	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	2421	2	N	-0-	-0-						-0-									
02	2436	X	2274	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	2160	2	N	-0-	-0-						-0-									
03	2697	X	2534	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	2408	2	N	-0-	-0-						-0-									
LA PERLA													WELL #: 75					RRCID -> 125205					COMPL. DATE 09/09/1987					TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						-0-									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						-0-									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						-0-									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						-0-									
HERBST, M.V.													WELL #: 8					RRCID -> 125325					COMPL. DATE 09/23/1987					TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						-0-									
HERBST, M.V.													WELL #: 9					RRCID -> 125457					COMPL. DATE 10/10/1987					TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						-0-									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						-0-									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						-0-									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						-0-									
MCMURREY, WM.													WELL #: 45					RRCID -> 126542					COMPL. DATE 02/12/1988					TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						-0-									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						-0-									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						-0-									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						-0-									
LA PERLA													WELL #: 78					RRCID -> 126688					COMPL. DATE 02/24/1988					TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554				
10	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	-0-		196	1	3393	2	N	-0-	-0-						-0-									
11	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	-0-		196	1	3425	2	N	-0-	-0-						-0-									
12	3844	X	3654	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	-0-		210	1	3444	2	N	-0-	-0-						-0-									
*01	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	-0-	-0-	-0-		179	1	3408	2	N	-0-	-0-						-0-									
02	3472	X	3064	-0-	-408	-0-	-0-	-0-	-0-		154	1	2910	2	N	-0-	-0-						-0-									
03	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	-0-	-0-	-0-		173	1	3317	2	N	-0-	-0-						-0-									

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.// 50925 015			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																		
LA PERLA			WELL #: 79			RRCID -> 127206			COMPL. DATE 04/26/1988			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	

VIDAURRI, R.			WELL #: 8			RRCID -> 127254			COMPL. DATE 05/03/1988			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276									
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	-0-								-0-	
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-								-0-	
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-								-0-	
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	-0-								-0-	
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-								-0-	
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-								-0-	

LA PERLA			WELL #: 80			RRCID -> 128152			COMPL. DATE 10/23/1997			TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104									
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-	

LA PERLA			WELL #: 81			RRCID -> 128414			COMPL. DATE 08/19/1988			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576									
10	1023	N	951	-0-	-72	-0-	52	1	899	2	N	-0-								-0-	
11	960	N	875	-0-	-85	-0-	47	1	828	2	N	-0-								-0-	
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	79	1	1298	2	N	-0-								-0-	
*01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	82	1	1558	2	N	-0-								-0-	
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	69	1	1306	2	N	-0-								-0-	
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	70	1	1344	2	N	-0-								-0-	

LA PERLA			WELL #: 84			RRCID -> 128569			COMPL. DATE 09/18/1988			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656									
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	2	N	-0-								-0-	
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	2	N	-0-								-0-	
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-								-0-	
*01	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	2	N	-0-								-0-	
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-								-0-	
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	N	-0-								-0-	

STATE TRACT M80131			WELL #: 2			RRCID -> 129033			COMPL. DATE 10/07/1988			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997									
10	5642	X	4333	-0-	-1309	-0-	237	1	4096	2	N	-0-								-0-	
11	5130	X	3447	-0-	-1683	-0-	186	1	3261	2	N	-0-								-0-	
12	5022	X	2368	-0-	-2654	-0-	136	1	2232	2	N	-0-								-0-	
*01	4867	X	3136	-0-	-1731	-0-	156	1	2980	2	N	-0-								-0-	
02	4284	X	3208	-0-	-1076	-0-	161	1	3047	2	N	-0-								-0-	
03	4340	X	2893	-0-	-1447	-0-	144	1	2749	2	N	-0-								-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
LA PERLA				WELL #:	82	RRCID -> 129185		COMPL.	DATE 11/26/1988	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9006	-	9483	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	N	-0-			-0-
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	843	2	N	-0-			-0-
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	52	1	847	2	N	-0-			-0-
*01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	799	2	N	1			1
							1	9							
02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	36	1	675	2	N	1	1 1		1
							1	9							
03		744 N	723	-0-	-21	-0-	36	1	687	2	N	-0-			1
LA PERLA				WELL #:	83	RRCID -> 129647		COMPL.	DATE 12/31/1988	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8310	-	8943	
10		5673 X	5474	-0-	-199	-0-	299	1	5175	2	N	-0-			-0-
11		5490 X	4980	-0-	-510	-0-	269	1	4711	2	N	-0-			-0-
12		5673 X	905	-0-	-4768	-0-	52	1	853	2	N	-0-			-0-
*01		5487 X	1022	-0-	-4465	-0-	51	1	971	2	N	-0-			-0-
02		4956 X	84	-0-	-4872	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-
03		5487 X	1997	-0-	-3490	-0-	99	1	1898	2	N	-0-			-0-
PUIG-KING GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 130128		COMPL.	DATE 03/06/1989	TOTAL	DEPTH 9800	PERF. 8258	-	8364	
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-			-0-
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
12		155 N	97	-0-	-58	-0-	6	1	91	2	N	-0-			-0-
*01		155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	N	-0-			-0-
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	7	1	132	2	N	-0-			-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
LA PERLA				WELL #:	85	RRCID -> 130148		COMPL.	DATE 02/25/1989	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9334	-	9791	
10		1798 N	1598	-0-	-200	-0-	87	1	1511	2	N	-0-			-0-
11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	96	1	1675	2	N	-0-			-0-
12		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	101	1	1657	2	N	-0-			-0-
*01		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	83	1	1576	2	N	3			3
							3	9							
02		1652 N	1403	-0-	-249	-0-	71	1	1332	2	N	-0-	1 1		2
03		1767 N	1478	-0-	-289	-0-	73	1	1405	2	N	-0-			2
DYE, J.D.				WELL #:	7	RRCID -> 130240		COMPL.	DATE 03/08/1989	TOTAL	DEPTH 9363	PERF. 8088	-	8230	
10		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	116	1	2002	2	N	-0-			-0-
11		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	117	1	2052	2	N	-0-			-0-
12		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	124	1	2035	2	N	-0-			-0-
*01		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	106	1	2014	2	N	-0-			-0-
02		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	98	1	1849	2	N	-0-			-0-
03		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	102	1	1950	2	N	-0-			-0-
HERBST, M.V.				WELL #:	11	RRCID -> 130262		COMPL.	DATE 03/10/1989	TOTAL	DEPTH 9200	PERF. 7726	-	7790	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1531

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	59925 015 386310 86	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA						
						RRCID ->	130329	COMPL.	DATE	03/18/1989	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8219	-	8310		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
LA PERLA					WELL #:	87	RRCID ->	130706	COMPL.	DATE	05/07/1989	TOTAL	DEPTH	10470	PERF.	8738	-	8982	
10	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	110	1	1904	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	105	1	1835	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	983	-0-	-1063	-0-	-0-	-0-	56	1	927	2	N	-0-					-0-
*01	2015	N	1059	-0-	-956	-0-	-0-	-0-	53	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1481	-0-	-339	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	N	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1456	2	N	-0-					-0-
LA PERLA					WELL #:	88	RRCID ->	130741	COMPL.	DATE	04/29/1989	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	7904	-	8572	
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
LA PERLA					WELL #:	89	RRCID ->	131211	COMPL.	DATE	06/16/1989	TOTAL	DEPTH	10122	PERF.	8421	-	9650	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
MARTINEZ, C.					WELL #:	6	RRCID ->	131351	COMPL.	DATE	06/30/1989	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	7974	-	8010	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LA PERLA					WELL #:	90	RRCID ->	131352	COMPL.	DATE	06/26/1989	TOTAL	DEPTH	10307	PERF.	8487	-	8654	
10	3472	X	3253	-0-	-219	-0-	-0-	-0-	178	1	3075	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3201	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	173	1	3028	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	-0-	-0-	173	1	2846	2	N	-0-					-0-
*01	3348	X	3070	-0-	-278	-0-	-0-	-0-	153	1	2917	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2908	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	146	1	2762	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	155	1	2969	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LA PERLA		WELL #: 91		RRCID -> 131587		COMPL. DATE 07/23/1989		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8867 - 9038	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	723	2
12	930 N	699	-0-	-231	-0-	40	1	659	2
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2
						1	9		
02	700 N	636	-0-	-64	-0-	32	1	603	2
						1	9		
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 131590		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 9550	
								PERF. 7520 - 7603	
10	6510 X	6025	-0-	-485	-0-	328	1	5677	2
						20	9		
11	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	352	1	6162	2
12	6510 X	6409	-0-	-101	-0-	368	1	6041	2
*01	6510 X	6353	-0-	-157	-0-	317	1	6036	2
02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	297	1	5602	2
						8	9		
03	6510 X	6088	-0-	-422	-0-	301	1	5761	2
						26	9		
LA PERLA -B-		WELL #: 6		RRCID -> 131665		COMPL. DATE 07/04/1989		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 9842 - 9846	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
LA PERLA		WELL #: 92		RRCID -> 131668		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 10300	
								PERF. 8400 - 8581	
10	6541 X	6193	-0-	-348	-0-	338	1	5855	2
11	6330 X	6130	-0-	-200	-0-	331	1	5799	2
12	6541 X	6351	-0-	-190	-0-	364	1	5987	2
*01	6479 X	5759	-0-	-720	-0-	286	1	5462	2
						11	9		
02	5740 X	5516	-0-	-224	-0-	277	1	5238	2
						1	9		
*03	6355 X	6194	-0-	-161	-0-	308	1	5886	2
VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 131780		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 9270	
								PERF. 7690 - 8280	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	7	-0-	7	7	2			
03	14B2 EXT	35	-0-	35	42	2	1	33	2
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989		TOTAL DEPTH 9300	
								PERF. 7758 - 8571	
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	5	1	101	2
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
LA PERLA				WELL #:		94		RRCID -> 131961		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8626		- 9520			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	372	N	274	-0-	-98	-0-			15	1	259	2	N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-			18	1	320	2	N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-			23	1	370	2	N	-0-					-0-
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-			22	1	414	2	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-			18	1	330	2	N	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-			18	1	342	2	N	-0-					-0-
LA PERLA				WELL #:		95		RRCID -> 132026		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8392		- 8426			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
LA PERLA				WELL #:		96		RRCID -> 132057		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8726		- 8924			
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-			90	1	1564	2	N	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-			94	1	1653	2	N	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-			102	1	1678	2	N	-0-					-0-
*01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-			86	1	1639	2	N	3					3
									3	9									
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-			84	1	1579	2	N	-0-	1	1			2
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-			86	1	1650	2	N	-0-					2
LA PERLA				WELL #:		93		RRCID -> 132235		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 8214		- 9687			
10	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-			341	1	5899	2	N	-0-					-0-
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-			336	1	5882	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	3513	-0-	-2315	-0-			202	1	3311	2	N	-0-					-0-
*01	5828	X	4178	-0-	-1650	-0-			208	1	3970	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4795	-0-	-469	-0-			241	1	4554	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5313	-0-	-515	-0-			264	1	5049	2	N	-0-					-0-
BRUNI RANCH				WELL #:		21		RRCID -> 132249		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8677		- 8720			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
VIDAURRI, R. ET AL				WELL #:		15		RRCID -> 132280		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 7512		- 8314			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		97	RRCID -> 132295		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 8243 - 8398	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LA PERLA		WELL #:		98	RRCID -> 132422		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8780 - 8926	
10	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	141	1	2443	2	N	-0-
11	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	128	1	2239	2	N	-0-
12	2852	X	2148	-0-	-704	-0-	123	1	2025	2	N	-0-
*01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	143	1	2729	2	N	-0-
02	2520	X	2279	-0-	-241	-0-	115	1	2164	2	N	-0-
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	136	1	2598	2	N	-0-
MCMURREY, WM.		WELL #:		46	RRCID -> 132464		COMPL. DATE 10/29/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8507 - 9657	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
LA PERLA		WELL #:		99	RRCID -> 132469		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9787 - 10012	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
LA PERLA		WELL #:		100	RRCID -> 132667		COMPL. DATE 11/13/1989		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8706 - 9356	
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	85	1	1466	2	N	-0-
11	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	80	1	1396	2	N	-0-
12	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	90	1	1475	2	N	-0-
*01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	91	1	1732	2	N	-0-
							3	9				3
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	73	1	1381	2	N	1
							1	9				2
03	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	66	1	1267	2	N	-0-
												2
LA PERLA		WELL #:		103	RRCID -> 132815		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8106 - 9106	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310																
LA PERLA				WELL #:	107	RRCID ->	133004	COMPL. DATE	12/16/1989	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	8822 -	9669						
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		945	N		945	-0-	-0-	-0-			52	1		893	2	N	-0-			-0-	
11		1057	N		1057	-0-	-0-	-0-			57	1		1000	2	N	-0-			-0-	
12		1085	N		1004	-0-	-81	-0-			58	1		946	2	N	-0-			-0-	
*01		1011	N		1011	-0-	-0-	-0-			50	1		959	2	N	-0-			-0-	
											2	9								2	
02		980	N		921	-0-	-59	-0-			46	1		875	2	N	-0-	1	1	1	
03		992	N		989	-0-	-3	-0-			49	1		940	2	N	-0-			1	
LA PERLA				WELL #:	106	RRCID ->	133153	COMPL. DATE	12/27/1989	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8502 -	8556						
10		837	N		662	-0-	-175	-0-			36	1		626	2	N	-0-			-0-	
11		643	N		643	-0-	-0-	-0-			35	1		608	2	N	-0-			-0-	
12		806	N		693	-0-	-113	-0-			40	1		653	2	N	-0-			-0-	
*01		651	N		588	-0-	-63	-0-			29	1		559	2	N	-0-			-0-	
02		605	N		605	-0-	-0-	-0-			30	1		575	2	N	-0-			-0-	
03		682	N		628	-0-	-54	-0-			31	1		597	2	N	-0-			-0-	
LA PERLA				WELL #:	105	RRCID ->	133158	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9176 -	9666						
10		1240	N		1195	-0-	-45	-0-			65	1		1130	2	N	-0-			-0-	
11		1200	N		936	-0-	-264	-0-			51	1		885	2	N	-0-			-0-	
12		1240	N		1187	-0-	-53	-0-			68	1		1119	2	N	-0-			-0-	
*01		1209	N		1084	-0-	-125	-0-			54	1		1028	2	N	-0-			-0-	
											2	9								2	
02		1008	N		1008	-0-	-0-	-0-			51	1		957	2	N	-0-	1	1	1	
03		1178	N		1064	-0-	-114	-0-			53	1		1011	2	N	-0-			1	
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"				WELL #:	4	RRCID ->	133362	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL	DEPTH	8025	PERF.	7726 -	7860						
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					5	
11	14B2	EXT		10	-0-	10	10	10			1	1		9	2	Y	-0-			5	
12	14B2	EXT		22	-0-	22	32	32			1	1		21	2	Y	-0-			5	
*01	14B2	EXT		4	-0-	4	36	36			4	2				Y	-0-			5	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	36	36								Y	-0-			5	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	36	36								Y	2			7	
LAPERLA				WELL #:	101	RRCID ->	133498	COMPL. DATE	12/17/1989	TOTAL	DEPTH	9967	PERF.	9092 -	9491						
10		899	N		756	-0-	-143	-0-			41	1		715	2	N	-0-			-0-	
11		870	N		737	-0-	-133	-0-			40	1		697	2	N	-0-			-0-	
12		775	N		735	-0-	-40	-0-			42	1		693	2	N	-0-			-0-	
*01		751	N		751	-0-	-0-	-0-			37	1		713	2	N	-0-			-0-	
											1	9								1	
02		700	N		696	-0-	-4	-0-			35	1		660	2	N	-0-	1	1	1	
											1	9									
03		744	N		741	-0-	-3	-0-			37	1		704	2	N	-0-			1	
BRUNI RANCH				WELL #:	22	RRCID ->	133948	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL	DEPTH	9244	PERF.	8192 -	8682						
10		79	N		79	-0-	-0-	-0-			5	1		74	2	N	-0-			-0-	
11		159	N		159	-0-	-0-	-0-			8	1		151	2	N	-0-			-0-	
12		152	N		152	-0-	-0-	-0-			5	1		147	2	N	-0-			-0-	
01		68	N		68	-0-	-0-	-0-			1	1		67	2	N	-0-			-0-	
02		143	N		143	-0-	-0-	-0-			6	1		137	2	N	-0-			-0-	
03		177	N		177	-0-	-0-	-0-			9	1		168	2	N	-0-			-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LA PERLA		WELL #: 122		RRCID -> 133960		COMPL. DATE 02/13/1990		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF. 9258 - 9378	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2
11	120 N	59	-0-	-61	-0-	3	1	56	2
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	1	1	16	2
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		
LA PERLA		WELL #: 121		RRCID -> 133961		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF. 8992 - 9028	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
LA PERLA		WELL #: 123		RRCID -> 133962		COMPL. DATE 03/15/1990		TOTAL DEPTH 10460	
								PERF. 8430 - 8546	
10	3131 X	2989	-0-	-142	-0-	163	1	2826	2
11	3030 X	2954	-0-	-76	-0-	160	1	2794	2
12	3131 X	2992	-0-	-139	-0-	172	1	2820	2
*01	3100 X	2998	-0-	-102	-0-	149	1	2849	2
02	2744 X	2691	-0-	-53	-0-	135	1	2556	2
03	3038 X	2792	-0-	-246	-0-	139	1	2653	2
LA PERLA		WELL #: 104		RRCID -> 134074		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 10200	
								PERF. 8249 - 9683	
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	60	1	1043	2
11	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	59	1	1025	2
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	63	1	1036	2
*01	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	55	1	1050	2
02	1008 N	993	-0-	-15	-0-	50	1	943	2
03	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	52	1	992	2
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 134181		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 8450	
								PERF. 7420 - 7483	
10	4061 X	3975	-0-	-86	-0-	216	1	3739	2
						20	9		
11	4800 X	4259	-0-	-541	-0-	230	1	4029	2
12	4960 X	4138	-0-	-822	-0-	237	1	3901	2
*01	4960 X	3860	-0-	-1100	-0-	192	1	3668	2
02	4144 X	3789	-0-	-355	-0-	190	1	3591	2
						8	9		
03	4402 X	3908	-0-	-494	-0-	193	1	3689	2
						26	9		
LA PERLA		WELL #: 117		RRCID -> 134525		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 10300	
								PERF. 8292 - 8409	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1537

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
LA PERLA				WELL #:	124	RRCID ->	134564	COMPL.	DATE	05/06/1990	TOTAL	DEPTH	10178	PERF.	8510	-	9724		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1969	-0-	-15	-0-			108	1	1861	2	N	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-			112	1	1964	2	N	-0-					-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-			127	1	2091	2	N	-0-					-0-
*01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-			110	1	2093	2	N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-			97	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2117	-0-	-22	-0-			105	1	2012	2	N	-0-					-0-
LA PERLA				WELL #:	119	RRCID ->	135917	COMPL.	DATE	07/01/1990	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8630	-	9302		
10	7130	X	6594	-0-	-536	-0-			360	1	6234	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6564	-0-	-336	-0-			355	1	6209	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6686	-0-	-351	-0-			384	1	6302	2	N	-0-					-0-
*01	6944	X	6698	-0-	-246	-0-			334	1	6364	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	6190	-0-	-26	-0-			311	1	5879	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6774	-0-	-15	-0-			336	1	6438	2	N	-0-					-0-
LA PERLA				WELL #:	114	RRCID ->	135952	COMPL.	DATE	02/23/2005	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8744	-	8896		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
LA PERLA				WELL #:	126	RRCID ->	135954	COMPL.	DATE	07/09/1990	TOTAL	DEPTH	10260	PERF.	8784	-	9604		
10	6324	X	5964	-0-	-360	-0-			326	1	5638	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5925	-0-	-195	-0-			320	1	5605	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	6112	-0-	-119	-0-			351	1	5761	2	N	-0-					-0-
*01	6169	X	6152	-0-	-17	-0-			306	1	5834	2	N	-0-					-0-
									12	9				11					11
02	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-			279	1	5271	2	N	-0-			5	1	6
03	6138	X	5815	-0-	-323	-0-			289	1	5526	2	N	-0-					6
VIDAURRI, R. ET AL				WELL #:	17	RRCID ->	135975	COMPL.	DATE	08/01/1990	TOTAL	DEPTH	8550	PERF.	7720	-	8340		
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-			24	1	407	2	Y	-0-					3
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-			11	1	201	2	Y	-0-					4
									1	9									
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-			13	1	217	2	Y	-0-					4
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-			17	1	327	2	Y	-0-					4
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-			12	1	219	2	Y	-0-					4
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-			18	1	347	2	Y	-0-					5
									1	9				1					
VIDAURRI, R. ET AL				WELL #:	18	RRCID ->	135976	COMPL.	DATE	08/02/1990	TOTAL	DEPTH	8719	PERF.	8108	-	8138		
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-			31	1	534	2	Y	-0-					3
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-			33	1	577	2	Y	-0-					4
									1	9									
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-			28	1	460	2	Y	-0-					4
*01	369	N	369	-0-	-0-	-0-			18	1	351	2	Y	-0-					4
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-			18	1	342	2	Y	-0-					4
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-			24	1	468	2	Y	-0-					5
									1	9				1					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LA PERLA		WELL #: 129		RRCID -> 135989		COMPL. DATE 08/12/1990		TOTAL DEPTH 10446	
								PERF. 8833 - 9310	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	93	1	1612	2
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	92	1	1611	2
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	100	1	1651	2
*01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	87	1	1660	2
						3	9		
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1387	2
						1	9		
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	88	1	1682	2
LA PERLA		WELL #: 131		RRCID -> 136006		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 8956 - 9830	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
LA PERLA		WELL #: 130		RRCID -> 136196		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 10480	
								PERF. 8524 - 9336	
10	1085 N	945	-0-	-140	-0-	52	1	893	2
11	1050 N	958	-0-	-92	-0-	52	1	906	2
12	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	58	1	957	2
*01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	52	1	995	2
						2	9		
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2
03	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	50	1	960	2
LA PERLA		WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 10300	
								PERF. 8837 - 8918	
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	51	1	884	2
11	900 N	880	-0-	-20	-0-	48	1	832	2
12	930 N	910	-0-	-20	-0-	52	1	858	2
*01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	895	2
						2	9		
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	44	1	824	2
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2
LA PERLA		WELL #: 133		RRCID -> 137019		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 9092 - 9468	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
LA PERLA		WELL #: 111		RRCID -> 137235		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8551 - 8664	
10	2046 N	1886	-0-	-160	-0-	103	1	1783	2
11	1950 N	1744	-0-	-206	-0-	94	1	1650	2
12	1953 N	1769	-0-	-184	-0-	101	1	1668	2
*01	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	91	1	1731	2
						3	9		
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	2
						1	9		
03	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	85	1	1623	2

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA													CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 136													NON-ASSOCIATED			
CAPACITY													COMPL. DATE 03/05/1991			
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	196	1	3400	2	N	-0-			-0-		
11	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	189	1	3303	2	N	-0-			-0-		
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	205	1	3366	2	N	-0-			-0-		
*01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	181	1	3457	2	N	-0-			-0-		
02	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	172	1	3256	2	N	-0-			-0-		
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	164	1	3135	2	N	-0-			-0-		
LA PERLA													WELL #: 137			
RRCID -> 138005													COMPL. DATE 03/14/1991			
TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056																
10	2418 N	2296	-0-	-122	-0-	125	1	2171	2	N	-0-			-0-		
11	2280 N	2092	-0-	-188	-0-	113	1	1979	2	N	-0-			-0-		
12	2387 N	2146	-0-	-241	-0-	123	1	2023	2	N	-0-			-0-		
*01	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	111	1	2109	2	N	-0-			-0-		
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	102	1	1926	2	N	-0-			-0-		
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	110	1	2110	2	N	-0-			-0-		
LA PERLA													WELL #: 140			
RRCID -> 138006													COMPL. DATE 04/09/1991			
TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
LA PERLA													WELL #: 139			
RRCID -> 138503													COMPL. DATE 04/21/1991			
TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
LA PERLA													WELL #: 142			
RRCID -> 138617													COMPL. DATE 05/17/1991			
TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474																
10	2449 N	2284	-0-	-165	-0-	125	1	2159	2	N	-0-			-0-		
11	2340 N	2241	-0-	-99	-0-	121	1	2120	2	N	-0-			-0-		
12	2387 N	2281	-0-	-106	-0-	131	1	2150	2	N	-0-			-0-		
*01	2294 N	2266	-0-	-28	-0-	113	1	2149	2	N	4			4		
						4	9									
02	2100 N	2054	-0-	-46	-0-	103	1	1951	2	N	-0-	2	1	2		
03	2294 N	2155	-0-	-139	-0-	107	1	2048	2	N	-0-			2		
HERBST, M.V.													WELL #: 12			
RRCID -> 139109													COMPL. DATE 08/15/1991			
TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062																
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-		
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-			-0-		
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-		
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	1			1		
						1	9									
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	N	-0-	1	1	-0-		
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	N	-0-			-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:		50925 015 386310 141	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
							RRCID ->	139155	COMPL.	DATE	06/14/1991	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8522 -	9046		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		4216 X	4187	-0-		-29		-0-	229	1	3958	2	N	-0-					-0-
11		4110 X	3953	-0-		-157		-0-	214	1	3739	2	N	-0-					-0-
12		4247 X	4031	-0-		-216		-0-	231	1	3800	2	N	-0-					-0-
*01		4247 X	3906	-0-		-341		-0-	195	1	3711	2	N	-0-					-0-
02		3780 X	3018	-0-		-762		-0-	152	1	2866	2	N	-0-					-0-
03		4185 X	4062	-0-		-123		-0-	202	1	3860	2	N	-0-					-0-
LA PERLA						WELL #:	144	RRCID ->	139164	COMPL.	DATE	06/24/1991	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8441 -	8644	
10		1925 N	1925	-0-		-0-		-0-	105	1	1820	2	N	-0-					-0-
11		1906 N	1906	-0-		-0-		-0-	103	1	1803	2	N	-0-					-0-
12		1962 N	1962	-0-		-0-		-0-	113	1	1849	2	N	-0-					-0-
*01		1912 N	1912	-0-		-0-		-0-	95	1	1814	2	N	3					3
									3	9									
02		1802 N	1802	-0-		-0-		-0-	91	1	1710	2	N	1		2	1		2
									1	9									
03		1910 N	1910	-0-		-0-		-0-	95	1	1815	2	N	-0-					2
LA PERLA						WELL #:	115	RRCID ->	139236	COMPL.	DATE	07/17/1991	TOTAL	DEPTH	10210	PERF.	9228 -	9334	
10		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
LA PERLA						WELL #:	148	RRCID ->	139399	COMPL.	DATE	08/01/1991	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	8170 -	8444	
10		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		94					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		94					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		94					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		94					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		94					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		94					N	-0-					-0-
MCMURREY, WM.						WELL #:	47	RRCID ->	139430	COMPL.	DATE	09/06/1991	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9625 -	9920	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LA PERLA						WELL #:	145	RRCID ->	139562	COMPL.	DATE	07/29/1991	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	7890 -	8911	
10		567 N	567	-0-		-0-		-0-	31	1	536	2	N	-0-					-0-
11		866 N	866	-0-		-0-		-0-	47	1	819	2	N	-0-					-0-
12		840 N	840	-0-		-0-		-0-	48	1	792	2	N	-0-					-0-
*01		716 N	716	-0-		-0-		-0-	36	1	680	2	N	-0-					-0-
02		545 N	545	-0-		-0-		-0-	27	1	518	2	N	-0-					-0-
03		558 N	547	-0-		-11		-0-	27	1	520	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)												CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
LA PERLA															
WELL #: 146															
RRCID -> 139651															
COMPL. DATE 08/27/1991															
TOTAL DEPTH 10400															
PERF. 8904 - 9822															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3224 X	2879	-0-	-345	-0-	157	1	2722	2	N	-0-				-0-
11	3120 X	2768	-0-	-352	-0-	150	1	2618	2	N	-0-				-0-
12	3193 X	2817	-0-	-376	-0-	162	1	2655	2	N	-0-				-0-
*01	3162 X	2954	-0-	-208	-0-	147	1	2801	2	N	5				5
						6	9								
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	137	1	2581	2	N	1	3	1		3
						1	9								
03	2883 X	2777	-0-	-106	-0-	138	1	2639	2	N	-0-				3
LA PERLA															
WELL #: 153															
RRCID -> 139653															
COMPL. DATE 10/06/1991															
TOTAL DEPTH 10100															
PERF. 8580 - 9101															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA PERLA															
WELL #: 147															
RRCID -> 139654															
COMPL. DATE 08/11/1991															
TOTAL DEPTH 10500															
PERF. 9221 - 9620															
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-				-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	N	-0-				-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	N	-0-				-0-
*01	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	N	-0-				-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	8	1	147	2	N	-0-				-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	2	N	-0-				-0-
LA PERLA															
WELL #: 150															
RRCID -> 139655															
COMPL. DATE 09/26/1991															
TOTAL DEPTH 10400															
PERF. 9405 - 9770															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LA PERLA															
WELL #: 151															
RRCID -> 140144															
COMPL. DATE 11/09/1991															
TOTAL DEPTH 10200															
PERF. 9231 - 9414															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA PERLA															
WELL #: 156															
RRCID -> 140152															
COMPL. DATE 11/21/1991															
TOTAL DEPTH 10400															
PERF. 9131 - 9370															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VIDAURRI, R. ET AL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 20	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
						RRCID ->	140205	COMPL.	DATE	12/11/1991	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	7694 -	7866			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	1674	N	1535	-0-	-139	-0-			84 1	1451	2	Y	-0-						3
11	1590	N	1500	-0-	-90	-0-			81 1	1418	2	Y	1						4
									1 9										
12	1612	N	1524	-0-	-88	-0-			87 1	1437	2	Y	-0-						4
*01	1550	N	1349	-0-	-201	-0-			66 1	1283	2	Y	-0-						4
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-			75 1	1410	2	Y	-0-						4
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-			77 1	1475	2	Y	1						5
									1 9										

HERBST, M.V.				WELL #:	13	RRCID ->	140578	COMPL.	DATE	12/25/1991	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	7884 -	8534			

10	1984	N	1881	-0-	-103	-0-			103 1	1778	2	N	-0-						-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-			102 1	1778	2	N	-0-						-0-
12	1922	N	1845	-0-	-77	-0-			106 1	1739	2	N	-0-						-0-
*01	1891	N	1872	-0-	-19	-0-			93 1	1779	2	N	-0-						-0-
02	1764	N	1717	-0-	-47	-0-			86 1	1631	2	N	-0-						-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-			95 1	1811	2	N	-0-						-0-

LA PERLA				WELL #:	154	RRCID ->	140581	COMPL.	DATE	01/03/1992	TOTAL	DEPTH	10210	PERF.	9159 -	9220			

10	994	N	994	-0-	-0-	-0-			54 1	940	2	N	-0-						-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-			57 1	997	2	N	-0-						-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-			62 1	1024	2	N	-0-						-0-
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-			54 1	1028	2	N	-0-						-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-			49 1	930	2	N	-0-						-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-			50 1	954	2	N	-0-						-0-

LA PERLA				WELL #:	157	RRCID ->	140585	COMPL.	DATE	01/24/1992	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8230 -	8623			

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LA PERLA				WELL #:	158	RRCID ->	140794	COMPL.	DATE	02/11/1992	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9494 -	10108			

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LA PERLA				WELL #:	160	RRCID ->	140797	COMPL.	DATE	02/20/1992	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9034 -	9490			

10	570	N	570	-0-	-0-	-0-			31 1	539	2	N	-0-						-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-			25 1	444	2	N	-0-						-0-
12	620	N	467	-0-	-153	-0-			27 1	440	2	N	-0-						-0-
*01	558	N	369	-0-	-189	-0-			18 1	351	2	N	-0-						-0-
02	448	N	286	-0-	-162	-0-			14 1	272	2	N	-0-						-0-
03	465	N	276	-0-	-189	-0-			14 1	262	2	N	-0-						-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HERBST, M.V.													CNTY: ZAPATA						
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 14						NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
						RRCID -> 141051				COMPL. DATE 03/09/1992				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LA PERLA						WELL #:	161	RRCID -> 141054				COMPL. DATE 03/20/1992				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288			
10	2976	X	2758	-0-	-218	-0-	151	1	2607	2	N	-0-							-0-
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	156	1	2725	2	N	-0-							-0-
12	2976	X	2722	-0-	-254	-0-	156	1	2566	2	N	-0-							-0-
*01	2945	X	2895	-0-	-50	-0-	144	1	2751	2	N	-0-							-0-
02	2688	X	2591	-0-	-97	-0-	130	1	2461	2	N	-0-							-0-
03	2976	X	2458	-0-	-518	-0-	122	1	2336	2	N	-0-							-0-
LA PERLA						WELL #:	163	RRCID -> 141343				COMPL. DATE 05/10/1992				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506			
10	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	60	1	1036	2	N	-0-							-0-
11	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	62	1	1081	2	N	-0-							-0-
12	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	65	1	1074	2	N	-0-							-0-
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	57	1	1095	2	N	-0-							-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	N	-0-							-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	74	1	1420	2	N	-0-							-0-
LA PERLA						WELL #:	162	RRCID -> 141455				COMPL. DATE 05/03/1992				TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172			
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	120	1	2082	2	N	-0-							-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	118	1	2069	2	N	-0-							-0-
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	130	1	2138	2	N	-0-							-0-
*01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	108	1	2068	2	N	-0-							-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	100	1	1892	2	N	-0-							-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	102	1	1960	2	N	-0-							-0-
CANALES						WELL #:	9	RRCID -> 141460				COMPL. DATE 05/20/1992				TOTAL DEPTH 10870 PERF. 10077 - 10159			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LA PERLA						WELL #:	165	RRCID -> 141463				COMPL. DATE 05/16/1992				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558			
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	20	1	353	2	N	-0-							-0-
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	17	1	294	2	N	-0-							-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	22	1	357	2	N	-0-							-0-
*01	372	N	335	-0-	-37	-0-	17	1	318	2	N	-0-							-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	N	-0-							-0-
03	372	N	157	-0-	-215	-0-	8	1	149	2	N	-0-							-0-
VIDAURRI, R.						WELL #:	13-U	RRCID -> 141657				COMPL. DATE 06/27/1992				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
LA PERLA			WELL #:		164	RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9990	- 10026		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA "A"			WELL #:		6	RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8696	- 8772		
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
*01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-

LA PERLA			WELL #:		167	RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 8440	- 9652		
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-			-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	N	-0-			-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	N	-0-			-0-
*01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	N	-0-			-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	13	1	236	2	N	-0-			-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V.			WELL #:		15	RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL	DEPTH 9200	PERF. 7648	- 8294		
10	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	66	1	1145	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	59	1	1040	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	67	1	1103	2	N	-0-			-0-
*01	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	55	1	1057	2	N	2			2
							2	9							
02	1036	N	966	-0-	-70	-0-	49	1	917	2	N	-0-	1	1	1
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	58	1	1110	2	N	-0-			1

LA PERLA			WELL #:		166	RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 9123	- 9218		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES			WELL #:		10	RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL	DEPTH 10831	PERF. 9771	- 10346		
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	21	1	363	2	N	-0-			-0-
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	21	1	361	2	N	-0-			-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	N	-0-			-0-
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	N	1			1
							1	9							
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	16	1	311	2	N	-0-	1	1	-0-
03	403	N	269	-0-	-134	-0-	13	1	256	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
LA PERLA				WELL #:	168	RRCID ->	142536	COMPL.	DATE 08/19/1992	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9614 -	9734						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	372	N	322	-0-	-50	-0-		18	1			304	2	N		-0-				-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-		17	1			306	2	N		-0-				-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-		19	1			314	2	N		-0-				-0-
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-		17	1			328	2	N		1				1
								1	9											
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-		16	1			295	2	N		-0-	1	1		-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-		17	1			323	2	N		-0-				-0-
MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #:	6	RRCID ->	142538	COMPL.	DATE 08/23/1992	TOTAL	DEPTH	9355	PERF. 8114 -	8932						
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		84	1			1451	2	Y		-0-				-0-
11	1980	N	834	-0-	-1146	-0-		45	1			789	2	Y		-0-				-0-
12	1705	N	1391	-0-	-314	-0-		80	1			1311	2	Y		-0-				-0-
*01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-		85	1			1627	2	Y		-0-				-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-		74	1			1395	2	Y		-0-				-0-
03	1395	N	854	-0-	-541	-0-		42	1			812	2	Y		-0-				-0-
CANALES				WELL #:	11	RRCID ->	142623	COMPL.	DATE 10/02/1992	TOTAL	DEPTH	10700	PERF. 9818 -	10011						
10	2170	N	2077	-0-	-93	-0-		113	1			1964	2	N		-0-				-0-
11	2130	N	2043	-0-	-87	-0-		110	1			1933	2	N		-0-				-0-
12	2139	N	2062	-0-	-77	-0-		118	1			1944	2	N		-0-				-0-
*01	2077	N	1977	-0-	-100	-0-		98	1			1876	2	N		3				3
								3	9											
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-		99	1			1870	2	N		1	2	1		2
								1	9											
03	2077	N	1993	-0-	-84	-0-		99	1			1894	2	N		-0-				2
LA PERLA "A"				WELL #:	7	RRCID ->	143009	COMPL.	DATE 10/26/1992	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 9590 -	9698						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
LA PERLA				WELL #:	169	RRCID ->	143058	COMPL.	DATE 10/25/1992	TOTAL	DEPTH	10410	PERF. 9872 -	10231						
10	3627	X	3491	-0-	-136	-0-		191	1			3300	2	N		-0-				-0-
11	3600	X	3384	-0-	-216	-0-		183	1			3201	2	N		-0-				-0-
12	3720	X	3414	-0-	-306	-0-		196	1			3218	2	N		-0-				-0-
*01	3720	X	3347	-0-	-373	-0-		167	1			3180	2	N		-0-				-0-
02	3192	X	3009	-0-	-183	-0-		151	1			2858	2	N		-0-				-0-
03	3503	X	3205	-0-	-298	-0-		159	1			3046	2	N		-0-				-0-
LA PERLA				WELL #:	170	RRCID ->	143692	COMPL.	DATE 12/11/1992	TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 9538 -	9796						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA				//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA			
				RRCID -> 143722	COMPL. DATE 12/23/1992	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8930	- 8978		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A				WELL #: 2	RRCID -> 144238	COMPL. DATE 12/26/1992	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7380	- 7690	
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	31 1	360 2	Y	1
11	510	N	244	-0-	-266	-0-	16 1	228 2	Y	1
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20 1	465 2	Y	1
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30 1	433 2	Y	1
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52 1	996 2	Y	1
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	50 1	1090 2	Y	1
MCMURREY, WM.				WELL #: 48	RRCID -> 144301	COMPL. DATE 02/19/1993	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9047	- 9086	
10	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	66 1	1142 2	N	-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	66 1	1156 2	N	-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	79 1	1292 2	N	-0-
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	71 1	1348 2	N	-0-
02	1148	N	1047	-0-	-101	-0-	53 1	994 2	N	-0-
03	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	65 1	1247 2	N	-0-
MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #: 8	RRCID -> 144343	COMPL. DATE 01/13/1993	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7980	- 8115	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
LA PERLA				WELL #: 173	RRCID -> 144531	COMPL. DATE 03/06/1993	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8396	- 8520	
10	403	N	272	-0-	-131	-0-	15 1	257 2	N	-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20 1	343 2	N	-0-
12	527	N	408	-0-	-119	-0-	23 1	385 2	N	-0-
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23 1	432 2	N	-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23 1	428 2	N	-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	20 1	377 2	N	-0-
CANALES				WELL #: 13	RRCID -> 144564	COMPL. DATE 03/12/1993	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10020	- 10572	
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	75 1	1299 2	N	-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	73 1	1272 2	N	-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	85 1	1394 2	N	-0-
*01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	68 1	1301 2	N	2
							2 9			
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	68 1	1289 2	N	1
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	70 1	1349 2	N	1

PAGE: 1548

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
HERBST, M.V.			WELL #:		16	RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	7510	-	7705			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VIDAURRI, R. ET AL			WELL #:		22	RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL	DEPTH	9271	PERF.	7342	-	7676			
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					3
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	1					4
									1	9									
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					4
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					4
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					4
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	1					5
									1	9									
MCMURREY, WM.			WELL #:		49	RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9244	-	9417			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIDAURRI, R. ET AL			WELL #:		24	RRCID -> 144716		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL	DEPTH	8902	PERF.	7963	-	8556			
10	4495	X	4338	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	237	1	4101	2	Y	-0-					-0-
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	4051	2	Y	-0-					-0-
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	4136	2	Y	-0-					-0-
*01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	4191	2	Y	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	3809	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4249	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	211	1	4038	2	Y	-0-					-0-
LA PERLA			WELL #:		42	RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL	DEPTH	9740	PERF.	8924	-	8966			
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	555	2	N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	590	2	N	-0-					-0-
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	N	1					1
									1	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	N	1	1	1			1
									1	9									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	N	-0-					1
VIDAURRI, R. ET AL			WELL #:		25	RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL	DEPTH	8341	PERF.	7470	-	8083			
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					3
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	471	2	Y	1					4
									1	9									
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					4
*01	403	N	382	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					4
02	420	N	302	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					4
03	434	N	317	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	1					5
									1	9									

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
VIDAURRI, R. ET AL			WELL #: 26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993				TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7520 - 7632					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		19	-0-	19	19			1 1	18	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	19						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	19						Y	-0-					-0-
01	19 X		-0-	-0-	-19	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	24 N		24	-0-	-0-	-0-			1 1	23	2	Y	-0-					-0-
HERBST, M.V.																		
					WELL #: 17	RRCID -> 145953	COMPL. DATE 06/25/1993				TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7690 - 8320					
10	599 N		599	-0-	-0-	-0-			33 1	566	2	N	-0-					-0-
11	777 N		777	-0-	-0-	-0-			42 1	735	2	N	-0-					-0-
12	816 N		816	-0-	-0-	-0-			47 1	769	2	N	-0-					-0-
*01	683 N		683	-0-	-0-	-0-			34 1	648	2	N	1					1
									1 9									
02	817 N		817	-0-	-0-	-0-			41 1	775	2	N	1	1 1				1
									1 9									
03	696 N		696	-0-	-0-	-0-			35 1	661	2	N	-0-					1
LA PERLA																		
					WELL #: 176	RRCID -> 146038	COMPL. DATE 07/02/1993				TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9800 - 9922					
10	2232 N		2121	-0-	-111	-0-			116 1	2005	2	N	-0-					-0-
11	2190 N		2020	-0-	-170	-0-			109 1	1911	2	N	-0-					-0-
12	2201 N		2101	-0-	-100	-0-			121 1	1980	2	N	-0-					-0-
*01	2108 N		2075	-0-	-33	-0-			103 1	1972	2	N	-0-					-0-
02	1889 N		1889	-0-	-0-	-0-			95 1	1794	2	N	-0-					-0-
03	2108 N		1961	-0-	-147	-0-			97 1	1864	2	N	-0-					-0-
CANALES																		
					WELL #: 15	RRCID -> 146226	COMPL. DATE 08/01/1993				TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9302 - 10492					
10	403 N		367	-0-	-36	-0-			20 1	347	2	N	-0-					-0-
11	353 N		353	-0-	-0-	-0-			19 1	334	2	N	-0-					-0-
12	403 N		364	-0-	-39	-0-			21 1	343	2	N	-0-					-0-
*01	372 N		357	-0-	-15	-0-			18 1	338	2	N	1					1
									1 9									
02	336 N		331	-0-	-5	-0-			17 1	314	2	N	-0-	1 1				-0-
03	372 N		352	-0-	-20	-0-			17 1	335	2	N	-0-					-0-
HEIN TRUST																		
					WELL #: 1	RRCID -> 146451	COMPL. DATE 08/07/1993				TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10271 - 10575					
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HERBST, M.V.																		
					WELL #: 18 C	RRCID -> 146461	COMPL. DATE 10/26/1993				TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7942 - 8114					
10	72 N		72	-0-	-0-	-0-			4 1	68	2	N	-0-					-0-
11	42 N		42	-0-	-0-	-0-			2 1	40	2	N	-0-					-0-
12	62 N		-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
01	62 N		-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
02	28 N		23	-0-	-5	-0-			1 1	22	2	N	-0-					-0-
03	1393 N		1393	-0-	-0-	-0-			69 1	1324	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VIDAURRI, R. ET AL				//CONT.// WELL #:	50925 015 386310 27	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
						RRCID ->	146503	COMPL.	DATE 08/11/1993	TOTAL	DEPTH	9582	PERF.	7558 - 7678				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	508	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					-0-
*01	589 N	95	-0-	-494	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	727	2	Y	-0-					-0-

CANALES				WELL #:	14	RRCID ->	146796	COMPL.	DATE 05/26/1993	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9844	-	10714		
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	N	-0-					-0-
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	N	-0-					-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	N	-0-					-0-
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	1					1
								1	9									
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	N	-0-	1	1			-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	29	RRCID ->	146852	COMPL.	DATE 10/02/1993	TOTAL	DEPTH	8215	PERF.	7268	-	7906		
10	1767 N	1417	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	106	1	1311	2	Y	-0-					-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1674	2	Y	-0-					-0-
12	1829 N	628	-0-	-1201	-0-	-0-	-0-	51	1	577	2	Y	-0-					-0-
*01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	1926	2	Y	-0-					-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	1533	2	Y	-0-					-0-
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	1426	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.C.				WELL #:	2	RRCID ->	146870	COMPL.	DATE 10/01/1993	TOTAL	DEPTH	8320	PERF.	7678	-	7742		
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA				WELL #:	177	RRCID ->	146878	COMPL.	DATE 10/02/1993	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10040	-	10153		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	31	RRCID ->	147241	COMPL.	DATE 11/09/1993	TOTAL	DEPTH	8160	PERF.	7324	-	7946		
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1353	2	Y	-0-					-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1161	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	402	-0-	-311	-0-	-0-	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
*01	713 N	599	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	61	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	513	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	55	1	458	2	Y	-0-					-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1175	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.// 50925 015			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
HERBST, M.V.			WELL #: 19			RRCID -> 147322			COMPL. DATE 11/05/1993			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARRILLO, O. P.																			
			WELL #: 1			RRCID -> 147335			COMPL. DATE 11/12/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HERBST, M.V.																			
			WELL #: 20			RRCID -> 147344			COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RANCHO NUEVO																			
			WELL #: 1			RRCID -> 147605			COMPL. DATE 12/05/2018			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
C-BRUNI MINERAL TRUST																			
			WELL #: 33			RRCID -> 147608			COMPL. DATE 12/23/1993			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900							
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	60	1	745	2	Y	-0-						-0-	
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	56	1	661	2	Y	-0-						-0-	
12	465	N	207	-0-	-258	-0-	17	1	190	2	Y	-0-						-0-	
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	80	1	712	2	Y	-0-						-0-	
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	59	1	494	2	Y	-0-						-0-	
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	57	1	468	2	Y	-0-						-0-	
C-BRUNI MINERAL TRUST																			
			WELL #: 32			RRCID -> 147615			COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904							
10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	377	1	4680	2	Y	41	61	1				30	
							45	9											
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	383	1	4498	2	Y	34						64	
							37	9											
12	4836	X	1468	-0-	-3368	-0-	118	1	1335	2	Y	14	61	1				17	
							15	9											
*01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	520	1	4617	2	Y	1						18	
							1	9											
02	4620	X	4134	-0-	-486	-0-	442	1	3692	2	Y	-0-	11	1				7	
03	5115	X	4479	-0-	-636	-0-	485	1	3994	2	Y	-0-						7	

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
MCMURREY, WM.			WELL #:		50	RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9497	-	9694						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	5146 X	4751	-0-	-0-	-395	-0-	-0-	260	1	4491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	4980 X	3690	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-	199	1	3491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	4708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	4929 X	4778	-0-	-0-	-151	-0-	-0-	238	1	4540	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	4119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	4991 X	4646	-0-	-0-	-345	-0-	-0-	231	1	4415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MARTINEZ, E.T.					WELL #:	5	RRCID -> 147805		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL	DEPTH 8513	PERF. 8073	-	8151					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
RANCHO NUEVO					WELL #:	2	RRCID -> 148279		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL	DEPTH 9800	PERF. 8248	-	8611					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
LA PERLA					WELL #:	175	RRCID -> 148280		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL	DEPTH 9800	PERF. 7878	-	8861					
10	5487 X	5029	-0-	-0-	-458	-0-	-0-	275	1	4754	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	5310 X	4929	-0-	-0-	-381	-0-	-0-	266	1	4663	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	5270 X	4997	-0-	-0-	-273	-0-	-0-	287	1	4710	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	5239 X	4928	-0-	-0-	-311	-0-	-0-	246	1	4682	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	4620 X	4358	-0-	-0-	-262	-0-	-0-	219	1	4139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	5084 X	4784	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	238	1	4546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
A. MARTINEZ UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 148338		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL	DEPTH 9100	PERF. 7513	-	7590					
10	2077 N	2070	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	215	1	1838	2	Y	15	96	1				6	
								17	9											
11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	2078	2	Y	-0-						6	
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1636	2	Y	33						39	
								36	9											
01	2077 N	2041	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	208	1	1832	2	Y	1						40	
								1	9											
02	2128 N	1552	-0-	-0-	-576	-0-	-0-	146	1	1375	2	Y	28						68	
								31	9											
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1912	2	Y	20						88	
								22	9											

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA													CNTY: ZAPATA															
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 179													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 148453													COMPL. DATE 02/24/1994				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE														
10	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	472	1	8173	2	N	-0-			-0-														
11	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	552	1	9660	2	N	-0-			-0-														
12	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	601	1	9873	2	N	-0-			-0-														
*01	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	511	1	9748	2	N	18			18														
						20	9																					
02	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	457	1	8623	2	N	1	9 1		10														
						1	9																					
03	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	465	1	8897	2	N	-0-			10														
MARTINEZ, E.C.													WELL #: 3				RRCID -> 148708				COMPL. DATE 03/05/1994				TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088			
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	Y	-0-			3														
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	Y	-0-			3														
12	403 N	300	-0-	-103	-0-	14	1	286	2	Y	-0-			3														
01	434 N	331	-0-	-103	-0-	21	1	310	2	Y	-0-			3														
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	18	1	288	2	Y	-0-			3														
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	-0-			3														
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT													WELL #: 2				RRCID -> 148974				COMPL. DATE 02/25/1994				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262			
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	178	2	Y	-0-			1														
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	Y	-0-			1														
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	Y	-0-			1														
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	2	Y	-0-			1														
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-			1														
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-			1														
VIDAURRI, R. ET AL													WELL #: 28				RRCID -> 149923				COMPL. DATE 06/08/1994				TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760			
10	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	75	1	1305	2	Y	1			4														
						1	9																					
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	75	1	1311	2	Y	-0-			4														
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	85	1	1396	2	Y	-0-			4														
*01	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	66	1	1296	2	Y	-0-			4														
02	1260 N	1138	-0-	-122	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-			4														
03	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	69	1	1325	2	Y	-0-			4														
RANCHO NUEVO													WELL #: 3-C				RRCID -> 150072				COMPL. DATE 06/09/1994				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
MARTINEZ, ANTONIO ET AL													WELL #: 10				RRCID -> 150087				COMPL. DATE 06/23/1994				TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752			
10	T. A.	2524	-0-	2524	23724	137	1	2367	2	Y	18	25 1		18														
						20	9																					
11	T. A.	2472	-0-	2472	26196	134	1	2338	2	Y	-0-			18														
12	T. A.	2145	-0-	2145	28341	123	1	2022	2	Y	-0-			18														
*01	30408 X	2067	-0-	-28341	-0-	103	1	1964	2	Y	-0-	18 1	4 6	-0-														
02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	98	1	1845	2	Y	7			7														
						8	9																					
03	2542 X	2179	-0-	-363	-0-	107	1	2046	2	Y	24	7 1		24														
						26	9																					

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RANCHO NUEVO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
						RRCID ->	150177	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	8397 -	8828	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-			235	1	4065	2	N	-0-			-0-
11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-			232	1	4058	2	N	-0-			-0-
12	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-			244	1	4003	2	N	-0-			-0-
*01	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-			208	1	3962	2	N	7			7
								8	9							
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-			193	1	3643	2	N	1	4	1	4
								1	9							
03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-			200	1	3821	2	N	-0-			4
HERBST, M.V.				WELL #:	22	RRCID ->	150254	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL	DEPTH	9210	PERF.	8093 -	8112	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MCMURREY, WM.				WELL #:	51	RRCID ->	150312	COMPL. DATE	07/13/1994	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9045 -	9561	
10	496 N	475	-0-	-21	-0-			26	1	449	2	N	-0-			-0-
11	480 N	475	-0-	-5	-0-			26	1	449	2	N	-0-			-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-			28	1	455	2	N	-0-			-0-
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-			24	1	455	2	N	-0-			-0-
02	448 N	436	-0-	-12	-0-			22	1	414	2	N	-0-			-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-			26	1	494	2	N	-0-			-0-
RANCHO NUEVO				WELL #:	6	RRCID ->	150326	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	8506 -	8856	
10	2852 X	2485	-0-	-367	-0-			136	1	2349	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2577	-0-	-183	-0-			139	1	2438	2	N	-0-			-0-
12	2759 X	2409	-0-	-350	-0-			138	1	2271	2	N	-0-			-0-
*01	2697 X	2602	-0-	-95	-0-			130	1	2472	2	N	-0-			-0-
02	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-			122	1	2311	2	N	-0-			-0-
03	2666 X	2576	-0-	-90	-0-			128	1	2448	2	N	-0-			-0-
BRIONES, E.L.				WELL #:	2	RRCID ->	150751	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8050 -	8664	
10	744 N	722	-0-	-22	-0-			39	1	683	2	N	-0-			-0-
11	750 N	696	-0-	-54	-0-			38	1	658	2	N	-0-			-0-
12	775 N	708	-0-	-67	-0-			41	1	667	2	N	-0-			-0-
*01	713 N	697	-0-	-16	-0-			35	1	661	2	N	1			1
								1	9							
02	644 N	207	-0-	-437	-0-			10	1	196	2	N	1	1	1	1
								1	9							
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-			39	1	746	2	N	-0-			1
L & P				WELL #:	1	RRCID ->	151089	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL	DEPTH	10090	PERF.	8936 -	9345	
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-			34	1	594	2	N	-0-			-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-			33	1	584	2	N	-0-			-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-			35	1	575	2	N	-0-			-0-
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-			31	1	595	2	N	-0-			-0-
02	588 N	492	-0-	-96	-0-			25	1	467	2	N	-0-			-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-			35	1	660	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CARRILLO, O.P.													CNTY: ZAPATA											
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
RRCID -> 151091													COMPL. DATE 05/03/1994				TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
L & P				WELL #: 2				RRCID -> 151138				COMPL. DATE 08/14/1994				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448								
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	74	1	1284	2	N	-0-						-0-							
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	N	-0-						-0-							
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	77	1	1268	2	N	-0-						-0-							
*01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1142	2	N	-0-						-0-							
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	60	1	1131	2	N	-0-						-0-							
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	64	1	1221	2	N	-0-						-0-							
RANCHO NUEVO				WELL #: 5				RRCID -> 151206				COMPL. DATE 08/29/1994				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648								
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-						-0-							
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	10	1	175	2	N	-0-						-0-							
12	248 N	182	-0-	-66	-0-	10	1	172	2	N	-0-						-0-							
*01	186 N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	N	-0-						-0-							
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-						-0-							
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-						-0-							
RANCHO NUEVO				WELL #: 8				RRCID -> 151910				COMPL. DATE 10/24/1994				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410								
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-						-0-							
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-						-0-							
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	N	-0-						-0-							
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-						-0-							
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-						-0-							
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-						-0-							
CARRILLO, O.P.				WELL #: 3				RRCID -> 152251				COMPL. DATE 12/14/1994				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711								
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-						-0-							
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-						-0-							
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	N	-0-						-0-							
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-						-0-							
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-						-0-							
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-						-0-							
RANCHO NUEVO				WELL #: 9				RRCID -> 152447				COMPL. DATE 11/27/1994				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323								
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-						-0-							
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	N	-0-						-0-							
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	698	2	N	-0-						-0-							
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	N	1						1							
						1	9																	
02	644 N	527	-0-	-117	-0-	26	1	500	2	N	1		1	1			1							
						1	9																	
03	713 N	652	-0-	-61	-0-	32	1	620	2	N	-0-						1							

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ, ANTONIO ET AL				//CONT.// //CONT.// WELL #:		50925 015 386310 11		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
10	391 N	391	-0-		-0-	-0-				20	1	351	2	Y	18		25	1		18													
										20	9																						
11	378 N	378	-0-		-0-	-0-				20	1	358	2	Y	-0-					18													
12	321 N	321	-0-		-0-	-0-				18	1	303	2	Y	-0-					18													
*01	310 N	305	-0-		-5	-0-				15	1	290	2	Y	-0-		18	1	4	6	-0-												
02	280 N	261	-0-		-19	-0-				13	1	240	2	Y	7					7													
										8	9																						
03	400 N	400	-0-		-0-	-0-				19	1	355	2	Y	24		7	1		24													
										26	9																						
VIDAURRI, R. ET AL																				WELL #:	29	RRCID ->	153536	COMPL.	DATE	05/04/1995	TOTAL	DEPTH	8618	PERF.	8156	-	8360
10	279 N	264	-0-		-15	-0-				14	1	250	2	Y	-0-					-0-													
11	270 N	270	-0-		-0-	-0-				15	1	255	2	Y	-0-					-0-													
12	279 N	254	-0-		-25	-0-				15	1	239	2	Y	-0-					-0-													
*01	279 N	263	-0-		-16	-0-				13	1	250	2	Y	-0-					-0-													
02	265 N	265	-0-		-0-	-0-				13	1	252	2	Y	-0-					-0-													
03	325 N	325	-0-		-0-	-0-				16	1	309	2	Y	-0-					-0-													
BRUNI RANCH																				WELL #:	31	RRCID ->	153866	COMPL.	DATE	03/19/1995	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	10096	-	10602
10	1191 N	1191	-0-		-0-	-0-				75	1	1116	2	N	-0-					-0-													
11	990 X	68	-0-		-922	-0-				4	1	64	2	N	-0-					-0-													
12	1601 X	1601	-0-		-0-	-0-				48	1	1553	2	N	-0-					-0-													
01	1023 X	473	-0-		-550	-0-				9	1	464	2	N	-0-					-0-													
02	924 X	487	-0-		-437	-0-				21	1	466	2	N	-0-					-0-													
03	1023 X	667	-0-		-356	-0-				35	1	632	2	N	-0-					-0-													
BRUNI RANCH																				WELL #:	29	RRCID ->	153959	COMPL.	DATE	04/20/1995	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8084	-	8124
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-													
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-													
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-													
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-													
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-													
RANCHO NUEVO																				WELL #:	7	RRCID ->	154125	COMPL.	DATE	10/17/1994	TOTAL	DEPTH	9779	PERF.	8150	-	8734
10	481 N	481	-0-		-0-	-0-				26	1	455	2	N	-0-					20													
11	482 N	482	-0-		-0-	-0-				26	1	456	2	N	-0-					20													
12	382 N	382	-0-		-0-	-0-				22	1	360	2	N	-0-					20													
*01	372 N	372	-0-		-0-	-0-				19	1	353	2	N	-0-					20													
02	340 N	340	-0-		-0-	-0-				17	1	323	2	N	-0-					20													
03	359 N	359	-0-		-0-	-0-				18	1	341	2	N	-0-					20													
HEIN TRUST																				WELL #:	6	RRCID ->	154234	COMPL.	DATE	04/26/1995	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11216	-	11314
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-													

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY L & P				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 154278		CAPACITY COMPL. DATE 03/19/1995				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	821	2	N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	755	2	N	-0-					-0-
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	755	2	N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	757	2	N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	782	2	N	-0-					-0-
BRUNI RANCH				WELL #:		27	RRCID -> 155026	COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7192 - 9104						
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	-0-					-0-
12	310	N	79	-0-	-231	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
01	217	N	109	-0-	-108	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
02	420	N	162	-0-	-258	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	-0-					-0-
LA PERLA				WELL #:		72	RRCID -> 155797	COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9892		PERF. 8205 - 8247						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
3-D RANCHES				WELL #:		2	RRCID -> 156362	COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8810 - 8945						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RANCHO NUEVO				WELL #:		10	RRCID -> 156577	COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7960 - 8724						
10	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	-0-	83	1	1433	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	-0-	80	1	1407	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	-0-	85	1	1401	2	N	-0-					-0-
*01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1455	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1340	-0-	-60	-0-	-0-	67	1	1273	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	-0-	69	1	1315	2	N	-0-					-0-
RANCHO NUEVO				WELL #:		12	RRCID -> 157440	COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8136 - 8568						
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1349	2	N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1325	2	N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1347	2	N	-0-					-0-
*01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1320	2	N	2					2
								2	9									
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	2	N	-0-	1	1			1
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1289	2	N	-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.// 50925 015			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
LA PERLA			WELL #: 182			RRCID -> 157516			COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	
10		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	135	1	2339	2	N	-0-				-0-
11		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	133	1	2332	2	N	-0-				-0-
12		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	140	1	2305	2	N	-0-				-0-
*01		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	119	1	2274	2	N	-0-				-0-
02		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	114	1	2144	2	N	-0-				-0-
03		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	122	1	2343	2	N	-0-				-0-

MCASKILL					WELL #: 19	RRCID -> 157794	COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10872 - 11433						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RANCHO NUEVO					WELL #: 13	RRCID -> 157822	COMPL. DATE 03/13/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174						
10		2511 N	1928	-0-	-583	-0-	105	1	1823	2	N	-0-				-0-
11		2400 N	2265	-0-	-135	-0-	122	1	2143	2	N	-0-				-0-
12		2418 N	2307	-0-	-111	-0-	132	1	2175	2	N	-0-				-0-
*01		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	110	1	2100	2	N	-0-				-0-
02		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	108	1	2039	2	N	-0-				-0-
03		2294 N	2274	-0-	-20	-0-	113	1	2161	2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, C.					WELL #: 7	RRCID -> 158277	COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938						
10		2139 X	1983	-0-	-156	-0-	125	1	1858	2	N	-0-				5
11		1980 X	1749	-0-	-231	-0-	91	1	1658	2	N	-0-				5
12		2046 X	1758	-0-	-288	-0-	53	1	1705	2	N	-0-				5
01		2046 X	1765	-0-	-281	-0-	32	1	1733	2	N	-0-				5
02		1792 X	1621	-0-	-171	-0-	70	1	1551	2	N	-0-				5
03		1984 X	1655	-0-	-329	-0-	87	1	1568	2	N	-0-				5

BRUNI MINERAL TRUST					WELL #: B 26	RRCID -> 158738	COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-				2

CANALES					WELL #: 16	RRCID -> 158740	COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

3-D RANCHES					WELL #: 4	RRCID -> 159352	COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912						
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-				-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-				-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-				-0-
*01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-				-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-				-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY 3-D RANCHES													CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 159655													CAPACITY			
COMPL. DATE 03/01/1996													TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		3720 X	3222	-0-	-498	-0-	176	1	3046	2	N	-0-				-0-
11		3330 X	3322	-0-	-8	-0-	180	1	3142	2	N	-0-				-0-
12		3441 X	3268	-0-	-173	-0-	187	1	3081	2	N	-0-				-0-
*01		3441 X	3327	-0-	-114	-0-	166	1	3161	2	N	-0-				-0-
02		3108 X	3037	-0-	-71	-0-	153	1	2884	2	N	-0-				-0-
03		3441 X	3121	-0-	-320	-0-	155	1	2966	2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH													WELL #: 34			
RRCID -> 160387													COMPL. DATE 10/04/1996			
TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

L & P													WELL #: 6			
RRCID -> 160625													COMPL. DATE 02/29/1996			
TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922																
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	93	1	1607	2	N	42	42	1		-0-
							46	9								
11	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	84	1	1474	2	N	-0-				-0-
12	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	85	1	1402	2	N	-0-				-0-
*01	1736	N	1437	-0-	-299	-0-	72	1	1365	2	N	-0-				31
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	77	1	1455	2	N	-0-				31
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	75	1	1435	2	N	15	46	1		-0-
							17	9								

MARTINEZ, C.													WELL #: 8			
RRCID -> 161188													COMPL. DATE 11/21/1996			
TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

3-D RANCHES													WELL #: 5			
RRCID -> 161411													COMPL. DATE 10/31/1996			
TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984																
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-				-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-				-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-				-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-				-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-				-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-				-0-

LA PERLA													WELL #: 184			
RRCID -> 162238													COMPL. DATE 02/22/1997			
TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884																
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	25	1	424	2	N	-0-				-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	23	1	404	2	N	-0-				-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	23	1	384	2	N	-0-				-0-
*01	434	N	415	-0-	-19	-0-	21	1	394	2	N	-0-				-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-				-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
L & P		WELL #:		7	RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL	DEPTH	9689	PERF. 7971 - 8804	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-		-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-		-0-
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 9356 - 9384	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

LA PERLA		WELL #:		41	RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL	DEPTH	9921	PERF. 8480 - 8499	
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-		-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	80	1	1407	2	N	-0-		-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	N	-0-		-0-
*01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	N	1		1
						1	9						
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	640	2	N	1	1 1	1
						1	9						
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	N	-0-		1

BRIONES, E. L.		WELL #:		5	RRCID -> 164155		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 9717 - 9740	
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	N	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-		-0-
12	279 N	188	-0-	-91	-0-	11	1	177	2	N	-0-		-0-
*01	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	2	N	-0-		-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	9	1	164	2	N	-0-		-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #:		4	RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL	DEPTH	7807	PERF. 7506 - 7511	
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	55	1	652	2	Y	-0-		14
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	2	Y	-0-		14
12	682 N	421	-0-	-261	-0-	20	1	401	2	Y	-0-		14
01	713 N	609	-0-	-104	-0-	38	1	571	2	Y	-0-		14
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	2	Y	-0-		14
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	39	1	629	2	Y	-0-		14

3-D RANCHES		WELL #:		6	RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9192 - 9290	
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-		-0-
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
LA PERLA			WELL #:		152	RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8844	-	8883
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-		8 1	135 2	N	-0-				-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-		5 1	86 2	N	-0-				-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-		4 1	68 2	N	-0-				-0-
*01	155	N	112	-0-	-43	-0-		6 1	106 2	N	-0-				-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-		7 1	136 2	N	-0-				-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-		5 1	92 2	N	-0-				-0-
LA PERLA			WELL #:		77	RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL	DEPTH	10160	PERF. 8519	-	8562
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LA PERLA			WELL #:		35	RRCID -> 165326		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 8722	-	8762
10	1860	N	1781	-0-	-79	-0-		97 1	1684 2	N	-0-				-0-
11	1770	N	1485	-0-	-285	-0-		80 1	1405 2	N	-0-				-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-		94 1	1550 2	N	-0-				-0-
*01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-		92 1	1750 2	N	-0-				-0-
								3 9			3				3
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-		77 1	1448 2	N	1	2 1			2
								1 9							
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-		83 1	1585 2	N	-0-				2
HEIN "C"			WELL #:		1	RRCID -> 165676		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL	DEPTH	10914	PERF. 9484	-	9704
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LA PERLA			WELL #:		186	RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL	DEPTH	9799	PERF. 8345	-	8400
10	93	N	62	-0-	-31	-0-		3 1	59 2	N	-0-				-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-		3 1	56 2	N	-0-				-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-		3 1	48 2	N	-0-				-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-		3 1	61 2	N	-0-				-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-		3 1	58 2	N	-0-				-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-		3 1	59 2	N	-0-				-0-
LA PERLA			WELL #:		178	RRCID -> 166325		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL	DEPTH	10700	PERF. 9563	-	9638
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA				//CONT.// 386310	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
				WELL #:	183	RRCID ->	166736	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL	DEPTH	9860	PERF.	8018	-	9497	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	-0-	58	1	1010	2	N	-0-				-0-
11	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	-0-	56	1	985	2	N	-0-				-0-
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	-0-	61	1	1002	2	N	-0-				-0-
*01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	2	N	2				2
								2	9								
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	985	2	N	-0-	1	1		1
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	2	N	-0-				1
LA PERLA					WELL #:	187	RRCID ->	167304	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8542	-	8598
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA PERLA					WELL #:	188	RRCID ->	167560	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8250	-	8294
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VIDAURRI, R. ET AL					WELL #:	30	RRCID ->	167563	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7800	-	8814
10	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	-0-	98	1	1687	2	Y	-0-				-0-
11	1740	N	1602	-0-	-138	-0-	-0-	87	1	1515	2	Y	-0-				-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1800	2	Y	-0-				-0-
*01	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	-0-	87	1	1707	2	Y	-0-				-0-
02	1484	N	1429	-0-	-55	-0-	-0-	72	1	1357	2	Y	-0-				-0-
03	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	-0-	90	1	1724	2	Y	-0-				-0-
LA PERLA B					WELL #:	8	RRCID ->	167760	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8479	-	9349
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-				-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-				-0-
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-				-0-
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-				-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-				-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-				-0-
LA PERLA A					WELL #:	9	RRCID ->	167961	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	7742	-	8917
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	-0-	22	1	383	2	N	-0-				-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-				-0-
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	-0-	23	1	383	2	N	-0-				-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	1				1
								1	9								
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	N	-0-	1	1		-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
						RRCID ->	168506	COMPL.	DATE	05/09/1998	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8655 - 8860		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		4867 X	4598	-0-	-269	-0-	251	1	4347	2	N	-0-					-0-
11		4740 X	4639	-0-	-101	-0-	251	1	4388	2	N	-0-					-0-
12		4898 X	4888	-0-	-10	-0-	280	1	4608	2	N	-0-					-0-
*01		4898 X	4676	-0-	-222	-0-	233	1	4434	2	N	8					8
							9	9									
02		4368 X	4218	-0-	-150	-0-	212	1	4006	2	N	-0-	4	1			4
03		4898 X	4428	-0-	-470	-0-	220	1	4208	2	N	-0-					4
VIDAURRI-STATE			GAS UNIT NO. 2	WELL #:	1	RRCID ->	168960	COMPL.	DATE	03/07/1998	TOTAL	DEPTH	8020	PERF.	7596 - 7606		
10		10478 X	9185	-0-	-1293	-0-	501	1	8670	2	Y	13					20
							14	9									
11		10080 X	9695	-0-	-385	-0-	524	1	9171	2	Y	-0-					20
12		10416 X	10027	-0-	-389	-0-	575	1	9452	2	Y	-0-					20
*01		10230 X	9660	-0-	-570	-0-	470	1	9190	2	Y	-0-					20
02		9240 X	8962	-0-	-278	-0-	451	1	8511	2	Y	-0-					20
03		10013 X	9857	-0-	-156	-0-	489	1	9360	2	Y	7					27
							8	9									
LA PERLA				WELL #:	192	RRCID ->	169551	COMPL.	DATE	07/02/1998	TOTAL	DEPTH	9967	PERF.	8704 - 8854		
10		3596 X	3519	-0-	-77	-0-	192	1	3327	2	N	-0-					-0-
11		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	201	1	3524	2	N	-0-					-0-
12		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	224	1	3675	2	N	-0-					-0-
*01		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	181	1	3444	2	N	6					6
							7	9									
02		3472 X	2867	-0-	-605	-0-	144	1	2723	2	N	-0-	3	1			3
03		3906 X	2942	-0-	-964	-0-	146	1	2796	2	N	-0-					3
LA PERLA				WELL #:	191	RRCID ->	170460	COMPL.	DATE	09/07/1998	TOTAL	DEPTH	9260	PERF.	8360 - 8540		
10		2356 N	2347	-0-	-9	-0-	128	1	2219	2	N	-0-					-0-
11		2280 N	2261	-0-	-19	-0-	122	1	2139	2	N	-0-					-0-
12		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	135	1	2212	2	N	-0-					-0-
*01		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	118	1	2254	2	N	4					4
							4	9									
02		2100 N	2045	-0-	-55	-0-	103	1	1942	2	N	-0-	2	1			2
03		2356 N	2149	-0-	-207	-0-	107	1	2042	2	N	-0-					2
LA PERLA				WELL #:	193	RRCID ->	171096	COMPL.	DATE	10/17/1998	TOTAL	DEPTH	9448	PERF.	8925 - 9077		
10		3255 X	1427	-0-	-1828	-0-	78	1	1349	2	Y	-0-					-0-
11		3150 X	1169	-0-	-1981	-0-	63	1	1106	2	Y	-0-					-0-
12		2728 X	899	-0-	-1829	-0-	52	1	847	2	Y	-0-					-0-
*01		2325 X	980	-0-	-1345	-0-	49	1	929	2	Y	2					2
							2	9									
02		1540 X	491	-0-	-1049	-0-	25	1	466	2	Y	-0-	1	1			1
03		1426 X	348	-0-	-1078	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 195	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
						RRCID -> 171783	COMPL.	DATE 12/15/1998	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9112	-	9422				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	1598	2	Y	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1511	2	Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	881	2	Y	-0-					-0-
*01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1143	2	Y	-0-	2				2
									2	9									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	740	2	Y	-0-		1	1		1
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	728	2	Y	-0-					1
LA PERLA					WELL #:	198	RRCID -> 171850	COMPL.	DATE 01/04/1999	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8464	-	8680			
10	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	-0-		215	1	3723	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4148	-0-	-52	-0-	-0-		224	1	3924	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3687	-0-	-932	-0-	-0-		212	1	3475	2	N	-0-					-0-
*01	4619	X	3970	-0-	-649	-0-	-0-		197	1	3764	2	N	-0-	8				8
									9	9									
02	4172	X	3306	-0-	-866	-0-	-0-		166	1	3140	2	N	-0-		4	1		4
03	4278	X	3888	-0-	-390	-0-	-0-		193	1	3695	2	N	-0-					4
LA PERLA					WELL #:	200	RRCID -> 172391	COMPL.	DATE 01/12/1999	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	7986	-	8594			
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	756	2	Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	607	2	Y	-0-					-0-
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	593	2	Y	-0-	1				1
									1	9									
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	540	2	Y	-0-		1	1		-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	551	2	Y	-0-					-0-
LA PERLA					WELL #:	197	RRCID -> 172413	COMPL.	DATE 01/07/1999	TOTAL	DEPTH	9207	PERF.	8780	-	9034			
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	736	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	690	-0-	-180	-0-	-0-		37	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	759	-0-	-16	-0-	-0-		44	1	715	2	Y	-0-					-0-
*01	775	N	736	-0-	-39	-0-	-0-		37	1	698	2	Y	-0-	1				1
									1	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	660	2	Y	1		1	1		1
									1	9									
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	-0-		37	1	705	2	Y	-0-					1
LA PERLA					WELL #:	201	RRCID -> 172576	COMPL.	DATE 03/09/1999	TOTAL	DEPTH	9737	PERF.	8750	-	9474			
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	117	2	Y	-0-					-0-
*01	155	N	136	-0-	-19	-0-	-0-		7	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	-0-		3	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	-0-		4	1	75	2	Y	-0-					-0-
LA PERLA B1					WELL #:	10	RRCID -> 172610	COMPL.	DATE 01/25/1999	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8172	-	8632			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
CANALES			WELL #:		18	RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10129	- 10769						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LA PERLA			WELL #:		203	RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 8588	- 9259						
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1003	2	Y	-0-							-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1077	2	Y	-0-							-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	946	2	Y	-0-							-0-
*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1112	2	Y	2							2
								2	9											
02	896	N	672	-0-	-224	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-		1	1				1
03	992	N	664	-0-	-328	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	-0-							1
LA PERLA			WELL #:		194	RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL	DEPTH	9950	PERF. 8348	- 8453						
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-							-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-							-0-
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-							-0-
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-							-0-
02	280	N	74	-0-	-206	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-							-0-
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-							-0-
LA PERLA			WELL #:		205	RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 8929	- 9420						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	T. A.	128	-0-	128	-0-	128	-0-	7	1	121	2	Y	-0-							-0-
12	T. A.	57	-0-	57	-0-	185	-0-	3	1	54	2	Y	-0-							-0-
*01	T. A.	99	-0-	99	-0-	284	-0-	5	1	94	2	Y	-0-							-0-
02	T. A.	67	-0-	67	-0-	351	-0-	3	1	64	2	Y	-0-							-0-
03	T. A.	69	-0-	69	-0-	420	-0-	3	1	66	2	Y	-0-							-0-
SPEAR, IRENE L.			WELL #:		1	RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL	DEPTH	9750	PERF. 8722	- 9332						
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1531	2	N	-0-							-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	N	-0-							-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1398	2	N	-0-							-0-
*01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1644	2	N	3							3
								3	9											
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1470	2	N	-0-		1	1				2
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	2	N	-0-							2
LA PERLA			WELL #:		204	RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 9382	- 10004						
10	2666	N	2321	-0-	-345	-0-	-0-	127	1	2194	2	Y	-0-							-0-
11	2640	N	2638	-0-	-2	-0-	-0-	143	1	2495	2	Y	-0-							-0-
12	3100	N	4076	-0-	976	-0-	-0-	234	1	3842	2	Y	-0-							-0-
*01	3100	N	3774	-0-	674	-0-	-0-	188	1	3579	2	Y	6							6
								7	9											
02	2800	N	2192	-0-	-608	-0-	-0-	110	1	2082	2	Y	-0-		3	1				3
03	3127	X	2085	-0-	-1042	-0-	-0-	104	1	1981	2	Y	-0-							3

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KING B			//CONT.// //CONT.// WELL #:		50925 015 386310 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 173320		CAPACITY COMPL. DATE 05/10/1999				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630 N	616	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	33	1	583	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	672	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	651 N	619	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	588 N	450	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	713 N	471	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LUNDELL B			WELL #:		4	RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999				TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855						
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	799	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	884	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	906	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	906	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRUNI RANCH			WELL #:		44	RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467						
10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2274	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1893	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1899	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	2059	2	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3
								3	9									
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1934	2	N	1	2	1	-0-	-0-	2
								1	9									
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
BRUNI RANCH			WELL #:		45	RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257						
10	2511 N	2205	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	120	1	2084	2	Y	1	5	1	-0-	-0-	5
								1	9									
11	2310 N	2155	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	116	1	2039	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2085	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2131	2	Y	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2
								2	9									
02	2016 N	1764	-0-	-252	-0-	-0-	-0-	89	1	1674	2	Y	1	-0-	-0-	-0-	-0-	3
								1	9									
03	2201 N	1842	-0-	-359	-0-	-0-	-0-	91	1	1750	2	Y	1	-0-	-0-	-0-	-0-	4
								1	9									
LA PERLA B2			WELL #:		11	RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374						
10	867 X	867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	810 X	347	-0-	-463	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	837 X	179	-0-	-658	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	837 N	114	-0-	-723	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	39	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LA PERLA			WELL #:		206	RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736						
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	475	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	589 N	575	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	504 N	292	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465 N	209	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
KING-GUTIERREZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	174134	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL	DEPTH	9100	PERF. 8038 -	8559			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10		1054 N	673	-0-	-381	-0-		37 1	636 2	N	-0-			-0-			
11		1020 N	911	-0-	-109	-0-		49 1	862 2	N	-0-			-0-			
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		64 1	1056 2	N	-0-			-0-			
*01		991 N	991	-0-	-0-	-0-		49 1	942 2	N	-0-			-0-			
02		840 N	712	-0-	-128	-0-		36 1	676 2	N	-0-			-0-			
03		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		53 1	1020 2	N	-0-			-0-			

MCMURREY, WM.				WELL #:	52	RRCID ->	174260	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL	DEPTH	10280	PERF. 8638 -	10026			
10		5518 X	5176	-0-	-342	-0-		283 1	4893 2	N	-0-			-0-			
11		5340 X	4933	-0-	-407	-0-		267 1	4666 2	N	-0-			-0-			
12		5518 X	5052	-0-	-466	-0-		290 1	4762 2	N	-0-			-0-			
*01		5518 X	5321	-0-	-197	-0-		265 1	5056 2	N	-0-			-0-			
02		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-		239 1	4508 2	N	-0-			-0-			
03		5177 X	4809	-0-	-368	-0-		239 1	4570 2	N	-0-			-0-			

LA PERLA B2				WELL #:	12	RRCID ->	174487	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL	DEPTH	9620	PERF. 8926 -	9066			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

BRUNI RANCH				WELL #:	46	RRCID ->	174532	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL	DEPTH	11613	PERF. 11172 -	11302			
10	5704 X	3968	-0-	-1736	-0-		217 1	3749 2	Y	2				9			
							2 9										
11	5520 X	3794	-0-	-1726	-0-		205 1	3589 2	Y	-0-	9 1			-0-			
12	4712 X	3745	-0-	-967	-0-		215 1	3530 2	Y	-0-				-0-			
*01	4650 X	3800	-0-	-850	-0-		189 1	3608 2	Y	3				3			
							3 9										
02	3808 X	3444	-0-	-364	-0-		173 1	3269 2	Y	2				5			
							2 9										
03	3968 X	3594	-0-	-374	-0-		178 1	3414 2	Y	2				7			
							2 9										

BRUNI RANCH				WELL #:	48	RRCID ->	174618	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 9200 -	9415			
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		89 1	1323 2	2	N	-0-			-0-			
11	1140 N	951	-0-	-189	-0-		50 1	901 2	2	N	-0-			-0-			
12	1240 N	1166	-0-	-74	-0-		35 1	1131 2	2	N	-0-			-0-			
01	1395 N	1026	-0-	-369	-0-		19 1	1005 2	2	N	2			2			
							2 9										
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-		40 1	896 2	2	N	-0-	1 1		1			
03	1178 N	928	-0-	-250	-0-		49 1	879 2	2	N	-0-			1			

LA PERLA B1				WELL #:	14	RRCID ->	174736	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL	DEPTH	9250	PERF. 8381 -	8407			
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-		7 1	120 2	2	N	-0-			-0-			
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-		7 1	118 2	2	N	-0-			-0-			
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-		7 1	117 2	2	N	-0-			-0-			
*01	124 N	123	-0-	-1	-0-		6 1	117 2	2	N	-0-			-0-			
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-		6 1	111 2	2	N	-0-			-0-			
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-		7 1	125 2	2	N	-0-			-0-			

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH			//CONT.// //CONT.// WELL #:		50925 015 386310 41	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
						RRCID ->	174892	COMPL.	DATE	11/03/1999	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	8759 - 9198			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-			12	1	173	2	N	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BRUNI RANCH					WELL #:	47	RRCID ->	175157	COMPL.	DATE	11/24/1999	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	11013 - 11100		
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-		136	1	2349	2	Y	2					6
								2	9									
11	2400	N	2259	-0-	-141	-0-		122	1	2137	2	Y	-0-	6	1			-0-
12	2480	N	2381	-0-	-99	-0-		137	1	2244	2	Y	-0-					-0-
*01	2480	N	2215	-0-	-265	-0-		110	1	2103	2	Y	2					2
								2	9									
02	2100	N	2025	-0-	-75	-0-		102	1	1922	2	Y	1					3
								1	9									
03	2387	N	2031	-0-	-356	-0-		101	1	1929	2	Y	1					4
								1	9									
LUNDELL B					WELL #:	5	RRCID ->	175159	COMPL.	DATE	11/12/1999	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10107 - 10826		
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-		43	1	747	2	N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-		49	1	856	2	N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-		55	1	906	2	N	-0-					-0-
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-		40	1	763	2	N	-0-					-0-
02	812	N	805	-0-	-7	-0-		40	1	765	2	N	-0-					-0-
03	899	N	882	-0-	-17	-0-		44	1	838	2	N	-0-					-0-
LA PERLA					WELL #:	207	RRCID ->	175304	COMPL.	DATE	11/24/1999	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8639 - 9010		
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-		147	1	2547	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2547	-0-	-273	-0-		138	1	2409	2	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2725	-0-	-3	-0-		156	1	2569	2	Y	-0-					-0-
*01	2697	N	2681	-0-	-16	-0-		133	1	2542	2	Y	5					5
								6	9									
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-		121	1	2281	2	Y	-0-	2	1			3
03	2728	N	2497	-0-	-231	-0-		124	1	2373	2	Y	-0-					3
LA PERLA B2					WELL #:	13	RRCID ->	175446	COMPL.	DATE	12/20/1999	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8654 - 9165		
10	1209	N	1159	-0-	-50	-0-		63	1	1096	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1135	-0-	-65	-0-		61	1	1074	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1173	-0-	-36	-0-		67	1	1106	2	N	-0-					-0-
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-		61	1	1169	2	N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-		58	1	1101	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1099	-0-	-79	-0-		55	1	1044	2	N	-0-					-0-
KING B					WELL #:	5	RRCID ->	175455	COMPL.	DATE	11/22/1999	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7905 - 8692		
10	930	N	862	-0-	-68	-0-		47	1	815	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	843	-0-	-27	-0-		46	1	797	2	Y	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-		53	1	866	2	Y	-0-					-0-
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-		44	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-		40	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	863	-0-	-67	-0-		43	1	820	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARTIN, J. C.		WELL #:		16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 9774		PERF. 8833 - 9512		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-		257	1	4443	2	N	-0-		-0-
11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-		210	1	3679	2	N	-0-		-0-
12	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-		243	1	3986	2	N	-0-		-0-
*01	3751 X	1672	-0-	-2079	-0-		83	1	1586	2	N	3		3
							3	9						
02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		182	1	3431	2	N	-0-	1 1	2
03	3751 X	3649	-0-	-102	-0-		181	1	3468	2	N	-0-		2
LEAL, F.				WELL #:	1	RRCID -> 175917	COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9501 - 9620			
10	961 N	882	-0-	-79	-0-		48	1	834	2	Y	-0-		-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-		47	1	827	2	Y	-0-		-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-		55	1	896	2	Y	-0-		-0-
*01	995 N	995	-0-	-0-	-0-		50	1	945	2	Y	-0-		-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-		43	1	815	2	Y	-0-		-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		50	1	955	2	Y	-0-		-0-
CANALES				WELL #:	20	RRCID -> 175918	COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9998 - 10689			
10	651 N	158	-0-	-493	-0-		9	1	149	2	N	-0-		-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		60	1	1047	2	N	-0-		-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-		53	1	871	2	N	-0-		-0-
*01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		55	1	1047	2	N	-0-		-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-		39	1	732	2	N	-0-		-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-		37	1	707	2	N	-0-		-0-
BRUNI RANCH				WELL #:	52	RRCID -> 176001	COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10615 - 11225			
10	217 X	44	-0-	-173	-0-		2	1	42	2	Y	-0-		1
11	210 X	14	-0-	-196	-0-		1	1	13	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-		-0-
*01	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	2			Y	-0-		-0-
02	14 N	2	-0-	-12	-0-		2	2			Y	-0-		-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-		2	1	43	2	Y	-0-		-0-
BRUNI RANCH				WELL #:	53	RRCID -> 176033	COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10388 - 10816			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	78	-0-	78	78		4	1	74	2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	39	-0-	39	117		2	1	37	2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	23	-0-	23	140		1	1	22	2	Y	-0-		-0-
BMT-MARTIN A				WELL #:	1	RRCID -> 176120	COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9860 - 10501			
10	1457 N	1285	-0-	-172	-0-		70	1	1215	2	Y	-0-		-0-
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		71	1	1247	2	Y	-0-		-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		80	1	1307	2	Y	-0-		-0-
*01	1271 N	1082	-0-	-189	-0-		54	1	1028	2	Y	-0-		-0-
02	1232 N	584	-0-	-648	-0-		29	1	555	2	Y	-0-		-0-
03	1395 N	483	-0-	-912	-0-		24	1	459	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:		50925 015 386310 54	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
							RRCID ->	176253	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	10717	-	11221		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2484	-0-	-337	-0-			136 2	1 9	2346	2	Y	2					6
11	2730	N	2614	-0-	-116	-0-			141	1	2473	2	Y	-0-	6	1			-0-
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-			145	1	2384	2	Y	-0-					-0-
*01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-			140	1	2669	2	Y	2					2
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-			2 2	9 9	2423	2	Y	2					4
03	2542	N	2541	-0-	-1	-0-			126 1	1 9	2414	2	Y	1					5
BMT-FNB				WELL #:		1	RRCID ->	176267	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9412	-	9506		
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-			18	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-			23	1	409	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-			25	1	409	2	Y	-0-					-0-
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-			27	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-			17	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-			20	1	380	2	Y	-0-					-0-
BRUNI RANCH				WELL #:		55	RRCID ->	176272	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL	DEPTH	11576	PERF.	11190	-	11272		
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-			6	1	108	2	Y	-0-					1
11	120	N	100	-0-	-20	-0-			5	1	95	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-			4	1	67	2	Y	-0-					-0-
*01	124	N	103	-0-	-21	-0-			5	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-			5	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-			2	1	37	2	Y	-0-					-0-
BMT-MARTIN B				WELL #:		2	RRCID ->	176327	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9010	-	9644		
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-			12	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	271	-0-	-89	-0-			15	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-			13	1	208	2	Y	-0-					-0-
*01	217	N	151	-0-	-66	-0-			8	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-			13	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-			13	1	249	2	Y	-0-					-0-
MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #:		13	RRCID ->	176524	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL	DEPTH	8044	PERF.	7725	-	7814		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BRUNI RANCH				WELL #:		51	RRCID ->	176681	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.	10671	-	10738		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
LA PERLA				WELL #:	208	RRCID ->	176817	COMPL.	DATE	03/06/2000	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	8053	-	9186			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	2114	2	N	-0-					-0-	
11	1230	N	850	-0-	-380	-0-	-0-		46	1	804	2	N	-0-					-0-	
12	992	N	566	-0-	-426	-0-	-0-		32	1	534	2	N	-0-					-0-	
*01	2232	N	711	-0-	-1521	-0-	-0-		35	1	676	2	N	-0-					-0-	
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	892	2	N	-0-					-0-	
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	1735	2	N	-0-					-0-	
BMT-MARTIN A					WELL #:	7	RRCID ->	176843	COMPL.	DATE	03/24/2000	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9520	-	10568		
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	-0-		3	1	49	2	Y	-0-					-0-	
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	99	2	Y	-0-					-0-	
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	70	2	Y	-0-					-0-	
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	83	2	Y	-0-					-0-	
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	-0-		3	1	65	2	Y	-0-					-0-	
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	179	2	Y	-0-					-0-	
LUNDELL B					WELL #:	6	RRCID ->	176844	COMPL.	DATE	03/22/2000	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	10215	-	10985		
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	667	2	N	-0-					-0-	
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	683	2	N	-0-					-0-	
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	693	2	N	-0-					-0-	
*01	713	N	677	-0-	-36	-0-	-0-		34	1	643	2	N	-0-					-0-	
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	648	2	N	-0-					-0-	
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	-0-		34	1	647	2	N	-0-					-0-	
BRUNI RANCH					WELL #:	56	RRCID ->	176978	COMPL.	DATE	04/06/2000	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	10526	-	11208		
10	3100	N	4103	-0-	1003	1003		224	1	3877	2	Y	2						5	
								2	9											
11	3000	N	2020	-0-	-980	23		109	1	1911	2	Y	-0-		5	1			-0-	
12	2503	X	2480	-0-	-23	-0-		142	1	2338	2	Y	-0-						-0-	
*01	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-		127	1	2421	2	Y	2						2	
								2	9											
02	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-		112	1	2124	2	Y	2						4	
								2	9											
03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-		230	1	4407	2	Y	1						5	
								1	9											
BMT MARTIN B					WELL #:	9	RRCID ->	177046	COMPL.	DATE	11/20/2006	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	7785	-	9578		
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-		14	1	240	2	Y	-0-						-0-	
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-		22	1	378	2	Y	-0-						-0-	
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-		23	1	377	2	Y	-0-						-0-	
*01	217	N	65	-0-	-152	-0-		3	1	62	2	Y	-0-						-0-	
02	196	N	64	-0-	-132	-0-		3	1	61	2	Y	-0-						-0-	
03	217	N	11	-0-	-206	-0-		1	1	10	2	Y	-0-						-0-	
BMT-FNB					WELL #:	3	RRCID ->	177170	COMPL.	DATE	05/03/2000	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9394	-	9839		
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-		21	1	370	2	Y	-0-						-0-	
11	390	N	354	-0-	-36	-0-		19	1	335	2	Y	-0-						-0-	
12	403	N	273	-0-	-130	-0-		16	1	257	2	Y	-0-						-0-	
*01	403	N	298	-0-	-105	-0-		15	1	283	2	Y	-0-						-0-	
02	336	N	322	-0-	-14	-0-		16	1	306	2	Y	-0-						-0-	
03	279	N	261	-0-	-18	-0-		13	1	248	2	Y	-0-						-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
LA PERLA B2				WELL #: 16		RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 8872		PERF. 8140 - 8283				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	26	1	442	2	N	-0-					-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	467	2	N	-0-					-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	N	-0-					-0-
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	N	-0-					-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	N	-0-					-0-
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	24	1	456	2	N	-0-					-0-
BRUNI RANCH				WELL #: 57		RRCID -> 177268		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10682 - 11126				
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					1
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	Y	-0-					-0-
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	Y	1					1
						1	9									
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					1
HEIN MINERAL TRUST B				WELL #: 5		RRCID -> 177400		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9456 - 10436				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HEIN TRUST				WELL #: 8		RRCID -> 177444		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10669 - 11328				
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	138	1	2064	2	N	-0-					-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	97	1	1753	2	N	-0-					-0-
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	62	1	2014	2	N	-0-					-0-
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	37	1	1994	2	N	3					3
						3	9									
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	86	1	1915	2	N	1	2	1			2
						1	9									
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	109	1	1957	2	N	-0-					2
BRUNI RANCH				WELL #: 59		RRCID -> 177446		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 11550 - 11762				
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	135	1	2011	2	Y	1					4
						1	9									
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	79	1	1431	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	47	1	1527	2	Y	-0-					-0-
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	27	1	1474	2	Y	1					1
						1	9									
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	55	1	1225	2	Y	1					2
						1	9									
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	82	1	1475	2	Y	1					3
						1	9									
LEAL, F.				WELL #: 2		RRCID -> 177452		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 8842 - 9506				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	105	-0-	105	105	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	69	-0-	69	174	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
*01	T. A.	40	-0-	40	214	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	48	-0-	48	262	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	49	-0-	49	311	2	1	47	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCASKILL													CNTY: ZAPATA															
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 20													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 177640													COMPL. DATE 06/12/2000				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE															
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	96	1	1666	2	Y	-0-		-0-															
11	1770 N	1718	-0-	-52	-0-	93	1	1625	2	Y	-0-		-0-															
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	104	1	1702	2	Y	-0-		-0-															
*01	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	82	1	1567	2	Y	-0-		-0-															
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	87	1	1638	2	Y	-0-		-0-															
03	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	80	1	1540	2	Y	-0-		-0-															
BMT MARTIN A													WELL #: 3				RRCID -> 177867				COMPL. DATE 06/13/2000				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502			
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-		-0-															
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-		-0-															
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	11	1	180	2	Y	-0-		-0-															
*01	186 N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	2	Y	-0-		-0-															
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	9	1	173	2	Y	-0-		-0-															
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	2	Y	-0-		-0-															
BMT-MARTIN A													WELL #: 8				RRCID -> 177875				COMPL. DATE 06/28/2000				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128			
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	2	Y	-0-		-0-															
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-		-0-															
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-		-0-															
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-		-0-															
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	8	1	159	2	Y	-0-		-0-															
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	2	Y	-0-		-0-															
BRUNI RANCH													WELL #: 65				RRCID -> 177878				COMPL. DATE 03/26/2010				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490			
10	3075 X	3047	-0-	-28	-0-	191	1	2854	2	Y	2		7															
						2	9																					
11	3030 X	2635	-0-	-395	-0-	138	1	2497	2	Y	-0-	7 1	-0-															
12	3131 X	2749	-0-	-382	-0-	83	1	2666	2	Y	-0-		-0-															
01	3131 X	2735	-0-	-396	-0-	49	1	2684	2	Y	2		2															
						2	9																					
02	2800 X	2523	-0-	-277	-0-	108	1	2413	2	Y	2		4															
						2	9																					
03	3038 X	2961	-0-	-77	-0-	156	1	2804	2	Y	1		5															
						1	9																					
HEIN TRUST C													WELL #: 2				RRCID -> 177977				COMPL. DATE 06/15/2000				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380			
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-															
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-															
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-		-0-															
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-															
CANALES													WELL #: 21				RRCID -> 178012				COMPL. DATE 06/28/2000				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424			
10	837 N	786	-0-	-51	-0-	43	1	743	2	N	-0-		-0-															
11	840 N	765	-0-	-75	-0-	41	1	724	2	N	-0-		-0-															
12	806 N	757	-0-	-49	-0-	43	1	714	2	N	-0-		-0-															
*01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	N	-0-		-0-															
02	728 N	673	-0-	-55	-0-	34	1	639	2	N	-0-		-0-															
03	744 N	727	-0-	-17	-0-	36	1	691	2	N	-0-		-0-															

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		64		RRCID -> 178150		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10898 - 10982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	338	-0-	-127	-0-	18	1	319	2	Y	1			2
						1	9							
11	390 N	297	-0-	-93	-0-	16	1	281	2	Y	-0-	2	1	-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	21	1	348	2	Y	-0-			-0-
*01	341 N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	2	Y	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	1			1
						1	9							
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	Y	-0-			1

B. M. T. - FNB				WELL #:	2	RRCID -> 178210		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9604 - 9724		
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	12	1	190	2	Y	-0-			-0-
*01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	138	-0-	-79	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			-0-

HEIN TRUST				WELL #:	9	RRCID -> 178274		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11262 - 11355		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEIN MINERAL TRUST B				WELL #:	6	RRCID -> 178430		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9474 - 10320		
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEIN TRUST C				WELL #:	3	RRCID -> 178479		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9458 - 10468		
10	186 X	43	-0-	-143	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	124 X	31	-0-	-93	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-			-0-
03	96 X	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-

CANALES				WELL #:	17	RRCID -> 178526		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9020 - 9568		
10	5890 X	5545	-0-	-345	-0-	303	1	5242	2	N	-0-			-0-
11	5520 X	5471	-0-	-49	-0-	296	1	5175	2	N	-0-			-0-
12	5704 X	5494	-0-	-210	-0-	315	1	5179	2	N	-0-			-0-
*01	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	284	1	5409	2	N	10			10
						11	9							
02	5096 X	5092	-0-	-4	-0-	256	1	4836	2	N	-0-	5	1	5
03	5642 X	5292	-0-	-350	-0-	263	1	5029	2	N	-0-			5

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BRUNI RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 178686		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10200	
								PERF. 9282 - 9396	
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-		15	1	226 2
11	240 N	212	-0-	-28	-0-		11	1	201 2
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-		6	1	208 2
01	248 N	212	-0-	-36	-0-		4	1	208 2
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-		9	1	191 2
03	217 N	212	-0-	-5	-0-		11	1	201 2
LA PERLA		WELL #: 209		RRCID -> 178735		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9350	
								PERF. 8887 - 8942	
10	589 N	568	-0-	-21	-0-		31	1	537 2
11	570 N	540	-0-	-30	-0-		29	1	511 2
12	589 N	487	-0-	-102	-0-		28	1	459 2
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-		28	1	536 2
							1	9	
02	504 N	315	-0-	-189	-0-		16	1	298 2
							1	9	
03	496 N	354	-0-	-142	-0-		18	1	336 2
LA PERLA B1		WELL #: 15		RRCID -> 179099		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9292	
								PERF. 8544 - 8911	
10	899 N	810	-0-	-89	-0-		44	1	766 2
11	840 N	777	-0-	-63	-0-		42	1	735 2
12	868 N	770	-0-	-98	-0-		44	1	726 2
*01	806 N	766	-0-	-40	-0-		38	1	728 2
02	728 N	674	-0-	-54	-0-		34	1	640 2
03	775 N	756	-0-	-19	-0-		38	1	718 2
SPEARS, IRENE L.		WELL #: 2		RRCID -> 179105		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 9550	
								PERF. 8730 - 9314	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MCASKILL		WELL #: 22		RRCID -> 179304		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 12200	
								PERF. 11718 - 11866	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCMURREY, WM.		WELL #: 53		RRCID -> 179574		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 9900	
								PERF. 8602 - 9680	
10	4650 X	4633	-0-	-17	-0-		253	1	4380 2
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-		244	1	4278 2
12	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-		264	1	4340 2
*01	4619 X	4562	-0-	-57	-0-		227	1	4335 2
02	4228 X	4158	-0-	-70	-0-		209	1	3949 2
03	4681 X	4393	-0-	-288	-0-		218	1	4175 2

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
BRUNI RANCH				WELL #:		60	RRCID -> 179711		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL	DEPTH	11995	PERF.10540	- 10558			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		217 N	77	-0-	-140	-0-			5	1	72	2	Y	-0-				2
11		180 N	94	-0-	-86	-0-			5	1	89	2	Y	-0-	2	1		-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-			4	1	126	2	Y	-0-				-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-			1	1	51	2	Y	-0-				-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-							Y	-0-				-0-
03		124 N	78	-0-	-46	-0-			4	1	74	2	Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH				WELL #:		66	RRCID -> 179830		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10482	- 11014			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LEAL, F.				WELL #:		4	RRCID -> 179958		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 9488	- 9630			
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-			35	1	613	2	Y	-0-				-0-
11		690 N	618	-0-	-72	-0-			33	1	585	2	Y	-0-				-0-
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-			38	1	618	2	Y	-0-				-0-
*01		651 N	582	-0-	-69	-0-			29	1	552	2	Y	-0-				-0-
									1	9			1					1
02		588 N	569	-0-	-19	-0-			29	1	539	2	Y	1	1	1		1
									1	9								
03		651 N	586	-0-	-65	-0-			29	1	557	2	Y	-0-				1

MCMURREY, WM.				WELL #:		54	RRCID -> 180129		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL	DEPTH	10450	PERF. 8960	- 10280			
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-			45	1	774	2	N	-0-				-0-
11		806 N	806	-0-	-0-	-0-			44	1	762	2	N	-0-				-0-
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-			47	1	779	2	N	-0-				-0-
*01		838 N	838	-0-	-0-	-0-			42	1	796	2	N	-0-				-0-
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-			38	1	708	2	N	-0-				-0-
03		806 N	785	-0-	-21	-0-			39	1	746	2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH				WELL #:		67	RRCID -> 180187		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL	DEPTH	11400	PERF.10400	- 10602			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	19	-0-	19	-0-	19		1	1	18	2	Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH				WELL #:		74	RRCID -> 180206		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10544	- 10636			
10		256 N	16	-0-	-240	-0-			1	1	15	2	Y	-0-				1
11		210 N	11	-0-	-199	-0-			1	1	10	2	Y	-0-	1	1		-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-			2	1	39	2	Y	-0-				-0-
*01		49 N	49	-0-	-0-	-0-			2	1	47	2	Y	-0-				-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-			2	1	28	2	Y	-0-				-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-			4	1	72	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ELLIS			//CONT.// //CONT.//		50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
			WELL #:	3	RRCID ->	180266	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	9408 - 9710				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEIN TRUST				WELL #:	10	RRCID ->	180275	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	10040 - 11512			
10	1302 N	1232	-0-	-70	-0-		77	1	1155	2	N	-0-					-0-
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		69	1	1244	2	N	-0-					-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		45	1	1455	2	N	-0-					-0-
01	1240 N	1141	-0-	-99	-0-		21	1	1118	2	N	2					2
							2	9									
02	1232 N	1097	-0-	-135	-0-		47	1	1050	2	N	-0-	1	1			1
03	1426 N	1049	-0-	-377	-0-		55	1	994	2	N	-0-					1
HEIN MINERAL TRUST B				WELL #:	7	RRCID ->	180276	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9756 - 9846			
10	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-		138	1	2056	2	N	-0-					-0-
11	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-		98	1	1786	2	N	-0-					-0-
12	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-		60	1	1923	2	N	-0-					-0-
01	2201 X	1965	-0-	-236	-0-		36	1	1926	2	N	3					3
							3	9									
02	1988 X	1795	-0-	-193	-0-		77	1	1717	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	2201 X	1873	-0-	-328	-0-		99	1	1774	2	N	-0-					2
BRUNI RANCH				WELL #:	71	RRCID ->	180280	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL	DEPTH	9860	PERF.	8871 - 9440			
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		114	1	1706	2	N	-0-					79
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		77	1	1404	2	N	-0-					79
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		46	1	1471	2	N	-0-	4	6			75
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		26	1	1416	2	N	-0-					75
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		68	1	1522	2	N	-0-					75
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		88	1	1576	2	N	-0-					75
LA PERLA				WELL #:	215	RRCID ->	180282	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8160 - 9308			
10	2883 N	2728	-0-	-155	-0-		149	1	2579	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	3413	-0-	413	-0-		184	1	3229	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	3845	-0-	745	-0-		221	1	3624	2	N	-0-					-0-
*01	3100 N	3893	-0-	793	-0-		194	1	3699	2	N	-0-					-0-
02	5393 X	3442	-0-	-1951	-0-		173	1	3269	2	N	-0-					-0-
03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-		162	1	3101	2	N	-0-					-0-
LA PERLA				WELL #:	216	RRCID ->	180285	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	8140 - 8906			
10	2046 N	1895	-0-	-151	-0-		104	1	1791	2	N	-0-					-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		108	1	1883	2	N	-0-					-0-
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-		118	1	1931	2	N	-0-					-0-
*01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		102	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	1848 N	1831	-0-	-17	-0-		92	1	1739	2	N	-0-					-0-
03	2046 N	1880	-0-	-166	-0-		93	1	1787	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
BMT FNB				WELL #: 4		RRCID -> 180490		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9472 - 9576				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	31 N	28	-0-	-3	-0-		2 1	26 2	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-		1 1	18 2	2	Y	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		2 1	34 2	2	Y	-0-					-0-
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-		8 1	154 2	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-		1 1	14 2	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-		1 1	22 2	2	Y	-0-					-0-
LA PERLA				WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8492 - 9166				
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-		10 1	165 2	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-		9 1	161 2	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-		8 1	130 2	2	Y	-0-					-0-
*01	186 N	143	-0-	-43	-0-		7 1	136 2	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	112	-0-	-56	-0-		6 1	106 2	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-		4 1	85 2	2	Y	-0-					-0-
BRUNI RANCH				WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11420 - 11484				
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		120 1	1789 2	2	Y	1					5
							1 9									
11	1950 N	1576	-0-	-374	-0-		82 1	1494 2	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	2108 N	1746	-0-	-362	-0-		53 1	1693 2	2	Y	-0-					-0-
01	1922 N	1505	-0-	-417	-0-		27 1	1477 2	2	Y	1					1
							1 9									
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		78 1	1743 2	2	Y	1					2
							1 9									
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		94 1	1686 2	2	Y	1					3
							1 9									
BMT MARTIN A				WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9010 - 9664				
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-		12 1	205 2	2	N	-0-					-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-		36 1	623 2	2	N	-0-					-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-		55 1	900 2	2	N	-0-					-0-
*01	822 N	822	-0-	-0-	-0-		41 1	781 2	2	N	-0-					-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-		49 1	917 2	2	N	-0-					-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-		39 1	750 2	2	N	-0-					-0-
BRUNI RANCH				WELL #: 58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9484 - 11370				
10	186 N	168	-0-	-18	-0-		9 1	159 2	2	Y	-0-					1
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-		11 1	188 2	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	248 N	188	-0-	-60	-0-		11 1	177 2	2	Y	-0-					-0-
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-		11 1	206 2	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-		9 1	178 2	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	159	-0-	-27	-0-		8 1	151 2	2	Y	-0-					-0-
BRUNI RANCH				WELL #: 75		RRCID -> 180582		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10762 - 10860				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
BMT MARTIN B				WELL #:	13	RRCID ->	180702	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL	DEPTH	9966	PERF.	9398 -	9562
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	63	1	1086	2	Y	-0-			-0-
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	90	1	1579	2	Y	-0-			-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	86	1	1410	2	Y	-0-			-0-
*01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	59	1	1133	2	Y	-0-			-0-
02	1568	N	1118	-0-	-450	-0-	56	1	1062	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1184	-0-	-304	-0-	59	1	1125	2	Y	-0-			-0-

ELLIS				WELL #:	4	RRCID ->	180745	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	9618 -	10082
10	2325	N	1525	-0-	-800	-0-	83	1	1442	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1309	-0-	-791	-0-	71	1	1238	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	87	1	1430	2	N	-0-			-0-
*01	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	68	1	1304	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	61	1	1155	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	61	1	1175	2	N	-0-			-0-

MCASKILL				WELL #:	24	RRCID ->	180947	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11224 -	11286
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA				WELL #:	212	RRCID ->	181169	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL	DEPTH	10386	PERF.	9456 -	10060
10	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	77	1	1337	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	79	1	1374	2	N	-0-			-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	82	1	1341	2	N	-0-			-0-
*01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	76	1	1451	2	N	-0-			-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	68	1	1285	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	63	1	1205	2	N	-0-			-0-

BMT-MARTIN B				WELL #:	15	RRCID ->	181317	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	9578 -	10196
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-			-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
*01	186	N	100	-0-	-86	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	24	-0-	-116	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH				WELL #:	84	RRCID ->	181319	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	11552 -	11748
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	Y	1			3
							1	9							
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	Y	-0-	3	1	-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	Y	-0-			-0-
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	9	1	509	2	Y	-0-			-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	1			1
							1	9							
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	Y	-0-			1

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:		50925 015 386310 90	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
							RRCID ->	181467	COMPL. DATE		11/08/2001	TOTAL	DEPTH	12130	PERF.	9902 -	11945		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-			81 1	1 9	1204	2	Y	1					4
11		1230 N	925	-0-	-305	-0-			48 1	1	877	2	Y	-0-	4	1			-0-
12		1271 N	966	-0-	-305	-0-			29 1	1	937	2	Y	-0-					-0-
01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-			23 1	1	1255	2	Y	1					1
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-			53 1	1	1185	2	Y	1					2
03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-			77 1	1	1387	2	Y	-0-					2
BRUNI RANCH						WELL #:	86	RRCID ->	181600	COMPL. DATE		02/07/2001	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	10595 -	10736	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
PUIG KING GAS UNIT						WELL #:	05	RRCID ->	181816	COMPL. DATE		11/02/2018	TOTAL	DEPTH	8846	PERF.	8181 -	8512	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HEIN TRUST						WELL #:	11	RRCID ->	181823	COMPL. DATE		02/24/2001	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	10608 -	10806	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
BMT - FNB						WELL #:	5	RRCID ->	182094	COMPL. DATE		03/22/2001	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	9601 -	10000	
10	31	N	13	-0-	-18	-0-			1 1	12	2	Y	-0-						-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-			2 1	42	2	Y	-0-						-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-			2 1	29	2	Y	-0-						-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-			2 1	47	2	Y	-0-						-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-			1 1	10	2	Y	-0-						-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-			7 2			Y	-0-						-0-
DYE, J. D.						WELL #:	9	RRCID ->	182108	COMPL. DATE		02/28/2001	TOTAL	DEPTH	9770	PERF.	8290 -	9580	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH			//CONT.// //CONT.// WELL #:		50925 015 386310 91	NON-ASSOCIATED RRCID -> 182126		CAPACITY COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL	DEPTH 11700	CNTY: ZAPATA PERF.11360 - 11552								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	1085	N	715	-0-		-370	-0-			45	1	670	2	Y	-0-						-0-
11	1110	N	612	-0-		-498	-0-			32	1	580	2	Y	-0-						-0-
12	713	N	579	-0-		-134	-0-			17	1	562	2	Y	-0-						-0-
01	713	N	528	-0-		-185	-0-			10	1	518	2	Y	-0-						-0-
02	560	N	510	-0-		-50	-0-			22	1	488	2	Y	-0-						-0-
03	589	N	562	-0-		-27	-0-			30	1	532	2	Y	-0-						-0-
F. LEAL					WELL #:	3	RRCID -> 182322		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL	DEPTH 9900	PERF. 9121 - 9454							
10	682	N	644	-0-		-38	-0-			35	1	609	2	Y	-0-						-0-
11	720	N	611	-0-		-109	-0-			33	1	578	2	Y	-0-						-0-
12	713	N	621	-0-		-92	-0-			36	1	585	2	Y	-0-						-0-
*01	651	N	629	-0-		-22	-0-			31	1	597	2	Y	1						1
										1	9										
02	568	N	568	-0-		-0-	-0-			29	1	538	2	Y	1	1	1				1
										1	9										
03	620	N	593	-0-		-27	-0-			29	1	564	2	Y	-0-						1
CANALES					WELL #:	22	RRCID -> 182718		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9989 - 10240							
10	1821	N	1821	-0-		-0-	-0-			99	1	1722	2	N	-0-						-0-
11	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-			98	1	1715	2	N	-0-						-0-
12	1835	N	1835	-0-		-0-	-0-			105	1	1730	2	N	-0-						-0-
*01	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-			90	1	1712	2	N	-0-						-0-
02	1684	N	1684	-0-		-0-	-0-			85	1	1599	2	N	-0-						-0-
03	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-			88	1	1682	2	N	-0-						-0-
PENA, HELEN L.					WELL #:	1	RRCID -> 182720		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL	DEPTH 9142	PERF. 8361 - 8430							
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
BMT MARTIN B					WELL #:	14	RRCID -> 182796		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL	DEPTH 10468	PERF. 9350 - 9498							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
F. LEAL					WELL #:	5	RRCID -> 182804		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL	DEPTH 9900	PERF. 8832 - 9552							
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMURREY, WM.				//CONT.// 386310	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
				WELL #:	55	RRCID ->	182919	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL	DEPTH	10520	PERF.	8675 -	8853
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4960 X	4538	-0-	-422	-0-		248	1	4290	2	N	-0-			-0-
11	4800 X	4562	-0-	-238	-0-		247	1	4315	2	N	-0-			-0-
12	4960 X	4677	-0-	-283	-0-		268	1	4409	2	N	-0-			-0-
*01	4805 X	4684	-0-	-121	-0-		233	1	4451	2	N	-0-			-0-
02	4284 X	4251	-0-	-33	-0-		214	1	4037	2	N	-0-			-0-
03	4712 X	4454	-0-	-258	-0-		221	1	4233	2	N	-0-			-0-
MCASKILL				WELL #:	25	RRCID ->	183137	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10490 -	10938
10	527 N	505	-0-	-22	-0-		28	1	477	2	N	-0-			-0-
11	570 N	480	-0-	-90	-0-		26	1	454	2	N	-0-			-0-
12	558 N	465	-0-	-93	-0-		27	1	438	2	N	-0-			-0-
*01	496 N	435	-0-	-61	-0-		22	1	413	2	N	-0-			-0-
02	448 N	381	-0-	-67	-0-		19	1	362	2	N	-0-			-0-
03	465 N	384	-0-	-81	-0-		19	1	365	2	N	-0-			-0-
LA PERLA				WELL #:	159ST	RRCID ->	183405	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL	DEPTH	9656	PERF.	8598 -	9606
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LA PERLA				WELL #:	217	RRCID ->	183409	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8039 -	8609
10	1736 N	1603	-0-	-133	-0-		88	1	1515	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1611	-0-	-129	-0-		87	1	1524	2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1597	-0-	-108	-0-		92	1	1505	2	N	-0-			-0-
*01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		85	1	1627	2	N	-0-			-0-
02	1512 N	1503	-0-	-9	-0-		76	1	1427	2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1573	-0-	-39	-0-		78	1	1495	2	N	-0-			-0-
HEIN TRUST B				WELL #:	10	RRCID ->	183437	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9974 -	10058
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		80	1	1186	2	N	-0-			-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-		52	1	945	2	N	-0-			-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-		29	1	940	2	N	-0-			-0-
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		22	1	1176	2	N	-0-			-0-
							2	9							2
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		52	1	1149	2	N	-0-	1	1	1
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		68	1	1226	2	N	-0-			1
BRUNI RANCH				WELL #:	85	RRCID ->	183439	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	10466 -	10586
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-		20	1	300	2	Y	-0-			2
11	360 N	169	-0-	-191	-0-		9	1	160	2	Y	-0-	2	1	-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-		9	1	293	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	273	-0-	-37	-0-		5	1	268	2	Y	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-		11	1	242	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	259	-0-	-51	-0-		14	1	245	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BMT MARTIN A			//CONT.// //CONT.// WELL #:		50925 015 386310 16	NON-ASSOCIATED RRCID -> 183442		CAPACITY COMPL. DATE 04/07/2001				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	124 N	90	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH					WELL #:	80	RRCID -> 183445	COMPL. DATE 05/04/2001				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590						
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	277	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	261	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH					WELL #:	77	RRCID -> 183461	COMPL. DATE 04/19/2001				TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525						
10	744 N	652	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651 N	562	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	17	1	545	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651 N	554	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	10	1	544	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA					WELL #:	220	RRCID -> 183468	COMPL. DATE 05/06/2001				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924						
10	5208 X	4900	-0-	-308	-0-	-0-	-0-	268	1	4632	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5340 X	5000	-0-	-340	-0-	-0-	-0-	270	1	4730	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5518 X	5189	-0-	-329	-0-	-0-	-0-	298	1	4891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	5518 X	5035	-0-	-483	-0-	-0-	-0-	251	1	4784	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	4575	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5177 X	5000	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	248	1	4752	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEIN TRUST					WELL #:	13	RRCID -> 183469	COMPL. DATE 05/11/2001				TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868						
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	8	1	430	2	N	1	1	-0-	-0-	-0-	1
								1	9									
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	N	-0-	1	1	-0-	-0-	-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA					WELL #:	219	RRCID -> 183471	COMPL. DATE 05/18/2001				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774						
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	884	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1170 N	871	-0-	-299	-0-	-0-	-0-	47	1	824	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	905	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	52	1	853	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1032	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA B2				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 17	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA										
						RRCID ->	183546	COMPL.	DATE	05/17/2001	TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	8144 -	8224						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
LA PERLA				WELL #:				218	RRCID ->		183600	COMPL.		DATE	05/04/2001	TOTAL		DEPTH	9800	PERF.	8850 -	9396
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	28	1	492	2	N	-0-								-0-		
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	27	1	481	2	N	-0-								-0-		
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	29	1	478	2	N	-0-								-0-		
*01	527	N	499	-0-	-28	-0-	25	1	474	2	N	-0-								-0-		
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	23	1	432	2	N	-0-								-0-		
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	24	1	450	2	N	-0-								-0-		
BRUNI RANCH				WELL #:				93	RRCID ->		183838	COMPL.		DATE	06/11/2001	TOTAL		DEPTH	10100	PERF.	9346 -	9688
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
BRUNI RANCH				WELL #:				61	RRCID ->		183841	COMPL.		DATE	06/22/2001	TOTAL		DEPTH	11300	PERF.	10810 -	11012
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	Y	-0-								-0-		
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	Y	-0-								-0-		
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	434	2	Y	-0-								-0-		
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	7	1	381	2	Y	-0-								-0-		
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	2	Y	-0-								-0-		
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	Y	-0-								-0-		
BRUNI RANCH				WELL #:				70	RRCID ->		184036	COMPL.		DATE	08/01/2001	TOTAL		DEPTH	11388	PERF.	10898 -	11094
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	2	Y	-0-								3		
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	-0-					3	1		-0-		
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	657	2	Y	-0-								-0-		
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	11	1	596	2	Y	-0-								-0-		
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	22	1	497	2	Y	-0-								1		
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	1	9	42	1	Y	-0-								1		
BRUNI RANCH				WELL #:				62	RRCID ->		184355	COMPL.		DATE	02/03/2006	TOTAL		DEPTH	12332	PERF.	10512 -	10931
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-								2		
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	Y	-0-						2	1	-0-		
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	Y	-0-								-0-		
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	3	1	177	2	Y	-0-								-0-		
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	6	1	123	2	Y	-0-								-0-		
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-								-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BMT MARTIN C			//CONT.// WELL #:		50925 015 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 184443		CAPACITY COMPL. DATE 06/25/2001			TOTAL	DEPTH 10000	CNTY: ZAPATA PERF. 9090 - 96226				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BMT MARTIN C			WELL #:		2	RRCID -> 185463	COMPL. DATE 09/22/2001			TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9174 - 9706					
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEIN TRUST B			WELL #:		11	RRCID -> 185482	COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10238 - 10334					
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	786	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	647	2	N	1					1
							1	9									
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	553	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

MCASKILL			WELL #:		27	RRCID -> 185680	COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL	DEPTH 12600	PERF.11306 - 12106					
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	341 N	293	-0-	-48	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	130	-0-	-178	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH			WELL #:		63	RRCID -> 185696	COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL	DEPTH 11971	PERF.10291 - 10956					
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1063	2	Y	1					4
							1	9									
11	1170 N	1000	-0-	-170	-0-	-0-	52	1	948	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	-0-	34	1	1111	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	-0-	20	1	1072	2	Y	1					1
							1	9									
02	924 N	716	-0-	-208	-0-	-0-	31	1	685	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1094	2	Y	1					2
							1	9									

HEIN TRUST			WELL #:		12	RRCID -> 186067	COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL	DEPTH 11250	PERF.10764 - 10856					
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMURREY, WM.													CNTY: ZAPATA																			
//CONT.// 50925 015 386310													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
WELL #: 56													RRCID -> 186612				COMPL. DATE 10/18/2001				TOTAL DEPTH 10200				PERF. 8878 - 9853							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1036	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
12		1147 N	1102	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1039	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
*01		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02		1036 N	798	-0-	-0-	-238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1095	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
BRUNI RANCH													WELL #: 82				RRCID -> 186728				COMPL. DATE 11/15/2001				TOTAL DEPTH 11350				PERF.10834 - 11027			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
11		270 X	-0-	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
12		279 X	-0-	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
01		279 X	-0-	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02		285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03		14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
BMT MARTIN A													WELL #: 18				RRCID -> 186733				COMPL. DATE 11/03/2001				TOTAL DEPTH 10700				PERF. 9100 - 9660			
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
*01		155 N	27	-0-	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03		155 N	150	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
LA PERLA													WELL #: 225				RRCID -> 186782				COMPL. DATE 11/01/2001				TOTAL DEPTH 9700				PERF. 9033 - 9193			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
DYE, J. D.													WELL #: 11				RRCID -> 186791				COMPL. DATE 11/28/2001				TOTAL DEPTH 8315				PERF. 7849 - 7859			
10		1116 N	475	-0-	-0-	-641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
11		690 N	94	-0-	-0-	-596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
12		930 N	-0-	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
*01		465 N	-0-	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	743	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
LA PERLA													WELL #: 223				RRCID -> 186792				COMPL. DATE 10/27/2001				TOTAL DEPTH 9899				PERF. 9414 - 9573			
10		1550 N	1302	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
11		1500 N	1237	-0-	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1170	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
12		1457 N	1202	-0-	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
*01		1302 N	763	-0-	-0-	-539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02		1148 N	684	-0-	-0-	-464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03		1209 N	974	-0-	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	926	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
BRUNI RANCH													WELL #: 43				RRCID -> 186879				COMPL. DATE 12/07/2001				TOTAL DEPTH 12400				PERF.11944 - 11968			
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
12		124 N	43	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
01		124 N	107	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		92	RRCID ->	187268	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL	DEPTH	11575	PERF.11082 - 11129
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		186 N	133	-0-	-53	-0-	7 1	126 2	Y	-0-		1
11		180 N	142	-0-	-38	-0-	8 1	134 2	Y	-0-	1 1	-0-
12		186 N	104	-0-	-82	-0-	6 1	98 2	Y	-0-		-0-
*01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	53 1	1006 2	Y	1		1
							1 9					
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	51 1	965 2	Y	1		2
							1 9					
03		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	52 1	990 2	Y	-0-		2
BRUNI RANCH		WELL #:		89	RRCID ->	187277	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10766 - 10958
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	Y	-0-		-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-
DYE, J. D.		WELL #:		10	RRCID ->	187474	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL	DEPTH	9562	PERF. 8170 - 8240
10		6014 X	5615	-0-	-399	-0-	307 1	5308 2	N	-0-		-0-
11		5820 X	5446	-0-	-374	-0-	294 1	5152 2	N	-0-		-0-
12		5921 X	5643	-0-	-278	-0-	324 1	5319 2	N	-0-		-0-
*01		5859 X	5614	-0-	-245	-0-	280 1	5334 2	N	-0-		-0-
02		5236 X	5024	-0-	-212	-0-	253 1	4771 2	N	-0-		-0-
03		5642 X	5222	-0-	-420	-0-	259 1	4963 2	N	-0-		-0-
HEIN TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	187488	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.10434 - 10903
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	N	-0-		-0-
HEIN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	188006	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL	DEPTH	11417	PERF. 9202 - 10886
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		150 N	31	-0-	-119	-0-	2 1	29 2	N	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 1	53 2	N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LA PERLA		WELL #:		222	RRCID ->	188046	COMPL. DATE	02/02/2002	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8932 - 9416
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CANALES													CNTY: ZAPATA			
				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
				//CONT.//	386310											
				WELL #:	23	RRCID ->	188139	COMPL.	DATE 03/12/2002	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10141	-	10665		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		1550 N	1457	-0-	-93	-0-	80 1	1377	2	N	-0-				-0-	
11		1500 N	1482	-0-	-18	-0-	80 1	1402	2	N	-0-				-0-	
12		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	89 1	1456	2	N	-0-				-0-	
*01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	76 1	1457	2	N	-0-				-0-	
02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	71 1	1336	2	N	-0-				-0-	
03		1550 N	1488	-0-	-62	-0-	74 1	1414	2	N	-0-				-0-	
BRUNI RANCH				WELL #:	36	RRCID ->	188530	COMPL.	DATE 03/15/2002	TOTAL	DEPTH 11725	PERF.10745	-	10760		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
BRUNI RANCH				WELL #:	78	RRCID ->	188857	COMPL.	DATE 04/12/2002	TOTAL	DEPTH 11600	PERF.11039	-	11075		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
MCMURREY, W.M.				WELL #:	57	RRCID ->	188858	COMPL.	DATE 04/24/2002	TOTAL	DEPTH 9505	PERF. 9142	-	9384		
10	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	79 1	1369	2	N	-0-				-0-	
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	80 1	1401	2	N	-0-				-0-	
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	86 1	1411	2	N	-0-				-0-	
*01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	77 1	1475	2	N	-0-				-0-	
02	1372	N	1352	-0-	-20	-0-	68 1	1284	2	N	-0-				-0-	
03	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	71 1	1358	2	N	-0-				-0-	
LA PERLA				WELL #:	228	RRCID ->	189240	COMPL.	DATE 04/20/2002	TOTAL	DEPTH 9560	PERF. 8700	-	9124		
10	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	59 1	1025	2	N	-0-				-0-	
11	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	60 1	1047	2	N	-0-				-0-	
12	1178	N	934	-0-	-244	-0-	54 1	880	2	N	-0-				-0-	
*01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	55 1	1048	2	N	-0-				-0-	
02	1036	N	913	-0-	-123	-0-	46 1	867	2	N	-0-				-0-	
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	47 1	904	2	N	-0-				-0-	
BRUNI RANCH				WELL #:	88	RRCID ->	189396	COMPL.	DATE 05/04/2002	TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10628	-	10710		
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	107 1	1591	2	Y	-0-				-0-	
11	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	81 1	1469	2	Y	-0-				-0-	
12	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	47 1	1499	2	Y	-0-				-0-	
01	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	28 1	1494	2	Y	-0-				-0-	
02	1456	N	1403	-0-	-53	-0-	60 1	1343	2	Y	-0-				-0-	
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	82 1	1462	2	Y	-0-				-0-	
BRUNI RANCH				WELL #:	87	RRCID ->	189402	COMPL.	DATE 05/10/2002	TOTAL	DEPTH 11300	PERF.10281	-	11032		
10	496	N	410	-0-	-86	-0-	26 1	384	2	Y	-0-				-0-	
11	570	N	381	-0-	-189	-0-	20 1	361	2	Y	-0-				-0-	
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	12 1	398	2	Y	-0-				-0-	
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	9 1	514	2	Y	-0-				-0-	
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	15 1	340	2	Y	-0-				-0-	
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	20 1	361	2	Y	-0-				-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310											
LA PERLA				WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8744 - 8902			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		1953 N	1786	-0-	-167	-0-	98 1	1688	2	N	-0-			-0-	
11		1890 N	1565	-0-	-325	-0-	85 1	1480	2	N	-0-			-0-	
12		1922 N	1823	-0-	-99	-0-	105 1	1718	2	N	-0-			-0-	
*01		1798 N	1657	-0-	-141	-0-	83 1	1574	2	N	-0-			-0-	
02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	79 1	1496	2	N	-0-			-0-	
03		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	98 1	1875	2	N	-0-			-0-	
LA PERLA				WELL #: 232		RRCID -> 190005		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8170 - 8931			
10		775 N	771	-0-	-4	-0-	42 1	729	2	N	-0-			-0-	
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	43 1	757	2	N	-0-			-0-	
12		806 N	733	-0-	-73	-0-	42 1	691	2	N	-0-			-0-	
*01		775 N	695	-0-	-80	-0-	35 1	660	2	N	-0-			-0-	
02		756 N	701	-0-	-55	-0-	35 1	666	2	N	-0-			-0-	
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	39 1	746	2	N	-0-			-0-	
CANALES				WELL #: 24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8888 - 9250			
10		4712 X	4580	-0-	-132	-0-	250 1	4330	2	N	-0-			-0-	
11		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	256 1	4476	2	N	-0-			-0-	
12		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	275 1	4523	2	N	-0-			-0-	
*01		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	239 1	4553	2	N	8			8	
							9 9								
02		4424 X	4273	-0-	-151	-0-	215 1	4057	2	N	1	4 1		5	
							1 9								
03		4898 X	4586	-0-	-312	-0-	228 1	4358	2	N	-0-			5	
LA PERLA				WELL #: 231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8141 - 8558			
10		930 N	816	-0-	-114	-0-	45 1	771	2	N	-0-			-0-	
11		990 N	896	-0-	-94	-0-	48 1	848	2	N	-0-			-0-	
12		930 N	907	-0-	-23	-0-	52 1	855	2	N	-0-			-0-	
*01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	44 1	836	2	N	-0-			-0-	
02		840 N	824	-0-	-16	-0-	41 1	783	2	N	-0-			-0-	
03		899 N	883	-0-	-16	-0-	44 1	839	2	N	-0-			-0-	
LA PERLA				WELL #: 234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8268 - 9170			
10		3379 X	3166	-0-	-213	-0-	173 1	2993	2	Y	-0-			-0-	
11		3240 X	2997	-0-	-243	-0-	162 1	2835	2	Y	-0-			-0-	
12		3348 X	3261	-0-	-87	-0-	187 1	3074	2	Y	-0-			-0-	
*01		3348 X	3302	-0-	-46	-0-	164 1	3131	2	Y	6			6	
							7 9								
02		2912 X	2839	-0-	-73	-0-	143 1	2696	2	Y	-0-	3 1		3	
03		3255 X	3073	-0-	-182	-0-	153 1	2920	2	Y	-0-			3	
LA PERLA				WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 8042 - 8580			
10		3224 X	3153	-0-	-71	-0-	172 1	2981	2	N	-0-			-0-	
11		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	172 1	3016	2	N	-0-			-0-	
12		3162 X	2886	-0-	-276	-0-	166 1	2720	2	N	-0-			-0-	
*01		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	169 1	3216	2	N	-0-			-0-	
02		2968 X	2903	-0-	-65	-0-	146 1	2757	2	N	-0-			-0-	
03		3286 X	3079	-0-	-207	-0-	153 1	2926	2	N	-0-			-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DYE, J.D.													CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 12													NON-ASSOCIATED			
CAPACITY													COMPL. DATE 10/03/2002			
TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	78	1	1345	2	N	-0-			-0-		
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	76	1	1335	2	N	-0-			-0-		
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	88	1	1443	2	N	-0-			-0-		
*01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	N	-0-			-0-		
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	69	1	1303	2	N	-0-			-0-		
03	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	73	1	1388	2	N	-0-			-0-		
HEIN TRUST													WELL #: 15			
RRCID -> 191861													COMPL. DATE 10/16/2002			
TOTAL DEPTH 11514 PERF. 10104 - 11090																
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	2	N	-0-			-0-		
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	N	-0-			-0-		
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	N	-0-			-0-		
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	12	1	634	2	N	1			1		
						1	9									
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	N	1	1 1		1		
						1	9									
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	N	-0-			1		
LA PERLA													WELL #: 236			
RRCID -> 192348													COMPL. DATE 11/07/2002			
TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628																
10	4526 X	4082	-0-	-444	-0-	223	1	3859	2	N	-0-			-0-		
11	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	284	1	4967	2	N	-0-			-0-		
12	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	313	1	5140	2	N	-0-			-0-		
*01	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	283	1	5401	2	N	-0-			-0-		
02	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	255	1	4821	2	N	-0-			-0-		
03	5456 X	5299	-0-	-157	-0-	263	1	5036	2	N	-0-			-0-		
LA PERLA													WELL #: 237			
RRCID -> 192362													COMPL. DATE 11/11/2002			
TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611																
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	926	2	Y	-0-			-0-		
11	990 N	948	-0-	-42	-0-	51	1	897	2	Y	-0-			-0-		
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	58	1	959	2	Y	-0-			-0-		
*01	992 N	900	-0-	-92	-0-	45	1	853	2	Y	2			2		
						2	9									
02	896 N	891	-0-	-5	-0-	45	1	846	2	Y	-0-	1 1		1		
03	1023 N	980	-0-	-43	-0-	49	1	931	2	Y	-0-			1		
LA PERLA													WELL #: 235			
RRCID -> 192419													COMPL. DATE 11/15/2002			
TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464																
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	55	1	955	2	Y	-0-			-0-		
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	50	1	878	2	Y	-0-			-0-		
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	63	1	1040	2	Y	-0-			-0-		
*01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	56	1	1064	2	Y	2			2		
						2	9									
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	Y	-0-	1 1		1		
03	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	54	1	1031	2	Y	-0-			1		
SPEAR, IRENE L.													WELL #: 4			
RRCID -> 192471													COMPL. DATE 11/22/2002			
TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434																
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	15	1	260	2	N	-0-			-0-		
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	N	-0-			-0-		
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	N	-0-			-0-		
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	N	-0-			-0-		
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-			-0-		
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	2	N	-0-			-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA													CNTY: ZAPATA							
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 229					NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
					RRCID -> 192937				COMPL. DATE 11/20/2002				TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
LA PERLA					WELL #: 238				RRCID -> 193924				COMPL. DATE 03/01/2003				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013			
10	1736	N	1670	-0-	-66		-0-	91	1	1579	2	N	-0-							-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-		-0-	89	1	1560	2	N	-0-							-0-
12	1798	N	1677	-0-	-121		-0-	96	1	1581	2	N	-0-							-0-
*01	1674	N	1646	-0-	-28		-0-	82	1	1564	2	N	-0-							-0-
02	1540	N	1500	-0-	-40		-0-	75	1	1425	2	N	-0-							-0-
03	1674	N	1575	-0-	-99		-0-	78	1	1497	2	N	-0-							-0-
LA PERLA					WELL #: 242				RRCID -> 194551				COMPL. DATE 03/14/2003				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378			
10	1488	N	1423	-0-	-65		-0-	78	1	1345	2	N	-0-							-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-		-0-	78	1	1365	2	N	-0-							-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-		-0-	89	1	1455	2	N	-0-							-0-
*01	1569	N	1569	-0-	-0-		-0-	78	1	1491	2	N	-0-							-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-		-0-	73	1	1383	2	N	-0-							-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-		-0-	78	1	1500	2	N	-0-							-0-
LA PERLA					WELL #: 241				RRCID -> 195177				COMPL. DATE 04/10/2003				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995			
10	407	N	407	-0-	-0-		-0-	22	1	385	2	N	-0-							-0-
11	692	N	692	-0-	-0-		-0-	37	1	655	2	N	-0-							-0-
12	468	N	468	-0-	-0-		-0-	27	1	441	2	N	-0-							-0-
*01	538	N	538	-0-	-0-		-0-	27	1	511	2	N	-0-							-0-
02	380	N	380	-0-	-0-		-0-	19	1	361	2	N	-0-							-0-
03	516	N	516	-0-	-0-		-0-	26	1	490	2	N	-0-							-0-
HEIN TRUST					WELL #: 18				RRCID -> 195270				COMPL. DATE 05/12/2003				TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11190 - 11210			
10	187	N	187	-0-	-0-		-0-	12	1	175	2	N	-0-							-0-
11	284	N	284	-0-	-0-		-0-	15	1	269	2	N	-0-							-0-
12	339	N	339	-0-	-0-		-0-	10	1	329	2	N	-0-							-0-
01	295	N	295	-0-	-0-		-0-	5	1	290	2	N	-0-							-0-
02	254	N	254	-0-	-0-		-0-	11	1	243	2	N	-0-							-0-
03	235	N	235	-0-	-0-		-0-	12	1	223	2	N	-0-							-0-
BRUNI RANCH					WELL #: 101				RRCID -> 195783				COMPL. DATE 06/01/2003				TOTAL DEPTH 11587 PERF. 10530 - 11323			
10	1135	N	1135	-0-	-0-		-0-	71	1	1063	2	Y	1							4
								1	9											
11	1320	N	875	-0-	-445		-0-	46	1	829	2	Y	-0-	4	1					-0-
12	1023	N	964	-0-	-59		-0-	29	1	935	2	Y	-0-							-0-
01	1147	N	874	-0-	-273		-0-	16	1	857	2	Y	1							1
								1	9											
02	812	N	806	-0-	-6		-0-	35	1	771	2	Y	-0-							1
03	961	N	893	-0-	-68		-0-	47	1	846	2	Y	-0-							1

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ, E. T.														
//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
//CONT.// 386310														
WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	61	1	1058	2	N	-0-		-0-	
11	1200 N	1025	-0-	-175	-0-	55	1	970	2	N	-0-		-0-	
12	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	67	1	1108	2	N	-0-		-0-	
*01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1129	2	N	-0-		-0-	
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	54	1	1016	2	N	-0-		-0-	
03	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	54	1	1041	2	N	-0-		-0-	
LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130														
10	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	55	1	950	2	N	-0-		-0-	
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	63	1	1101	2	N	-0-		-0-	
12	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	61	1	1007	2	N	-0-		-0-	
*01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	68	1	1297	2	N	-0-		-0-	
						2	9							
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1142	2	N	-0-	1 1	-0-	1
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	63	1	1214	2	N	-0-		-0-	1
BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728														
10	2099 N	368	-0-	-1731	-0-	20	1	348	2	Y	-0-		-0-	
11	1020 N	216	-0-	-804	-0-	12	1	204	2	Y	-0-		-0-	
12	682 N	215	-0-	-467	-0-	12	1	203	2	Y	-0-		-0-	
*01	372 N	204	-0-	-168	-0-	10	1	194	2	Y	-0-		-0-	
02	196 N	104	-0-	-92	-0-	5	1	99	2	Y	-0-		-0-	
03	217 N	127	-0-	-90	-0-	6	1	121	2	Y	-0-		-0-	
BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 11168 - 11250														
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	124	1	2137	2	Y	-0-		-0-	5
						1	9							
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	122	1	2132	2	Y	-0-	5 1	-0-	
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	126	1	2078	2	Y	-0-		-0-	
*01	2263 N	1947	-0-	-316	-0-	97	1	1848	2	Y	-0-		-0-	2
						2	9							
02	2100 N	1719	-0-	-381	-0-	86	1	1632	2	Y	-0-		-0-	3
						1	9							
03	2201 N	2103	-0-	-98	-0-	104	1	1998	2	Y	-0-		-0-	4
						1	9							
LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976														
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	N	-0-		-0-	
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	N	-0-		-0-	
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	52	1	860	2	N	-0-		-0-	
*01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828	2	N	-0-		-0-	
02	728 N	716	-0-	-12	-0-	36	1	680	2	N	-0-		-0-	
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	772	2	N	-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA													CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 243													NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 199588													CAPACITY			
COMPL. DATE 11/21/2003													TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	1621	-0-	-177	-0-		89	1	1532	2	N	-0-				-0-
11	1740 N	1540	-0-	-200	-0-		83	1	1457	2	N	-0-				-0-
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		108	1	1770	2	N	-0-				-0-
*01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		95	1	1810	2	N	-0-				-0-
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		83	1	1559	2	N	-0-				-0-
03	1891 N	1605	-0-	-286	-0-		80	1	1525	2	N	-0-				-0-

MCMURREY, WM.													WELL #: 62			
RRCID -> 199624													COMPL. DATE 12/18/2003			
TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BRUNI RANCH													WELL #: 103			
RRCID -> 199944													COMPL. DATE 12/12/2003			
TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11244 - 11360																
10	620 N	529	-0-	-91	-0-		29	1	500	2	Y	-0-				3
11	600 N	497	-0-	-103	-0-		27	1	470	2	Y	-0-		3	1	-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-		37	1	604	2	Y	-0-				-0-
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-		28	1	542	2	Y	-0-				-0-
02	476 N	443	-0-	-33	-0-		22	1	420	2	Y	1				1
							1	9								
03	620 N	425	-0-	-195	-0-		21	1	404	2	Y	-0-				1

PUIG KING GAS UNIT													WELL #: 6			
RRCID -> 202145													COMPL. DATE 03/01/2004			
TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LA PERLA													WELL #: 244			
RRCID -> 203566													COMPL. DATE 04/24/2004			
TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881																
10	1209 N	1159	-0-	-50	-0-		63	1	1096	2	N	-0-				-0-
11	1170 N	1061	-0-	-109	-0-		57	1	1004	2	N	-0-				-0-
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		69	1	1131	2	N	-0-				-0-
*01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		59	1	1117	2	N	-0-				-0-
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		53	1	1010	2	N	-0-				-0-
03	1209 N	1122	-0-	-87	-0-		56	1	1066	2	N	-0-				-0-

LA PERLA													WELL #: 247			
RRCID -> 203604													COMPL. DATE 04/12/2004			
TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635																
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		84	1	1457	2	N	-0-				-0-
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		81	1	1410	2	N	-0-				-0-
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		86	1	1411	2	N	-0-				-0-
*01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		75	1	1429	2	N	-0-				-0-
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		67	1	1275	2	N	-0-				-0-
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		71	1	1350	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)												CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
LA PERLA															
//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	75	1	1302	2	N	-0-		-0-		
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	69	1	1200	2	N	-0-		-0-		
12	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	74	1	1220	2	N	-0-		-0-		
*01	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	67	1	1270	2	N	-0-		-0-		
02	1176 N	1126	-0-	-50	-0-	57	1	1069	2	N	-0-		-0-		
03	1302 N	1167	-0-	-135	-0-	58	1	1109	2	N	-0-		-0-		
LA PERLA												WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502			
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-		-0-		
11	120 N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	2	Y	-0-		-0-		
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-		-0-		
*01	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-		-0-		
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	2	Y	-0-		-0-		
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-		-0-		
LA PERLA												WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624			
10	2573 N	2303	-0-	-270	-0-	126	1	2177	2	Y	-0-		-0-		
11	2430 N	2239	-0-	-191	-0-	121	1	2118	2	Y	-0-		-0-		
12	2387 N	2262	-0-	-125	-0-	130	1	2132	2	Y	-0-		-0-		
*01	2294 N	2218	-0-	-76	-0-	110	1	2104	2	Y	-0-	4	4		
						4	9								
02	2100 N	1982	-0-	-118	-0-	100	1	1882	2	Y	-0-	2 1	2		
03	2263 N	1971	-0-	-292	-0-	98	1	1873	2	Y	-0-		2		
MARTINEZ, MERCURIO G.U.												WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125			
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	160	1	932	2	Y	-0-		1		
11	900 N	875	-0-	-25	-0-	92	1	783	2	Y	-0-		1		
12	899 N	712	-0-	-187	-0-	60	1	652	2	Y	-0-		1		
01	1085 N	995	-0-	-90	-0-	86	1	909	2	Y	-0-		1		
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	64	1	913	2	Y	-0-		1		
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	848	2	Y	-0-		1		
MARTINEZ, E.C.												WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166			
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	130	1	1556	2	N	33		72		
						36	9								
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	83	1	1213	2	N	-0-		72		
12	1674 N	1156	-0-	-518	-0-	56	1	1100	2	N	-0-		72		
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	112	1	1674	2	N	-0-		72		
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	77	1	1238	2	N	-0-		72		
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	84	1	1367	2	N	11		83		
						12	9								
LA PERLA												WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994			
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-		-0-		
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	2	N	-0-		-0-		
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	2	N	-0-		-0-		
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-		-0-		
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-		-0-		
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-		-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
MCASKILL				WELL #:	1	RRCID ->	209478	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL	DEPTH	11474	PERF.10272	-	10418	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	186	N	180	-0-	-6		-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-
11	180	N	178	-0-	-2		-0-	10	1	168	2	N	-0-			-0-
12	457	N	457	-0-	-0-		-0-	26	1	431	2	N	-0-			-0-
*01	587	N	587	-0-	-0-		-0-	29	1	558	2	N	-0-			-0-
02	572	N	572	-0-	-0-		-0-	29	1	543	2	N	-0-			-0-
03	603	N	603	-0-	-0-		-0-	30	1	573	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J.C.				WELL #:	17	RRCID ->	210047	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.	9892	-	9976
10	186	N	180	-0-	-6		-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-
11	310	N	310	-0-	-0-		-0-	17	1	293	2	N	-0-			-0-
12	317	N	317	-0-	-0-		-0-	18	1	299	2	N	-0-			-0-
*01	303	N	303	-0-	-0-		-0-	15	1	287	2	N	1			1
								1	9							
02	168	N	8	-0-	-160		-0-	8	2			N	-0-	1	1	-0-
03	189	N	189	-0-	-0-		-0-	9	1	180	2	N	-0-			-0-

CANALES				WELL #:	25	RRCID ->	210413	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9090	-	9106
10	2821	X	2686	-0-	-135		-0-	147	1	2539	2	N	-0-			-0-
11	2773	X	2773	-0-	-0-		-0-	150	1	2623	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	2730	-0-	-91		-0-	157	1	2573	2	N	-0-			-0-
*01	2759	X	2723	-0-	-36		-0-	135	1	2582	2	N	5			5
								6	9							
02	2576	X	2444	-0-	-132		-0-	123	1	2321	2	N	-0-	2	1	3
03	2852	X	2636	-0-	-216		-0-	131	1	2505	2	N	-0-			3

MARTIN, J.C.				WELL #:	18	RRCID ->	212482	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL	DEPTH	10025	PERF.	8684	-	9540
10	1819	N	1819	-0-	-0-		-0-	99	1	1720	2	N	-0-			-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-		-0-	93	1	1620	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1652	-0-	-115		-0-	95	1	1557	2	N	-0-			-0-
*01	1829	N	1684	-0-	-145		-0-	84	1	1597	2	N	3			3
								3	9							
02	1596	N	1537	-0-	-59		-0-	77	1	1460	2	N	-0-	1	1	2
03	1643	N	1631	-0-	-12		-0-	81	1	1550	2	N	-0-			2

VELA, J.M.				WELL #:	15	RRCID ->	213775	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8122	-	8690
10	1655	N	1655	-0-	-0-		-0-	90	1	1565	2	Y	-0-			-0-
11	1680	N	1577	-0-	-103		-0-	85	1	1492	2	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1495	-0-	-148		-0-	86	1	1409	2	Y	-0-			-0-
*01	1643	N	1447	-0-	-196		-0-	70	1	1377	2	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1445	-0-	-39		-0-	73	1	1372	2	Y	-0-			-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-		-0-	83	1	1597	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH				WELL #:	105	RRCID ->	215946	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL	DEPTH	11807	PERF.11308	-	11408	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCASKILL													CNTY: ZAPATA		
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 31													NON-ASSOCIATED		
RRCID -> 218479													CAPACITY		
COMPL. DATE 12/07/2005													TOTAL DEPTH 11807		
PERF.10784 - 10806															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	69	1	1198	2	Y	-0-				-0-
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	68	1	1184	2	Y	-0-				-0-
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	73	1	1196	2	Y	-0-				-0-
*01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	-0-				-0-
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1096	2	Y	-0-				-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	61	1	1169	2	Y	-0-				-0-

MCASKILL TR5													WELL #: 33		
RRCID -> 220746													COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 11907													PERF.10724 - 10811		
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	2	N	-0-				-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	10	1	182	2	N	-0-				-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	2	N	-0-				-0-
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-				-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-				-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	N	-0-				-0-

MCASKILL TR5													WELL #: 34		
RRCID -> 221534													COMPL. DATE 08/30/2006		
TOTAL DEPTH 11385													PERF. 9854 - 10447		
10	3224 X	2758	-0-	-466	-0-	151	1	2607	2	N	-0-				-0-
11	3120 X	2647	-0-	-473	-0-	143	1	2504	2	N	-0-				-0-
12	3224 X	2915	-0-	-309	-0-	167	1	2748	2	N	-0-				-0-
*01	2852 X	2706	-0-	-146	-0-	135	1	2571	2	N	-0-				-0-
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	132	1	2489	2	N	-0-				-0-
03	2914 X	2715	-0-	-199	-0-	135	1	2580	2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH													WELL #: 106		
RRCID -> 222792													COMPL. DATE 06/02/2006		
TOTAL DEPTH 11425													PERF.10708 - 10798		
10	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	158	1	2737	2	Y	2				6
						2	9								
11	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	151	1	2641	2	Y	-0-	6	1		-0-
12	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	153	1	2514	2	Y	-0-				-0-
*01	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	135	1	2579	2	Y	2				2
						2	9								
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	124	1	2350	2	Y	2				4
						2	9								
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	122	1	2330	2	Y	1				5
						1	9								

MCASKILL TR7													WELL #: 32		
RRCID -> 222817													COMPL. DATE 06/01/2006		
TOTAL DEPTH 12001													PERF.11032 - 11122		
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	124	1	2151	2	Y	-0-				-0-
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	125	1	2192	2	Y	-0-				-0-
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	109	1	1797	2	Y	-0-				-0-
*01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	109	1	2075	2	Y	-0-				-0-
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	93	1	1761	2	Y	-0-				-0-
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	110	1	2107	2	Y	-0-				-0-

VIDAURRI, R. ETAL													WELL #: 32		
RRCID -> 223033													COMPL. DATE 09/30/2006		
TOTAL DEPTH 8550													PERF. 8218 - 8400		
10	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	93	1	1611	2	N	3				12
						3	9								
11	1710 N	1622	-0-	-88	-0-	88	1	1534	2	N	-0-				12
12	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	94	1	1549	2	N	-0-				12
*01	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	81	1	1577	2	N	3				15
						3	9								
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	78	1	1477	2	N	5				20
						6	9								
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	84	1	1606	2	N	-0-	20	1		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		39	RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH	8760	PERF. 8624 -	8634
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #:		33	RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7818 -	7828
10		651 N	523	-0-	-128	-0-	29 1	494 2	N	-0-		-0-
11		630 N	545	-0-	-85	-0-	29 1	516 2	N	-0-		-0-
12		589 N	520	-0-	-69	-0-	30 1	490 2	N	-0-		-0-
*01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	26 1	517 2	N	-0-		-0-
02		504 N	493	-0-	-11	-0-	25 1	468 2	N	-0-		-0-
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	26 1	505 2	N	-0-		-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 227786		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7100 -	7918
10		5456 X	5091	-0-	-365	-0-	278 1	4813 2	N	-0-		-0-
11		5280 X	5013	-0-	-267	-0-	271 1	4742 2	N	-0-		-0-
12		5394 X	5204	-0-	-190	-0-	299 1	4905 2	N	-0-		-0-
*01		5208 X	5167	-0-	-41	-0-	251 1	4916 2	N	-0-		-0-
02		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	237 1	4475 2	N	-0-		-0-
03		5208 X	4881	-0-	-327	-0-	242 1	4639 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		108	RRCID -> 227883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH	11909	PERF. 9744 -	11246
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	23 1	395 2	Y	-0-		1
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	Y	-0-	1 1	-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
*01		372 N	16	-0-	-356	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	25 1	468 2	Y	-0-		-0-
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	21 1	393 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA A1		WELL #:		10	RRCID -> 231225		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH	10290	PERF. 9133 -	9314
10		186 N	170	-0-	-16	-0-	9 1	161 2	N	-0-		-0-
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	16 1	278 2	N	-0-		-0-
12		310 N	173	-0-	-137	-0-	10 1	163 2	N	-0-		-0-
*01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 2	N	-0-		-0-
02		280 N	192	-0-	-88	-0-	10 1	182 2	N	-0-		-0-
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	8 1	162 2	N	-0-		-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 233170		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7550 -	8303
10		2976 X	1873	-0-	-1103	-0-	102 1	1771 2	N	-0-		-0-
11		2880 X	1863	-0-	-1017	-0-	101 1	1762 2	N	-0-		-0-
12		2604 X	1790	-0-	-814	-0-	103 1	1687 2	N	-0-		-0-
*01		2573 X	1625	-0-	-948	-0-	81 1	1544 2	N	-0-		-0-
02		2044 X	1460	-0-	-584	-0-	73 1	1387 2	N	-0-		-0-
03		1798 N	1400	-0-	-398	-0-	70 1	1330 2	N	-0-		-0-

MCASKILL TR4		WELL #:		37	RRCID -> 235797		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH	11858	PERF. 10694 -	10776
10		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	136 1	2346 2	Y	-0-		-0-
11		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	125 1	2196 2	Y	-0-		-0-
12		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	137 1	2244 2	Y	-0-		-0-
*01		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	124 1	2369 2	Y	-0-		-0-
02		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	114 1	2159 2	Y	-0-		-0-
03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	112 1	2137 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH												CNTY: ZAPATA			
//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310 WELL #: 109												NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 237169												CAPACITY			
COMPL. DATE 12/17/2007												TOTAL DEPTH 10996			
PERF. 9728 - 10635															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		2356 N	2151	-0-	-205	-0-	135	1	2016	2	N	-0-			-0-
11		2280 N	2019	-0-	-261	-0-	105	1	1914	2	N	-0-			-0-
12		2356 N	2211	-0-	-145	-0-	67	1	2144	2	N	-0-			-0-
01		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	41	1	2210	2	N	4			4
							4	9							
02		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	89	1	1990	2	N	-0-	2	1	2
03		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	118	1	2113	2	N	-0-			2
MCASKILL TR8												WELL #: 38			
RRCID -> 243736												COMPL. DATE 05/07/2008			
TOTAL DEPTH 12247												PERF.10702 - 11301			
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-			-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-			-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-			-0-
*01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	Y	-0-			-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-			-0-
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-			-0-
VIDAURRI, R.												WELL #: 35			
RRCID -> 248142												COMPL. DATE 01/28/2009			
TOTAL DEPTH 9091												PERF. 8082 - 8092			
10		3286 X	3255	-0-	-31	-0-	176	1	3048	2	N	28			97
							31	9							
11		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	181	1	3161	2	N	3			100
							3	9							
12		3224 X	2944	-0-	-280	-0-	169	1	2775	2	N	-0-			100
*01		3255 X	2954	-0-	-301	-0-	142	1	2777	2	N	32			132
							35	9							
02		3136 X	2668	-0-	-468	-0-	133	1	2504	2	N	28			160
							31	9							
03		3472 X	2772	-0-	-700	-0-	134	1	2561	2	N	70			230
							77	9							
VIDAURRI, R. ET AL												WELL #: 34			
RRCID -> 248427												COMPL. DATE 09/07/2008			
TOTAL DEPTH 10500												PERF. 8241 - 8814			
10		3751 X	3337	-0-	-414	-0-	182	1	3155	2	N	-0-			-0-
11		3570 X	3242	-0-	-328	-0-	175	1	3067	2	N	-0-			-0-
12		3689 X	3363	-0-	-326	-0-	193	1	3170	2	N	-0-			-0-
*01		3596 X	3427	-0-	-169	-0-	167	1	3260	2	N	-0-			-0-
02		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	161	1	3033	2	N	-0-			-0-
03		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	226	1	4333	2	N	-0-			-0-
MCCANN, C.L.												WELL #: 33			
RRCID -> 248637												COMPL. DATE 04/10/2009			
TOTAL DEPTH 9500												PERF. 8734 - 8744			
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VIDAURRI, R.											CNTY: ZAPATA				
//CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-				3
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	1				4
						1	9								
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	N	-0-				4
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	N	-0-				4
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-				4
03	248 N	111	-0-	-137	-0-	5	1	105	2	N	1				5
						1	9								

MARTIN, J. C.											WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785				

10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-				-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-				-0-

LA PERLA											WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102				

10	2263 N	1868	-0-	-395	-0-	102	1	1766	2	N	-0-				-0-
11	2100 N	1845	-0-	-255	-0-	100	1	1745	2	N	-0-				-0-
12	2139 N	1743	-0-	-396	-0-	100	1	1643	2	N	-0-				-0-
*01	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	87	1	1656	2	N	-0-				-0-
02	1736 N	1551	-0-	-185	-0-	78	1	1473	2	N	-0-				-0-
03	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	82	1	1574	2	N	-0-				-0-

VELA, J. M.											WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652				

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA											WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396				

10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-				-0-
11	540 N	312	-0-	-228	-0-	17	1	295	2	N	-0-				-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	N	-0-				-0-
*01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-				-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-				-0-
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	18	1	353	2	N	-0-				-0-

VIDAURRI, R.											WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896				

10	2945 N	2674	-0-	-271	-0-	146	1	2528	2	N	-0-				-0-
11	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	151	1	2641	2	N	-0-				-0-
12	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	165	1	2705	2	N	-0-				-0-
*01	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	140	1	2729	2	N	-0-				-0-
02	2604 N	2574	-0-	-30	-0-	129	1	2445	2	N	-0-				-0-
03	2883 N	2697	-0-	-186	-0-	134	1	2563	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VIDAURRI, R.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 015 386310 40	NON-ASSOCIATED RRCID -> 261679		CAPACITY COMPL. DATE 08/14/2010				CNTY: ZAPATA TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10 11	114 N 97 N	114 97	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			6 1 5 1	108 91	2 2	Y Y	-0- 1					3 4
12 *01 02 03	445 N 210 N 240 N 179 N	445 210 240 179	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-			26 1 10 1 12 1 9 1 1 9	419 200 228 169	2 2 2 2	Y Y Y Y	-0- -0- -0- 1					4 4 4 5
VIDAURRI, R.				WELL #:	37	RRCID -> 263277	COMPL. DATE 11/06/2010				TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A						
10 11 12 01 02 03	14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-						N N N N N N	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT					-0- -0- -0- -0- -0- -0-
LA PERLA				WELL #:	258	RRCID -> 266975	COMPL. DATE 12/29/2011				TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992						
10 11 12 *01 02 03	3100 X 3000 X 3100 X 3069 X 2744 X 3007 X	2935 2916 2992 2986 2718 375	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-165 -84 -108 -83 -26 -2632	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			160 1 158 1 172 1 149 1 137 1 19 1	2775 2758 2820 2837 2581 356	2 2 2 2 2 2	N N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0- -0-
MCMURREY, WM.				WELL #:	65	RRCID -> 294491	COMPL. DATE 08/12/2022				TOTAL DEPTH 10069 PERF. 10036 - 10121						
10 11 12 *01 02 03	2728 X 2580 X 2356 X 2294 X 2072 X 2077 X	2082 1986 1933 1875 1624 1655	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-646 -594 -423 -419 -448 -422	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			114 1 107 1 111 1 93 1 82 1 82 1	1968 1879 1822 1782 1542 1573	2 2 2 2 2 2	N N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0- -0-
MCMURREY, WM.				WELL #:	66	RRCID -> 294969	COMPL. DATE 11/01/2022				TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9070 - 10164						
10 11 12 01 02 03	14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-						N N N N N N	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT					-0- -0- -0- -0- -0- -0-
MARTINEZ, R				WELL #:	2	RRCID -> 295157	COMPL. DATE 08/04/2021				TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6299 - 8780						
10 11 12 01 02 03	SWR 10 SWR 10 SWR 10 SWR 10 SWR 10 SWR 10	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-						N N N N N N	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT					-0- -0- -0- -0- -0- -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. HUBBERD ESTATE F														CNTY: ZAPATA	
WELL #:		50925 015 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8109 - 8418			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	72 1 2 9	490	2	Y	2				19	
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	58 1 1 9	311	2	Y	1				20	
12	434 N	44	-0-	-390	-0-	6 1 1 9	37	2	Y	1				21	
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-				21	
02	336 N	282	-0-	-54	-0-	51 1 1 9	230	2	Y	1				22	
03	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	316 1 18 9	2155	2	Y	16	36	1		2	
HUBBERD ESTATE E															
WELL #:		5		RRCID -> 135994		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 8694 - 8709					
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	161 1 6 9	1094	2	Y	5				18	
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	242 1 7 9	1295	2	Y	6				24	
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	196 1 6 9	1194	2	Y	5				29	
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	208 1 3 9	1203	2	Y	3				32	
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	215 1 8 9	970	2	Y	7				39	
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	128 1 7 9	876	2	Y	6	35	1		10	
HUBBERD ESTATE A															
WELL #:		7		RRCID -> 141057		COMPL. DATE 11/02/1991		TOTAL DEPTH		9422 PERF. 8080 - 8718					
10	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	300 1 9 9	2037	2	Y	8				20	
11	3630 X	2373	-0-	-1257	-0-	372 1 11 9	1990	2	Y	10				30	
12	3751 X	1876	-0-	-1875	-0-	263 1 7 9	1606	2	Y	6				36	
01	3751 X	2023	-0-	-1728	-0-	297 1 6 9	1720	2	Y	5				41	
02	2912 X	1730	-0-	-1182	-0-	312 1 10 9	1408	2	Y	9				50	
03	2449 X	1839	-0-	-610	-0-	234 1 12 9	1593	2	Y	11	58	1		3	
HUBBERD ESTATE D															
WELL #:		8		RRCID -> 141748		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH		9565 PERF. 8647 - 9214					
10	93 N	5	-0-	-88	-0-	1 1	4	2	Y	-0-				24	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				24	
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	81 1 2 9	495	2	Y	2				26	
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	110 1 2 9	638	2	Y	2				28	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	71	2	Y	1				29	
03	341 N	121	-0-	-220	-0-	15 1 1 9	105	2	Y	1	14	1		16	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
HUBBERD ESTATE "G"		WELL #:		2	RRCID -> 159532		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8100 - 8512	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
									M	PROD	CODE	CODE
												BALANCE
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	162	1	1102	2	Y	5	16
						6	9					
11	1440 N	1108	-0-	-332	-0-	174	1	928	2	Y	5	21
						6	9					
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	202	1	1232	2	Y	4	25
						4	9					
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	190	1	1100	2	Y	3	28
						3	9					
02	1036 N	905	-0-	-131	-0-	163	1	736	2	Y	5	33
						6	9					
03	1426 N	1118	-0-	-308	-0-	142	1	968	2	Y	7	7
						8	9					
JARAL		WELL #:		4	RRCID -> 185497		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11485 - 11585	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		WELL #:		480181	RRCID -> 155907		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8374 - 8586	
L & P												
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2017												
MAGNA OPERATING, LLC		WELL #:		521455	RRCID -> 191848		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 11075		PERF. 10233 - 10308	
BRUNI-HEIN GAS UNIT												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PALEO OIL COMPANY LLC		WELL #:		635131	RRCID -> 172592		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 10182		PERF. 9188 - 9770	
MECOM, J. W.												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID -> 173202		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. N/A	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.//		635131									
STATE TRACT M-99142				WELL #:		1	RRCID -> 173218		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 8354 -	9384	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	195 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	205	-0-	205	205	205			38 1	759 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	797	-0-	797	1002	1002			31 1	635 2	N	-0-			-0-
01	14B DENY	666	-0-	666	1668	1668			33 1	685 2	N	-0-			-0-
02	2386 X	718	-0-	-1668	-0-	-0-			26 1	478 2	N	-0-			-0-
03	504 X	504	-0-	-0-	-0-	-0-									

MECOM, J. W.				WELL #:		107	RRCID -> 181504		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL	DEPTH 9992	PERF. 6760 -	6770	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.				WELL #:		73	RRCID -> 261465		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.				WELL #:		71	RRCID -> 261855		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL	DEPTH 10300	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC				681491											
MARSHALL				WELL #:		1	RRCID -> 219528		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL	DEPTH 11499	PERF. 9640 -	11324	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927											
WHITE				WELL #:		1	RRCID -> 126689		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9604 -	9610	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SILVER FOX OIL & GAS LLC				//CONT.//		781927										
WHITE				WELL #:		1B		RRCID -> 176326		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 10511		PERF. 8670 - 9710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440					N		NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440					N		NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440					N		NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440					N		NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440					N		NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440					N		NO RPT			-0-	
WHITE				WELL #:		2B		RRCID -> 179048		COMPL. DATE 08/12/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8986 - 9214		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470					N		NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470					N		NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470					N		NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470					N		NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470					N		NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470					N		NO RPT			-0-	
TEAL ENERGY USA, INC.				840852												
KATHLEEN MARIE				WELL #:		2RE		RRCID -> 265538		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 8048		PERF. 7006 - 7685		
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	896	2	164	9	N	149	149	1		-0-	
11	900 N	516	-0-	-384	-0-	516	2			N	-0-				-0-	
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				-0-	
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-				-0-	
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-				-0-	
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				-0-	
VAQUERO OPERATING				882776												
BMT				WELL #:		1		RRCID -> 232481		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9124 - 10750		
10	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-				19	
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-				19	
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-				19	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				19	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				19	
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				19	
LA PERLA (WILCOX, FIRST)				50925 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657												
HEIN, A.O.				WELL #:		1		RRCID -> 131965		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 5762		PERF. 4553 - 4563		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)				50925 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657												
MCCANN, CATALINA L.				WELL #:		1		RRCID -> 156673		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 5150 - 5250		
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LA PERLA (WILCOX 6800) HILCORP ENERGY COMPANY KING, AL DR.				50925 860 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
				WELL #:	1	RRCID -> 142924	COMPL. DATE 04/06/1992	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 5951 - 5958			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	78 1	1355 2	N	-0-				-0-
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	78 1	1370 2	N	-0-				-0-
12	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	80 1	1309 2	N	-0-				-0-
*01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	73 1	1383 2	N	40	40	1		-0-
						44 9							
02	1344 N	1312	-0-	-32	-0-	66 1	1246 2	N	-0-				-0-
03	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	62 1	1195 2	N	-0-				-0-
MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #:	12	RRCID -> 152987	COMPL. DATE 01/25/1995	TOTAL	DEPTH 8800	PERF. 5883 - 5901			
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	89 1	1531 2	Y	18	25	1		18
						20 9							
11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	133 1	2320 2	Y	-0-				18
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	98 1	1602 2	Y	-0-				18
*01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	73 1	1392 2	Y	-0-	18	1	4 6	-0-
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	68 1	1291 2	Y	7				7
						8 9							
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	73 1	1390 2	Y	24	7	1		24
						26 9							
VELA, J.M.				WELL #:	18	RRCID -> 256235	COMPL. DATE 04/08/2009	TOTAL	DEPTH 9006	PERF. 7370 - 7380			
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
LA PERLA				WELL #:	102	RRCID -> 289084	COMPL. DATE 05/10/2019	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 6618 - 6648			
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 2	N	-0-				-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	8 1	134 2	N	-0-				-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	9 1	149 2	N	-0-				-0-
*01	186 N	164	-0-	-22	-0-	8 1	156 2	N	-0-				-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	6 1	110 2	N	-0-				-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	N	-0-				-0-
LA PERLA				WELL #:	127	RRCID -> 289135	COMPL. DATE 03/09/2019	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 6718 - 6744			
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	5 1	86 2	N	-0-				-0-
11	150 N	16	-0-	-134	-0-	1 1	15 2	N	-0-				-0-
12	155 N	52	-0-	-103	-0-	3 1	49 2	N	-0-				-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	N	-0-				-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	N	-0-				-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 2	N	-0-				-0-
ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 289227	COMPL. DATE 05/29/2016	TOTAL	DEPTH 8410	PERF. 5918 - 5924			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	7	7	1		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	2				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				12

LA PERLA (WILCOX 6800)												CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
VELA, J.M.															
//CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 7 RRCID -> 289291 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5918 - 5928															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	19	1	336	2	N	-0-			-0-	
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	18	1	323	2	N	-0-			-0-	
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	-0-			-0-	
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	N	-0-			-0-	
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-			-0-	
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	17	1	323	2	N	-0-			-0-	
MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289470 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5843 - 5861															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18 1		1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 289507 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5850 - 5890															
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	N	-0-			48	
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	N	35	35 1		48	
						39	9								
12	651 N	553	-0-	-98	-0-	31	1	510	2	N	11			59	
						12	9								
*01	589 N	511	-0-	-78	-0-	25	1	486	2	N	-0-			59	
02	532 N	531	-0-	-1	-0-	27	1	504	2	N	-0-			59	
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	N	-0-			59	
CATALINA L. MCCANN WELL #: 3 RRCID -> 289583 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6530 - 6610															
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
*01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 289606 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6130 - 6162															
10	T. A.	17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-			-0-	
11	T. A.	21	-0-	21	38	1	1	20	2	Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-			-0-	
*01	50 X	12	-0-	-38	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-	
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-	
MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 289708 COMPL. DATE 10/16/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 5805 - 5833															
10	3348 X	3065	-0-	-283	-0-	166	1	2879	2	Y	18			76	
						20	9								
11	3240 X	2545	-0-	-695	-0-	138	1	2407	2	Y	-0-			76	
12	3131 X	2928	-0-	-203	-0-	167	1	2742	2	Y	17			93	
						19	9								
*01	3069 X	2937	-0-	-132	-0-	146	1	2791	2	Y	-0-			93	
02	2772 X	2701	-0-	-71	-0-	133	1	2509	2	Y	54	59 1		88	
						59	9								
03	3069 X	2794	-0-	-275	-0-	138	1	2633	2	Y	21			109	
						23	9								

LA PERLA (WILCOX 6800) HILCORP ENERGY COMPANY CHARLES, ALEXANDER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50925 860 386310 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
						RRCID ->	289709	COMPL.	DATE	05/22/2016	TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	5868 -	5890				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4371 X	4108	-0-		-263	-0-				224	1	3884	2	N	-0-					36
11	4170 X	3986	-0-		-184	-0-				215	1	3771	2	N	-0-					36
12	4247 X	4101	-0-		-146	-0-				235	1	3866	2	N	-0-					36
*01	4216 X	4035	-0-		-181	-0-				196	1	3839	2	N	-0-					36
02	3808 X	3640	-0-		-168	-0-				183	1	3457	2	N	-0-					36
03	4123 X	3968	-0-		-155	-0-				197	1	3771	2	N	-0-					36
BENAVIDES, B. R.					WELL #:	14	RRCID ->	289851	COMPL.	DATE	05/15/2019	TOTAL	DEPTH	10575	PERF.	6892 -	6912			
10	651 N	126	-0-		-525	-0-				7	1	119	2	N	-0-					-0-
11	600 N	178	-0-		-422	-0-				10	1	168	2	N	-0-					-0-
12	403 N	391	-0-		-12	-0-				22	1	369	2	N	-0-					-0-
*01	275 N	275	-0-		-0-	-0-				14	1	261	2	N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-		-0-	-0-				8	1	160	2	N	-0-					-0-
03	403 N	280	-0-		-123	-0-				14	1	266	2	N	-0-					-0-
L & P					WELL #:	8	RRCID ->	290171	COMPL.	DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	5160 -	5230			
10	3875 X	3233	-0-		-642	-0-				174	1	3004	2	N	50	42	1			8
										55	9									
11	3750 X	3056	-0-		-694	-0-				165	1	2891	2	N	-0-					8
12	3596 X	2988	-0-		-608	-0-				171	1	2809	2	N	7					15
										8	9									
*01	3441 X	2783	-0-		-658	-0-				139	1	2642	2	N	2					17
										2	9									
02	3024 X	2491	-0-		-533	-0-				125	1	2366	2	N	-0-					17
03	3224 X	2707	-0-		-517	-0-				134	1	2566	2	N	6	23	1			-0-
										7	9									
VIDAURRI, R. ET AL					WELL #:	15	RRCID ->	293116	COMPL.	DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	5820 -	8314			
10	2046 N	1973	-0-		-73	-0-				108	1	1865	2	N	-0-					3
11	1950 N	1919	-0-		-31	-0-				104	1	1814	2	N	1					4
										1	9									
12	2015 N	1980	-0-		-35	-0-				114	1	1866	2	N	-0-					4
*01	1998 N	1998	-0-		-0-	-0-				97	1	1901	2	N	-0-					4
02	1817 N	1817	-0-		-0-	-0-				91	1	1726	2	N	-0-					4
03	1984 N	1965	-0-		-19	-0-				98	1	1866	2	N	1					5
										1	9									
PUIG KING GAS UNIT					WELL #:	05	RRCID ->	293291	COMPL.	DATE	11/02/2018	TOTAL	DEPTH	8846	PERF.	8181 -	8512			
10	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	-0-				307	1	5318	2	N	-0-					-0-
11	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	-0-				273	1	4781	2	N	-0-					-0-
12	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	-0-				263	1	4323	2	N	-0-					-0-
*01	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	-0-				222	1	4232	2	N	80	80	1			-0-
										88	9									
02	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	-0-				191	1	3604	2	N	-0-					-0-
03	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	-0-				187	1	3584	2	N	-0-					-0-
RANCHO NUEVO					WELL #:	1	RRCID ->	293310	COMPL.	DATE	12/05/2018	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	5890 -	5951			
10	2976 X	2811	-0-	-165	-0-	-0-				154	1	2657	2	N	-0-					18
11	2940 X	2755	-0-	-185	-0-	-0-				149	1	2606	2	N	-0-					18
12	3038 X	2813	-0-	-225	-0-	-0-				161	1	2652	2	N	-0-					18
*01	3038 X	2660	-0-	-378	-0-	-0-				133	1	2527	2	N	-0-					18
02	2688 X	2559	-0-	-129	-0-	-0-				129	1	2430	2	N	-0-					18
03	2852 X	2674	-0-	-178	-0-	-0-				133	1	2541	2	N	-0-					18

LA PERLA (WILCOX 6800)			//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
MARTINEZ, R			WELL #:		2	RRCID -> 295155		COMPL. DATE 08/04/2021		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 6299 - 8780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LA PERLA (1800)					50925 910	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
LA PERLA "A"			WELL #:		5 C	RRCID -> 124840		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 1840 - 1852			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)					50932 685	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
LA PERLA			WELL #:		114	RRCID -> 164238		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7657 - 7677			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LA PERLA			WELL #:		250	RRCID -> 208706		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 9389		PERF. 7686 - 7694			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LA PERLA			WELL #:		138	RRCID -> 289592		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7162 - 7180			
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-				-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	N	-0-				-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-				-0-
*01	124 N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	N	-0-				-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	3	1	62	2	N	-0-				-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	N	-0-				-0-
LA PERLA			WELL #:		97	RRCID -> 290080		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 7338 - 7358			
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	131	151	1		183
						144	9								
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-				183
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	194	194	1		183
						213	9								
*01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	N	199				382
						219	9								
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	94	184	1		292
						103	9								
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	66	183	1		175
						73	9								

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)				//CONT.//		50932 685	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
LA PERLA				WELL #:		148	RRCID -> 290081		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7256 - 7282					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
10	620 N	574	-0-	-46	-0-			31 1		543 2	N	-0-					-0-	
11	600 N	566	-0-	-34	-0-			31 1		535 2	N	-0-					-0-	
12	589 N	561	-0-	-28	-0-			32 1		529 2	N	-0-					-0-	
*01	589 N	532	-0-	-57	-0-			26 1		505 2	N	1					1	
								1 9										
02	532 N	526	-0-	-6	-0-			26 1		500 2	N	-0-					1	
03	558 N	511	-0-	-47	-0-			25 1		486 2	N	-0-					1	
LA PERLA RANCH (9800)						50932 880	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
PALEO OIL COMPANY LLC						635131												
MECOM, J. W.				WELL #:		91	RRCID -> 168076		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9704 - 9692					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MECOM, J. W.				WELL #:		97	RRCID -> 170888		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10335		PERF. 9632 - 9638					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA REFORMA						50953 001	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
ORX RESOURCES, L.L.C.						627136												
GUERRA, A. "B"				WELL #:		9	RRCID -> 165030		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7067 - 7200					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LA REFORMA (C-5650)						50953 132	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
ORX RESOURCES, L.L.C.						627136												
GUERRA, A., JR. UNIT 6				WELL #:		1 C	RRCID -> 048819		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 8593		PERF. N/A					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GUERRA				WELL #:		D 11	RRCID -> 241573		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5438 - 5445					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LA REFORMA (D) ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, A. "B" UNIT				50953 154 627136		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HIDALGO							
WELL #: 7				RRCID -> 130639		COMPL. DATE 06/06/2012				TOTAL DEPTH 8750		PERF. 5080 - 5170							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA REFORMA (E) ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, F. B. ESTATE -B-				50953 220 627136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO							
WELL #: 9D				RRCID -> 205944		COMPL. DATE 09/23/2004				TOTAL DEPTH 8015		PERF. 5412 - 5420							
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LA REFORMA (F) ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, F. B. "B"				50953 264 627136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR							
WELL #: 15 C				RRCID -> 269341		COMPL. DATE 12/20/2012				TOTAL DEPTH 7518		PERF. 5758 - 5770							
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-	
01	124 N	4	-0-	-120	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					-0-	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-					-0-	
LA REFORMA (G-1) HILCORP ENERGY COMPANY WOODS CHRISTIAN				50953 308 386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HIDALGO							
WELL #: 1				RRCID -> 217209		COMPL. DATE 01/19/2006				TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6253 - 6256							
10	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	686	2	9	9	N	8	10	1				33	
*11	780 N	638	-0-	-142	B	-0-	632	2	6	9	N	5	1	1				37	
12	806 N	778	-0-	-28	B	-0-	772	2	6	9	N	5						42	
01	682 N	605	-0-	-77	B	-0-	596	2	9	9	N	8	6	1				44	
02	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	636	2	6	9	N	5	9	1				40	
03	775 N	721	-0-	-54	B	-0-	714	2	7	9	N	6	9	1				37	
ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, F. B. ESTATE -B-				627136		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HIDALGO							
WELL #: 9 F				RRCID -> 137937		COMPL. DATE 03/15/1991				TOTAL DEPTH 8015		PERF. 5894 - 5908							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262						N	-0-					-0-	
GUERRA, F.B. ESTATE "B"				WELL #: 5		RRCID -> 146701		COMPL. DATE 05/10/1993				TOTAL DEPTH 11292		PERF. 5984 - 6022					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

LA REFORMA (G-4) ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "D"				50953 330 627136 WELL #: 10	NON-ASSOCIATED RRCID -> 262200	ONE WELL COMPL. DATE 06/29/2011				CNTY: HIDALGO TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LA REFORMA (L) SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY ZAMORA				50953 440 802845 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 223397	ONE WELL COMPL. DATE 10/24/2006				CNTY: HIDALGO TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LA REFORMA (N) ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, A. 'B'				50953 506 627136 WELL #: 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 270607	ONE WELL COMPL. DATE 10/10/2013				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LA REFORMA (O) ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, F.B., ESTATE -B-				50953 515 627136 WELL #: 13 D	NON-ASSOCIATED RRCID -> 131964	CAPACITY COMPL. DATE 02/04/1989				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308							
10	31 N	13	-0-	-18	-0-		3	1	10	2	N	-0-					2
11	14 N	10	-0-	-4	-0-		2	1	7	2	N	1					3
							1	9									
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-		4	1	19	2	N	-0-					3
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-		3	1	12	2	N	-0-					3
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-		7	1	33	2	N	-0-					3
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		5	1	20	2	N	6	8	1			1
							7	9									
GUERRA, F.B. ESTATE "B"				WELL #: 11 F	RRCID -> 138526	COMPL. DATE 05/03/1991				TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-

LA REFORMA (P. RES. 3)				50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548												
GONZALES				WELL #: 2		RRCID -> 172374		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 6930 - 7012				
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

LA REFORMA (Q) MERIT ENERGY COMPANY BARRERA				50953 550 561136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: STARR			
				WELL #:	2	RRCID -> 242853	COMPL.	DATE 08/30/2008	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	7586 -	8494	
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	235	1	1086	2	Y	28	59	1	48
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	31	9	1053	2	Y	23	4	1	67
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	25	9	1122	2	Y	18			85
01	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	212	1	1074	2	Y	17	7	1	95
02	1232	N	1155	-0-	-77	-0-	20	9	935	2	Y	13	2	1	106
03	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	14	9	1012	2	Y	13	96	1	23
							219	1							
							14	9							

ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, A., JR. UNIT 6				627136		WELL #:		1 T	RRCID -> 011200	COMPL. DATE 02/08/1948	TOTAL DEPTH	8593	PERF. N/A
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA REFORMA (R) MERIT ENERGY COMPANY BARRERA					50953 572 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
					WELL #:	2	RRCID -> 242855	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH	9992	PERF. 7586 - 7606	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, F. B., -F-				627136		RRCID -> 042007		COMPL. DATE 06/02/1967		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
				WELL #: 1											
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	208	1	669	2	N	-0-				36
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	140	1	477	2	N	6				42
						7	9								
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	176	1	842	2	N	2				44
						2	9								
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	187	1	856	2	N	-0-	1	1		43
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	165	1	780	2	N	1				44
						1	9								
*03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	170	1	700	2	N	78	110	1		12
						86	9								

LA REFORMA (R)		//CONT.//		50953 572	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136						
GUERRA, A., JR. ET AL -A-		WELL #:		7 J	RRCID -> 049797	COMPL. DATE 03/03/1971	TOTAL DEPTH 7575	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
F.B. GUERRA ESTATE "B"				WELL #:	11 D	RRCID -> 172252	COMPL. DATE 02/21/1997	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7510 - 7545	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LA REFORMA (S)				50953 594	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136						
GUERRA, F. B. "B"		WELL #:		15 T	RRCID -> 242216	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 7518	PERF. 7442 - 7476		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LA REFORMA (T, RES. 2)				50953 617	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136						
GUERRA, F.B. ESTATE -B-		WELL #:		12	RRCID -> 130743	COMPL. DATE 12/06/1988	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7898 - 7922		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LA REFORMA (T, RES. 3)				50953 618	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC				479409						
GONZALES		WELL #:		2	RRCID -> 176278	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 7730 - 7796		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	81
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	87
LA REFORMA (T, RES. 4)				50953 619	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136						
GUERRA, F.B. EST -B-		WELL #:		13 F	RRCID -> 132618	COMPL. DATE 05/14/1989	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8030 - 8054		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1614

LA REFORMA (5670)				50953 737		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY				561136														
GUERRA, R. A.				WELL #:		1		RRCID -> 195470		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10901		PERF. 5660 - 5672				
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	

LA REFORMA (5800 SD.)				50953 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136					
GUERRA 'D'				WELL #:	5	RRCID -> 263728	COMPL. DATE 01/06/2012	TOTAL DEPTH 10389	PERF. 5772 - 5781
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LA REFORMA (6430)					50953 793	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
CASAS					WELL #:	1	RRCID -> 218268	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	8447	PERF. 6450 - 6466
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W)				50955 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
GUERRA BROS.				WELL #:	15	RRCID -> 242002	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	8438 - 8690		
10	2666	N	2560	-0-	-106	-0-	234	1	2291	2	Y	32	77	1	66
							35	9							
11	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	228	1	2227	2	Y	16			82
							18	9							
12	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	244	1	2307	2	Y	22			104
							24	9							
01	2573	N	2452	-0-	-121	-0-	243	1	2180	2	Y	26	60	1	70
							29	9							
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	224	1	2096	2	Y	27			97
							30	9							
03	2573	N	2572	-0-	-1	-0-	248	1	2296	2	Y	25			122
							28	9							

LA REFORMA, N. (VXBG. X)				50955 447	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
BARRERA				WELL #: 1	RRCID -> 181645	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL	DEPTH 10900	PERF. 8568	- 8590				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	125 1	30	5 1		36				
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	33 9								
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	108 1	-0-	21 1		15				
						94 1	7			22				
01	744 N	629	-0-	-115	-0-	8 9								
						105 1	7	6 1		23				
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	8 9								
						103 1	2	1 1		24				
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	2 9								
						110 1	9	5 1		28				
						10 9								

GUERRA BROS.				WELL #: 12	RRCID -> 198041	COMPL. DATE 09/29/2004	TOTAL	DEPTH 9730	PERF. 9338	- 9544				
10	2728 X	2699	-0-	-29	-0-	247 1	29	66 1		60				
11	2640 X	2601	-0-	-39	-0-	32 9								
12	2790 X	2675	-0-	-115	-0-	240 1	15			75				
						17 9								
01	2790 X	2702	-0-	-88	-0-	254 1	18			93				
						20 9								
02	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	269 1	20	60 1		53				
						22 9								
03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	240 1	21			74				
						23 9								
						263 1	20			94				
						22 9								

GUERRA BROS.				WELL #: 13	RRCID -> 201785	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL	DEPTH 9416	PERF. 9364	- 9403				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)				50955 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
GUERRA BROS.				WELL #: 14	RRCID -> 208099	COMPL. DATE 12/14/2004	TOTAL	DEPTH 10165	PERF. 8946	- 9050				
10	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	96 1	31	70 1		60				
						34 9								
11	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	93 1	15			75				
						17 9								
12	1054 N	980	-0-	-74	-0-	92 1	19			94				
						21 9								
01	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	100 1	22	60 1		56				
						24 9								
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	90 1	25			81				
						28 9								
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	99 1	21			102				
						23 9								

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250)				50957 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY				561136														
GUERRA, R.A.				WELL #: 7		RRCID -> 193088		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 9796		PERF. 8413 - 8429						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C.				50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
GUERRA, A. "B"				627136														
				WELL #: 12		RRCID -> 168484		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10649		PERF. 8082 - 8092						
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	90	1	294	2	N	-0-						22	
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	54	1	184	2	N	3						25	
						3	9											
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	64	1	302	2	N	2						27	
						2	9											
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	63	1	285	2	N	-0-						27	
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	56	1	266	2	N	-0-						27	
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	62	1	262	2	N	48	67	1				8	
						53	9											
GUERRA, A. "B"				WELL #: 13		RRCID -> 180193		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 8031 - 8043						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
GUERRA "C"				WELL #: 1		RRCID -> 191689		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8204 - 10906						
10	DLQ G-10	5873	-0-	5873	5873	1368	1	4444	2	Y	55						121	
						61	9											
11	DLQ G-10	3599	-0-	3599	9472	809	1	2751	2	Y	35						156	
						39	9											
12	DLQ G-10	4899	-0-	4899	14371	820	1	4029	2	Y	45	93	1				108	
						50	9											
01	19481 X	5110	-0-	-14371	-0-	906	1	4168	2	Y	33						141	
						36	9											
02	5488 X	4187	-0-	-1301	-0-	711	1	3396	2	Y	73	51	1				163	
						80	9											
03	5859 X	4159	-0-	-1700	-0-	793	1	3322	2	Y	40						203	
						44	9											
GUERRA -B-				WELL #: 14		RRCID -> 197297		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11124		PERF. 9100 - 10843						
10	837 N	701	-0-	-136	-0-	165	1	536	2	N	-0-						65	
11	810 N	565	-0-	-245	-0-	127	1	438	2	N	-0-						65	
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	183	1	880	2	N	-0-						65	
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	161	1	733	2	N	-0-						65	
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	128	1	610	2	N	-0-						65	
03	1054 N	682	-0-	-372	-0-	131	1	551	2	N	-0-						65	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1617

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50963 001 627136 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
						RRCID ->	202284	COMPL.	DATE	04/12/2004	TOTAL	DEPTH	11990	PERF.	7506	-	10312		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1169	-0-		1169		1169	272	1	19	9	878	2	Y	17			96
11	DLQ	G-10	714	-0-		714		1883	155	1	12	9	547	2	Y	11			107
12	DLQ	G-10	753	-0-		753		2636	111	1	15	9	627	2	Y	14	87	1	34
01	2992	N	356	-0-		-2636		-0-	57	1	4	9	295	2	Y	4			38
02	672	N	338	-0-		-334		-0-	53	1	32	9	253	2	Y	29	19	1	48
03	744	N	295	-0-		-449		-0-	55	1	10	9	230	2	Y	9			57
GUERRA "D"					WELL #:	1	RRCID ->	203597	COMPL.	DATE	05/23/2004	TOTAL	DEPTH	11260	PERF.	9396	-	10153	
10	DLQ	G-10	4709	-0-		4709		4709	1086	1	3623	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2935	-0-		2935		7644	658	1	2277	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3847	-0-		3847		11491	605	1	3242	2	Y	-0-					-0-
01	13555	X	2064	-0-		-11491		-0-	365	1	1699	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	1823	-0-		-2601		-0-	319	1	1504	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	1839	-0-		-2873		-0-	347	1	1492	2	Y	-0-					-0-
GUERRA "C"					WELL #:	3	RRCID ->	208857	COMPL.	DATE	12/31/2011	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.	9556	-	11126	
10	3298	X	3298	-0-		-0-		-0-	745	1	2553	2	N	-0-					127
11	2305	X	2305	-0-		-0-		-0-	500	1	1799	2	N	5					132
12	2959	X	2959	-0-		-0-		-0-	466	1	2490	2	N	3					135
01	3097	X	3097	-0-		-0-		-0-	537	1	2560	2	N	-0-					135
02	2894	X	2894	-0-		-0-		-0-	485	1	2397	2	N	11			10	1	136
03	2971	X	2971	-0-		-0-		-0-	539	1	2430	2	N	2					138
GUERRA "D"					WELL #:	4	RRCID ->	208883	COMPL.	DATE	02/10/2005	TOTAL	DEPTH	10740	PERF.	9124	-	10452	
10	DLQ	G-10	1464	-0-		1464		1464	348	1	1116	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1111	-0-		1111		2575	239	1	872	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1274	-0-		1274		3849	219	1	1055	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1077	-0-		-2023		1826	193	1	884	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1063	-0-		-1737		89	184	1	879	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1154	-0-		-117		-0-	220	1	934	2	Y	-0-					-0-
GUERRA, A. -D-					WELL #:	3	RRCID ->	209825	COMPL.	DATE	03/23/2005	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	8560	-	10205	
10	5154	X	5154	-0-		-0-		-0-	1187	1	3966	2	N	1					84
11	2840	X	2840	-0-		-0-		-0-	606	1	2234	2	N	-0-					84
12	4751	X	4751	-0-		-0-		-0-	784	1	3965	2	N	2					86
01	4739	X	4739	-0-		-0-		-0-	833	1	3906	2	N	-0-					86
02	4319	X	4319	-0-		-0-		-0-	748	1	3524	2	N	43			37	1	92
03	4660	X	4660	-0-		-0-		-0-	882	1	3770	2	N	7					99

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "D"			//CONT.// 50963 001 627136 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 215212			CAPACITY COMPL. DATE 11/26/2005				CNTY: HIDALGO			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	445	1	1513	2	N	1				58	
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	283	1	1023	2	N	1				59	
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	291	1	1603	2	N	2				61	
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	353	1	1712	2	N	-0-				61	
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	339	1	1616	2	N	-0-	1	1		60	
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	351	1	1522	2	N	-0-				60	

GUERRA "D"			WELL #:			6	RRCID -> 221280			COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 8784 - 11454		
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-				126	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-				126	
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-				126	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-				126	
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-				126	

GUERRA "D"			WELL #:			7	RRCID -> 224323			COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9366 - 10900		
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	118	1	387	2	N	15				124	
11	720 N	282	-0-	-438	-0-	70	1	204	2	N	7				131	
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	137	1	671	2	N	8				139	
01	527 N	368	-0-	-159	-0-	63	1	299	2	N	5				144	
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	132	1	601	2	N	22	9	1		157	
03	806 N	412	-0-	-394	-0-	73	1	337	2	N	2				159	

GUERRA "D"			WELL #:			9	RRCID -> 224416			COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9511 - 10036		
10	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	1403	1	4915	2	N	47				284	
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	897	1	3112	2	N	23				307	
12	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	888	1	4844	2	N	53				360	
01	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	1024	1	4960	2	N	47	180	1		227	
02	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	939	1	4478	2	N	92	52	1		267	
03	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	991	1	4603	2	N	39				306	

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "D"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	50963 001 627136 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
						RRCID ->	231165	COMPL.	DATE	08/31/2007	TOTAL	DEPTH	11388	PERF.	9420 - 9466	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1705	N	1334	-0-	-371	-0-	307	1	1027	2	N	-0-			85	
11	1470	N	1088	-0-	-382	-0-	250	1	835	2	N	-0-			88	
							3	9				3				
12	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	210	1	1134	2	N	-0-			88	
01	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	212	1	959	2	N	-0-			88	
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	208	1	983	2	N	-0-			88	
03	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	237	1	1018	2	N	-0-			88	
LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, A. "B"					50963 300 627136 WELL #:	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
					10	RRCID ->	166505	COMPL.	DATE	11/21/1997	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8198 - 8247	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LA RICA (WILCOX "B") HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR					50965 520 386310 WELL #:	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
					4	RRCID ->	147848	COMPL.	DATE	01/24/1994	TOTAL	DEPTH	8650	PERF.	4798 - 4856	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
VASQUEZ, ROMEO ET AL					WELL #:	2	RRCID ->	151717	COMPL.	DATE	08/31/1994	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	4874 - 4987
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LA RICA (WILCOX, LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR					50965 600 386310 WELL #:	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
					1	RRCID ->	130243	COMPL.	DATE	01/22/1989	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	7352 - 7634	
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	99	1	715	2	N	-0-			-0-	
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	97	1	654	2	N	-0-			-0-	
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	96	1	627	2	N	-0-			-0-	
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	89	1	611	2	N	-0-			-0-	
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	89	1	546	2	N	-0-			-0-	
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	93	1	570	2	N	-0-			-0-	
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	132353	COMPL.	DATE	10/19/1989	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7337 - 7377
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LA RICA (WILCOX, LOWER)				//CONT.//	50965 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
VOLPE BROTHERS				WELL #:	2	RRCID -> 132627		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH		9225	PERF. 7440 - 7464				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			495 1	3560 2	2	N	-0-			-0-
11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			495 1	3337 2	2	N	-0-			-0-
12	3906 X	3717	-0-	-189	-0-	-0-	-0-			495 1	3222 2	2	N	-0-			-0-
01	4030 X	3659	-0-	-371	-0-	-0-	-0-			466 1	3193 2	2	N	-0-			-0-
02	3640 X	3611	-0-	-29	-0-	-0-	-0-			508 1	3103 2	2	N	-0-			-0-
03	4030 X	3478	-0-	-552	-0-	-0-	-0-			489 1	2989 2	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V.					WELL #:	2	RRCID -> 153179		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH		8800	PERF. 6871 - 7140			
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			159 1	1145 2	2	N	-0-			-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			179 1	1208 2	2	N	-0-			-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			180 1	1174 2	2	N	-0-			-0-
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			191 1	1309 2	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	1181	-0-	-107	-0-	-0-	-0-			166 1	1015 2	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1007	-0-	-357	-0-	-0-	-0-			142 1	865 2	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V.					WELL #:	3	RRCID -> 153181		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 6882 - 7109			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J.V.					WELL #:	1	RRCID -> 153187		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH		8800	PERF. 7116 - 7155			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V.					WELL #:	4	RRCID -> 153501		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH		7700	PERF. 6932 - 7188			
10	806 N	787	-0-	-19	-0-	-0-	-0-			96 1	691 2	2	N	-0-			-0-
11	810 N	715	-0-	-95	-0-	-0-	-0-			92 1	623 2	2	N	-0-			-0-
12	806 N	741	-0-	-65	-0-	-0-	-0-			99 1	642 2	2	N	-0-			-0-
01	775 N	746	-0-	-29	-0-	-0-	-0-			95 1	651 2	2	N	-0-			-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			96 1	586 2	2	N	-0-			-0-
03	744 N	699	-0-	-45	-0-	-0-	-0-			98 1	601 2	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V.					WELL #:	5	RRCID -> 154449		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH		7700	PERF. 6946 - 7170			
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			226 1	1627 2	2	N	-0-			-0-
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			221 1	1491 2	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	-0-	-0-			240 1	1559 2	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	-0-	-0-			228 1	1565 2	2	N	-0-			-0-
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			225 1	1371 2	2	N	-0-			-0-
03	1798 N	1633	-0-	-165	-0-	-0-	-0-			230 1	1403 2	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V.					WELL #:	7	RRCID -> 157633		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 7051 - 8326			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 254607	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 10444	PERF. 8288	-	8894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	27 1	197 2	N	-0-		23
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	28 1	188 2	N	-0-		23
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	25 1	164 2	N	-0-		23
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	31 1	211 2	N	-0-		23
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	24 1	146 2	N	-0-		23
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	24 1	147 2	N	-0-		23
LA RICA (WILCOX, LOWER "V")				50965 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 161947	COMPL. DATE 03/14/1997	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 7278	-	7286	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LA RICA (WILCOX 6900)				50965 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		1	RRCID -> 137286	COMPL. DATE 11/15/1990	TOTAL DEPTH 8185	PERF. 6942	-	6969	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SINGER B		WELL #:		1	RRCID -> 138778	COMPL. DATE 10/02/1990	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7446	-	7566	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LA RICA (WILCOX 7100)				50965 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 133792	COMPL. DATE 02/09/1990	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7160	-	7189	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LA RICA (6866 WILCOX)				50965 805	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 174049	COMPL. DATE 07/02/1999	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6866	-	6894	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA RICA (6866 WILCOX)			//CONT.//		50965 805	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
VASQUEZ, ROMEO			WELL #:		1	RRCID -> 175230		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 6702 -	6746		
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA RICA (7000)				50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
VASQUEZ DE PENA				WELL #:	1	RRCID ->	142980	COMPL.	DATE	10/22/1992	TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	6980 - 7212
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	64	1	463	2	N	-0-			-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	71	1	481	2	N	-0-			-0-
12	589	N	441	-0-	-148	-0-	59	1	382	2	N	-0-			-0-
01	527	N	463	-0-	-64	-0-	59	1	404	2	N	-0-			-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	74	1	455	2	N	-0-			-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	65	1	394	2	N	-0-			-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)					51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WILLACY				
WADI OPERATING, LLC					100779											
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 216710	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL	DEPTH	16250	PERF.13816	- 14498		
10	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	248	1	1655	2	N	34			84	
							37	9								
11	1770	X	1766	-0-	-4	-0-	106	1	1648	2	N	11			95	
							12	9								
12	1798	X	1265	-0-	-533	-0-	1250	2	15	9	N	14			109	
01	1953	X	1773	-0-	-180	-0-	1644	2	129	9	N	117	181	1	45	
02	1764	X	1266	-0-	-498	-0-	1263	2	3	9	N	3			48	
03	1953	X	939	-0-	-1014	-0-	939	2			N	-0-			48	

KERR ET AL GU					WELL #:	1	RRCID -> 247130	COMPL. DATE 01/12/2009				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510			
10	4743	X	3761	-0-	-982	-0-	248	1	3217	2	N	269	175	1	294
11	4620	X	3660	-0-	-960	-0-	296	9							
12	4898	X	3588	-0-	-1310	-0-	176	1	3335	2	N	135	361	1	68
01	4898	X	2462	-0-	-2436	-0-	149	9							
02	4424	X	2398	-0-	-2026	-0-	212	1	3188	2	N	171			239
*03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	188	9							
							212	1	2134	2	N	105	184	1	160
							116	9							
							152	1	2091	2	N	141	184	1	117
							155	9							
							238	1	3378	2	N	180	180	1	117
							198	9							

FLETCHER OPERATING, LLC				273611													
PETRU, V. A.				WELL #:		2		RRCID -> 201233		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 14885		PERF.14550 - 14580			
10	DLQ	G-10	2442	-0-	2442	2442	879	1	1534	2	Y	26	18	1			21
11	DLQ	G-10	1706	-0-	1706	4148	534	1	1148	2	Y	22	36	1			7
12	DLQ	G-10	2324	-0-	2324	6472	749	1	1549	2	Y	24	18	1			13
01	8958	X	2486	-0-	-6472	-0-	1058	1	1399	2	Y	26	19	1			20
02	2212	X	2061	-0-	-151	-0-	819	1	1219	2	Y	21	36	1			5
03	2449	X	2365	-0-	-84	-0-	851	1	1489	2	Y	23	18	1			10

LA SAL VIEJA (DEEP)														CNTY: WILLACY	
FLETCHER OPERATING, LLC															
PETRU, V. A.															
//CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 273611															
WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2275	-0-	2275	2275	846	1	1403	2	Y	24	16	1		19
11	DLQ G-10	1560	-0-	1560	3835	489	1	1051	2	Y	18	31	1		6
12	DLQ G-10	2134	-0-	2134	5969	688	1	1423	2	Y	21	16	1		11
01	8287 X	2318	-0-	-5969	-0-	987	1	1305	2	Y	24	17	1		18
02	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	830	1	1233	2	Y	18	32	1		4
03	2263 X	2259	-0-	-4	-0-	813	1	1423	2	Y	21	16	1		9
						23	9								
PETRU, V. A.															
WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.															
PETRU, V. A.															
WELL #: 743197 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74
PETRU, V. A.															
WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728															
10	5704 X	3018	-0-	-2686	-0-	2722	2	296	9	Y	269	366	1		82
11	5520 X	3332	-0-	-2188	-0-	3007	2	325	9	Y	295	366	1		11
12	5704 X	4598	-0-	-1106	-0-	4396	2	202	9	Y	184	190	1		5
01	5208 X	3867	-0-	-1341	-0-	3621	2	246	9	Y	224	184	1		45
02	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3489	2	173	9	Y	157	182	1		20
03	4588 X	4084	-0-	-504	-0-	3800	2	284	9	Y	258	186	1		92
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC															
YTURRIA, FAUSTO JR.															
WELL #: 846879 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)				51011 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748													
SORRELLS ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 248355		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11344		PERF.10908 - 11305					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-				78	
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-				78	
12	14 N	7	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-				78	
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	10	1	18	2	N	-0-				78	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-				78	
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-				78	
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879													
YTURRIA				WELL #: 15		RRCID -> 274864		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11360 - 11424					
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035													
STONE GAS UNIT				WELL #: 1 U		RRCID -> 043621		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10678 - 10829					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				96	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				96	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				96	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				96	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				96	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				96	
O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 074850		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10472 - 10480					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
CLARENCE O'BERG GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 143190		COMPL. DATE 10/11/1992		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10938 - 10992					
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	3			N	-0-				381	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-				381	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				381	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				381	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				381	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				381	
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 150290		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10568 - 10576					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

LA SAL VIEJA (FRI0 CONS)				//CONT.//	51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035										
LA SAL VIEJA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 173711		COMPL. DATE 05/18/2009		TOTAL	DEPTH 11502	PERF.10192	- 10210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			97
LA SAL VIEJA DEVELOPMENT				WELL #:	1	RRCID -> 243087		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11040	- 11072		
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3				N	-0-			432
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3				N	-0-			432
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-			432
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3				N	-0-			432
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-			432
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3				N	-0-			432
WAGNER OIL COMPANY				891175											
COX, B. F.				WELL #:	2UL	RRCID -> 059866		COMPL. DATE 09/30/1974		TOTAL	DEPTH 11502	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
COX, B F				WELL #:	4	RRCID -> 238711		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL	DEPTH 11600	PERF.10790	- 11158		
10	3782 X	1080	-0-	-2702	-0-	80	1	992	3	N	7				74
						8	9								
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-				74
12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-				74
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-				74
02	3416 X	2747	-0-	-669	-0-	162	1	2572	3	N	12				86
						13	9								
03	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	321	1	5539	3	N	37	88	1		35
						41	9								
THOMAS				WELL #:	1	RRCID -> 245275		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL	DEPTH 11630	PERF.10868	- 11250		
10	3844 X	713	-0-	-3131	-0-	53	1	659	3	N	1				19
						1	9								
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-				19
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-				19
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-				19
02	2828 X	1525	-0-	-1303	-0-	90	1	1427	3	N	7				26
						8	9								
03	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	216	1	3726	3	N	28				54
						31	9								

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)				//CONT.//	51011 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175												
THOMAS				WELL #:	2	RRCID -> 247890		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10920 - 11330					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	2635 X	215	-0-	-2420	-0-	16	1	199	3	N	-0-			46			
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			46			
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			46			
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			46			
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	117	1	1865	3	N	29			75			
						32	9										
03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	140	1	2405	3	N	31	85	1	21			
						34	9										

COX, B. F.				WELL #:	6	RRCID -> 248306		COMPL. DATE 03/10/2017		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10266 - 10284					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

COX, B. F.				WELL #:	9	RRCID -> 248693		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11306 - 11538					
10	217 N	24	-0-	-193	-0-	2	1	22	3	N	-0-			34			
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			34			
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			34			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			34			
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	3	N	-0-			34			
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-			34			

COX, B. F.				WELL #:	7	RRCID -> 248694		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10896 - 11099					
10	5797 X	1287	-0-	-4510	-0-	96	1	1178	3	N	12			69			
						13	9										
11	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-			69			
12	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			69			
01	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			69			
02	5572 X	3768	-0-	-1804	-0-	221	1	3519	3	N	25			94			
						28	9										
03	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	429	1	7399	3	N	55	117	1	32			
						61	9										

COX, B. F.				WELL #:	11	RRCID -> 251486		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 11591		PERF.11080 - 11302					
10	6820 X	1086	-0-	-5734	-0-	81	1	994	3	N	10			99			
						11	9										
11	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-			99			
12	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-			99			
01	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-			99			
02	6160 X	2509	-0-	-3651	-0-	147	1	2339	3	N	21			120			
						23	9										
03	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	358	1	6173	3	N	27			147			
						30	9										

COX, B. F.				WELL #:	10	RRCID -> 251618		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11337		PERF.11012 - 11253					
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			87			
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			87			
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			87			
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			87			
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			87			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87			

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)				//CONT.//	51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY							
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175														
COX, B. F.				WELL #:	5R	RRCID ->	251669	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL	DEPTH	11327	PERF.11188 -	11422					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	31 N	8	-0-	-23	-0-			1	1		7	3	N	-0-				44	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-								N	-0-				44	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-								N	-0-				44	
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-								N	-0-				44	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				44	
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-			19	1		323	3	N	-0-				44	
COX, B. F.				WELL #:	12	RRCID ->	252799	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.11058 -	11078					
10	16616 X	2684	-0-	-13932	-0-			199	1	2450	3	N	32					151	
								35	9										
11	16080 X	-0-	-0-	-16080	-0-							N	-0-					151	
12	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-							N	-0-					151	
01	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-							N	-0-					151	
02	17573 X	17573	-0-	-0-	-0-			1033	1	16423	3	N	106	178	1			79	
								117	9										
03	18544 X	18544	-0-	-0-	-0-			1012	1	17433	3	N	90					169	
								99	9										
COX, B. F.				WELL #:	8	RRCID ->	252834	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL	DEPTH	11394	PERF.11602 -	11622					
10	3720 X	89	-0-	-3631	-0-			6	1	79	3	N	4					49	
								4	9										
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-							N	-0-					49	
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-							N	-0-					49	
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-							N	-0-					49	
02	3276 X	2541	-0-	-735	-0-			149	1	2370	3	N	20					69	
								22	9										
03	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-			189	1	3252	3	N	70	60	1			79	
								77	9										
COX, B. F.				WELL #:	14	RRCID ->	255403	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL	DEPTH	11209	PERF.10868 -	10998					
10	11842 X	2306	-0-	-9536	-0-			172	1	2114	3	N	18					137	
								20	9										
11	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-							N	-0-					137	
12	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-							N	-0-					137	
01	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-							N	-0-					137	
02	10080 X	5956	-0-	-4124	-0-			350	1	5569	3	N	34					171	
								37	9										
03	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-			721	1	12426	3	N	49	183	1			37	
								54	9										
COX, B. F.				WELL #:	15	RRCID ->	255406	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.11252 -	11272					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-					27	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					27	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					27	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-			9	1	138	3	N	-0-					27	
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-			16	1	281	3	N	-0-					27	

LA SAL VIEJA (1 7688-7827)														51011 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														879035									
GAS UNIT A ZONE 1														WELL #: 3		RRCID -> 217893		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *		EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE			BALANCE			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							32			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							32			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							32			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							32			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							32			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							32			
LA SAL VIEJA (5)														51011 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY														891175									
HARVEY GEIS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 183377		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
LA SAL VIEJA (6 8774-9165)														51011 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY														891175									
GEIS, H.														WELL #: 2		RRCID -> 171974		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016			
10	T. A.		97	-0-	97	97	6	1	80	3	Y		10							57			
							11	9															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	97	97					Y	-0-								57			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	97	97					Y	-0-								57			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	97	97					Y	-0-								57			
02	T. A.	1265	-0-	1265	1362	74	1	1181	3	Y		9								66			
						10	9																
03	T. A.	1375	-0-	1375	2737	74	1	1275	3	Y		24								90			
						26	9																
LA SAL VIEJA (8 9680-9935)														51011 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														879035									
GAS UNIT/C/ZONE 7														WELL #: 3		RRCID -> 142566		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-			
LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRI0)														51011 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY														891175									
COX, B. F. UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 108199		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)				//CONT.//		51011 900	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WILLACY					
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//		891175												
CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"				WELL #:		1	RRCID -> 153575		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 14348	PERF. 9980 - 9990						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

COX, B. F.				WELL #:		5ST	RRCID -> 255059		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 11223	PERF. 19468 - 19488						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	

LA SAL VIEJA (7300)						51011 959	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WILLACY					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC						879035												
7300' GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 156892		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10131	PERF. 7283 - 7287						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LA SAL VIEJA (FRIO L)						51040 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WILLACY					
WADI OPERATING, LLC						100779												
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 237330		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13950	PERF. 12700 - 13242						
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	248	1	3795	2	N	2						55	
						2	9											
11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	185	1	3268	2	N	-0-						55	
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-						55	
01	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-						55	
02	3640 X	3159	-0-	-481	-0-	3159	2			N	-0-						55	
03	4092 X	4013	-0-	-79	-0-	4013	2			N	-0-						55	

FLETCHER OPERATING, LLC						273611												
PETRU, V. A.				WELL #:		1	RRCID -> 250364		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 15000	PERF. 13106 - 13130						
10	DLQ G-10	1418	-0-	1418	1418	470	1	820	2	Y	116	80	1				93	
						128	9											
11	DLQ G-10	1272	-0-	1272	2690	370	1	797	2	Y	95	158	1				30	
						105	9											
12	DLQ G-10	1770	-0-	1770	4460	539	1	1114	2	Y	106	81	1				55	
						117	9											
01	5928 X	1468	-0-	-4460	-0-	577	1	763	2	Y	116	82	1				89	
						128	9											
02	1484 X	1372	-0-	-112	-0-	511	1	760	2	Y	92	159	1				22	
						101	9											
03	1767 X	1379	-0-	-388	-0-	460	1	805	2	Y	104	82	1				44	
						114	9											

LA SAL VIEJA (FRIO L)				//CONT.//	51040 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY			
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//	273611										
PETRU, V. A.				WELL #:	3ST	RRCID ->	270812	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.13580 - 13594		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	2254	-0-	2254	2254		782 106	1 9	1366	2	Y	96	66 1	77	
11	DLQ G-10	1822	-0-	1822	4076		551 87	1 9	1184	2	Y	79	131 1	25	
12	DLQ G-10	2569	-0-	2569	6645		806 97	1 9	1666	2	Y	88	67 1	46	
01	9280 X	2635	-0-	-6645	-0-		1089 106	1 9	1440	2	Y	96	68 1	74	
02	2212 X	1984	-0-	-228	-0-		764 84	1 9	1136	2	Y	76	132 1	18	
03	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-		953 95	1 9	1667	2	Y	86	68 1	36	
LA SARA (NO. 6-A)					51046 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WILLACY			
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC					846879										
YTURRIA				WELL #:	15RR	RRCID ->	243879	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL	DEPTH	3013	PERF. 2336 - 2599		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LA SARA (NO. 8 SAND)					51046 116	ASSOCIATED		49B				CNTY: WILLACY			
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC					846879										
YTURRIA				WELL #:	31D	RRCID ->	269339	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL	DEPTH	2400	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LA SARA (NO. 14)					51046 232	ASSOCIATED		49B				CNTY: WILLACY			
MK OPERATING COMPANY LLC					518487										
YTURRIA CATTLE CO.				WELL #:	9A	RRCID ->	145734	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL	DEPTH	4510	PERF. 4195 - 4200		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LA SARA (NO. 40 SAND)					51046 696	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WILLACY			
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC					846879										
YTURRIA				WELL #:	20	RRCID ->	295732	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 5553 - 6058		
10	434 N	305	-0-	-129	-0-		305	1		N	-0-			-0-	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	1		N	-0-			-0-	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-		320	1		N	-0-			-0-	
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	1		N	-0-			-0-	
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	1		N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LA SARA (NO. 41 SAND)			51046 754	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC			846879					
YTURRIA			WELL #:	RRCID -> 253667	COMPL. DATE 01/11/2009	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9617 - 9683	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			93
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			93
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2020								
LA SARA (3460 SAND)			51046 780	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC			846879					
YTURRIA CATTLE CO			WELL #: F 9	RRCID -> 153962	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3220 - 3492	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LA SARA (4650 SAND)			51046 870	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC			846879					
YTURRIA			WELL #: 45	RRCID -> 280965	COMPL. DATE 01/17/2015	TOTAL DEPTH 5708	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LA SARA, E. (7890)			51047 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC			846879					
YTURRIA			WELL #: 9	RRCID -> 242005	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9670 - 9694	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			227
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			227
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			227
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			227
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			227
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			227
YTURRIA			WELL #: 4	RRCID -> 295146	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 9385	PERF. N/A	
10	806 N	722	-0-	-84	-0-	722 1		-0-
11	690 N	525	-0-	-165	-0-	525 1		-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 1		-0-
01	713 N	522	-0-	-191	-0-	522 1		-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

LA SARA, E. (8200) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA				51047 498 846879	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WILLACY						
				WELL #:	31RR	RRCID ->	273523	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LA SARA, E. (8430) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA				51047 664 846879	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WILLACY						
				WELL #:	19	RRCID ->	253452	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	10467	PERF.	10397 - 10478			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LA SARA, N. (NO. 40-A) MK OPERATING COMPANY LLC YTURRIA				51048 666 518487	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY						
				WELL #:	7	RRCID ->	263282	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6584 - 6596			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
LA SARA, N. (7400) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA				51048 888 846879	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WILLACY						
				WELL #:	30D	RRCID ->	262172	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	6708 - 7774			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LA SARA, NE (7200) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA				51049 310 846879	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY						
				WELL #:	3RR	RRCID ->	212234	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2740 - 2747			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
YTURRIA				WELL #:	1RR	RRCID ->	212817	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3259	PERF.	2644 - 2835			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA SARA NE (8080)			51049 690	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WILLACY		
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.			660600									
YTURRIA CATTLE CO.			WELL #: 10	RRCID -> 093205	COMPL. DATE 04/24/1981	TOTAL DEPTH	8712	PERF. 830 - 840				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE			
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
LA UNION (FRIO)			51065 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376									
BROCK, J. D. -A-			WELL #: 14	RRCID -> 296919	COMPL. DATE 04/29/2022	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2268 - 2272				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
LABBE (COLE 2000)			51124 135	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL		
TEXAS, LES & CO.			846666									
EIGHT LABBE			WELL #: 3	RRCID -> 145220	COMPL. DATE 11/25/1992	TOTAL DEPTH	3008	PERF. 2032 - 2034				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
LABBE (HOCKLEY)			51124 270	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC			701613									
FARMERS LIFE GAS UNIT 1			WELL #: 6	RRCID -> 190254	COMPL. DATE 05/05/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 1994 - 2012				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
LABBE (HOCKLEY, UP.)			51124 405	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC			701613									
LICHTENBERGER FEE			WELL #: 14	RRCID -> 181381	COMPL. DATE 02/07/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2299 - 2306				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
LICHTENBERGER FEE			WELL #: 12	RRCID -> 189937	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2266 - 2270				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

LABBE (1400)			51124 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.			480259										
FIVE-ROOS			WELL #: 1 C		RRCID -> 140857		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 2201		PERF. 1458 - 1464		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FIVE - ROOS			WELL #: 2		RRCID -> 143539		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 2273		PERF. 1465 - 1469		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TEXAS, LES & CO.			846666										
TEXACO GOUGER FEE			WELL #: 3		RRCID -> 146388		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 820 - 1687		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LABBE (1600)			51124 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC			100690										
TEXACO GOUGER FEE			WELL #: 4		RRCID -> 146853		COMPL. DATE 07/15/1993		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1660 - 1668		
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LABBE (2360)			51124 840		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.			480259										
DE LA FUENTE, WILLIE			WELL #: 1		RRCID -> 088574		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1120 - 1130		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REMORA OPERATING, LLC			701613										
LICHTENBERGER FEE			WELL #: 13		RRCID -> 194263		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2234 - 2238		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LABBE (2600)			51124 900			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL						
TEXAS, LES & CO.			846666															
TEXACO GOUGER FEE			WELL #: 12A			RRCID -> 164102			COMPL. DATE 09/01/1996			TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LABBE (2800)			51124 945			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL						
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC			100690															
TEXACO GOUGER FEE			WELL #: 11			RRCID -> 148189			COMPL. DATE 11/22/1993			TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802						
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LACY (A 7100)			51180 132			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
FAULCONER ENERGY, LLC			263648															
CRAIN & GRIFFITH -C-			WELL #: 5			RRCID -> 011259			COMPL. DATE 06/05/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
JOHNSTON, J. R.			WELL #: 1			RRCID -> 011263			COMPL. DATE 01/03/1956			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21
LAHINCH (WILCOX 14,300)			51330 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL						
PALEO OIL COMPANY LLC			635131															
HAMILTON-ENCINOS			WELL #: 1			RRCID -> 191901			COMPL. DATE 09/17/2002			TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618						
10	DLQ G-10	3751	-0-	3751	26622	3751	2				Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	5327	-0-	5327	31949	5327	2				Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	3457	-0-	3457	35406	3457	3				Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	4268	-0-	4268	39674	4268	3				Y	-0-						-0-
02	42748 X	3074	-0-	-39674	-0-	3074	3				Y	-0-						-0-
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-						Y	NO RPT						-0-
LAKE CASA BLANCA (CLARK)			51397 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054															
KHA			WELL #: 10			RRCID -> 223231			COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)			//CONT.//			51397 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//			460054													
KHA			WELL #:			J 5	RRCID -> 274771			COMPL. DATE 05/29/2019			TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6550						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	217	N	205	-0-	-12	-0-			205 2			Y	-0-					-0-	
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-			205 2			Y	-0-					-0-	
12	217	N	203	-0-	-14	-0-			203 2			Y	-0-					-0-	
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-			224 2			Y	-0-					-0-	
02	196	N	163	-0-	-33	-0-			163 2			Y	-0-					-0-	
03	217	N	173	-0-	-44	-0-			173 2			Y	-0-					-0-	
KHA			WELL #:			N 3	RRCID -> 292010			COMPL. DATE 12/16/2021			TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6477 - 6496						
10	7285	X	6258	-0-	-1027	-0-			6258 2			Y	-0-					-0-	
11	5760	X	2882	-0-	-2878	-0-			2882 2			Y	-0-					-0-	
12	7719	X	3489	-0-	-4230	-0-			3489 2			Y	-0-					-0-	
01	7719	X	2594	-0-	-5125	-0-			2594 2			Y	-0-					-0-	
02	6972	X	2002	-0-	-4970	-0-			2002 2			Y	-0-					-0-	
03	6262	X	2099	-0-	-4163	-0-			2099 2			Y	-0-					-0-	
LAKE CASA BLANCA (LOBO)						51400 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB						
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.						173649													
MULLER, A. F. GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 064642			COMPL. DATE 03/16/1975			TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2025																			
LANDA (B)						51784 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION						216748													
GRAY / HARDWICKE			WELL #:			1	RRCID -> 207022			COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LANDA (MARKS)						51784 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION						216748													
RHODES UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 226323			COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 12602 PERF.12390 - 12450						
10	2945	X	2555	-0-	-390	-0-			9 1	2516	2	N	27					189	
11	2880	X	2452	-0-	-428	-0-			30 9	2422	2	N	20					209	
12	2976	X	2952	-0-	-24	-0-			8 1	2829	2	N	104	194	1			119	
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-			22 9	3341	2	N	21					140	
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-			9 1	2771	2	N	18					158	
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-			114 9	3350	2	N	13					171	
									12 1										
									23 9										
									10 1										
									20 9										
									11 1										
									14 9										

LANDA (MARKS)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
DEGOCHÉ, LOUISE														
WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 12436 - 12510														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	25358 X	18835	-0-	-6523	-0-	68 1	18637 2	N	118	179 1			53	
11	24060 X	20314	-0-	-3746	-0-	130 9	20138 2	N	100				153	
12	26506 X	26506	-0-	-0-	-0-	66 1	26243 2	N	163	195 1			121	
01	24304 X	18850	-0-	-5454	-0-	110 9	18683 2	N	92				213	
02	21504 X	19940	-0-	-1564	-0-	84 1	19739 2	N	121	188 1			146	
03	26505 X	25161	-0-	-1344	-0-	179 9	24924 2	N	141	188 1			99	
						66 1								
						101 9								
						68 1								
						133 9								
						82 1								
						155 9								
LAREDO (LOBO)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
ZACHRY, H.B.														
WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PREVOST														
WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A														
10	155 N	44	-0-	-111	-0-	3 1	41 3	N	-0-				-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-	
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 3	N	-0-				-0-	
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15 1	232 3	N	-0-				-0-	
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17 1	285 3	N	-0-				-0-	
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19 1	288 3	N	-0-				-0-	
CLARK, N.H. ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	72 1	1271 3	N	-0-				19	
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	69 1	1127 3	N	-0-				19	
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	68 1	1166 3	N	-0-				19	
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	63 1	1019 3	N	-0-				19	
02	1120 N	1081	-0-	-39	-0-	60 1	1021 3	N	-0-				19	
03	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	72 1	1086 3	N	-0-				19	
ALEXANDER, CHARLES D.														
WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572														
10	744 N	601	-0-	-143	-0-	24 1	576 3	Y	1				11	
11	720 N	564	-0-	-156	-0-	1 9	541 3	Y	1	5 1			7	
12	744 N	490	-0-	-254	-0-	22 1	470 3	Y	1	2 1			6	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	1 9	673 3	Y	1				7	
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	19 1	722 3	Y	2	1 1			8	
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	27 1	886 3	Y	2	1 1			9	
						1 9								
						32 1								
						2 9								
						37 1								
						2 9								

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
MARTINEZ, SENESIO		WELL #:		1	RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUBBERD , WILLIAM "T"				WELL #:	1	RRCID -> 061239		COMPL. DATE 01/19/1975		TOTAL DEPTH 8300		PERF. N/A		
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	12	1	247	3	N	-0-			20
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-			20
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	3	N	-0-			20
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-			20
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	10	1	236	3	N	-0-			20
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	N	-0-			20

RUIZ, J.M.				WELL #:	1	RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974		TOTAL DEPTH 6553		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30

B M T				WELL #:	2	RRCID -> 061814		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 6660		PERF. N/A		
10	2108 N	1861	-0-	-247	-0-	176	1	1685	3	N	-0-			-0-
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	196	1	1872	3	N	-0-			-0-
12	2077 N	1813	-0-	-264	-0-	143	1	1670	3	N	-0-			-0-
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	158	1	1612	3	N	-0-			-0-
02	1932 N	1377	-0-	-555	-0-	133	1	1244	3	N	-0-			-0-
03	1798 N	1276	-0-	-522	-0-	120	1	1156	3	N	-0-			-0-

BLOCK, ANNA				WELL #:	1	RRCID -> 061897		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 7983		PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12

HACHARD, D. D.				WELL #:	3	RRCID -> 063135		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 7889		PERF. N/A		
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	103	1	990	3	N	-0-			-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	88	1	841	3	N	-0-			-0-
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	86	1	997	3	N	-0-			-0-
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	84	1	847	3	N	-0-			-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	83	1	781	3	N	-0-			-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	85	1	867	3	N	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM C				WELL #:	4	RRCID -> 063360		COMPL. DATE 08/30/1975		TOTAL DEPTH 9008		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LAREDO (LOBO)													CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC														
MCKENDRICK, W. H.														
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 169313														
WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	112	1	1873	3	N	19			118
11	1920 N	1767	-0-	-153	-0-	21	9	1645	3	N	21			139
12	1984 N	1757	-0-	-227	-0-	99	1	1663	3	N	-0-			139
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	23	9	1726	3	N	-0-			139
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	94	1	1803	3	N	20	150 1		9
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	108	1	1871	3	N	-0-			9
						100	1							
						22	9							
						107	1							
HEREFORD														
WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLOCK, ANNA														
WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
BRUNI MINERAL TRUST														
WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A														
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	97	1	1680	3	N	-0-			117
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	105	1	1759	3	N	-0-			117
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	98	1	1695	3	N	-0-			117
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	90	1	1454	3	N	-0-			117
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	92	1	1572	3	N	-0-			117
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	111	1	1680	3	N	-0-			117
ZACHRY, H. B.														
WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A														
10	1271 N	1119	-0-	-152	-0-	52	1	1067	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	984	-0-	-96	-0-	51	1	933	3	N	-0-			-0-
12	961 N	957	-0-	-4	-0-	50	1	907	3	N	-0-			-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	50	1	937	3	N	-0-			-0-
02	924 N	921	-0-	-3	-0-	44	1	877	3	N	-0-			-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	47	1	919	3	N	-0-			-0-
HUBBERD, WILLIAM B														
WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A														
10	1457 N	1059	-0-	-398	-0-	48	1	1005	3	Y	5			33
11	1350 N	945	-0-	-405	-0-	6	9							
12	1271 N	802	-0-	-469	-0-	38	1	907	3	Y	-0-	29 1		4
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	36	1	766	3	Y	-0-			4
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	46	1	1061	3	Y	-0-			4
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	46	1	1044	3	Y	-0-			4
						49	1	1137	3	Y	-0-			4

LAREDO (LOBO)													CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC																
CAL-MEX																
WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2604 N	2602	-0-	-2	-0-	245	1	2357	3	N	-0-					24
11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	238	1	2282	3	N	-0-					24
12	2759 N	2589	-0-	-170	-0-	205	1	2384	3	N	-0-					24
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	214	1	2139	3	N	-0-					24
02	2352 N	2117	-0-	-235	-0-	204	1	1913	3	N	-0-					24
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	253	1	2429	3	N	-0-					24
HACHAR, D. D.													WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684			
10	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					99
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-	84	1			41
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					41
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					41
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
ZACHARY, H.B. -C-													WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUBBERD, WILLIAM "A"													WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A			
10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	146	1	3102	3	N	12					167
						13	9									
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	141	1	3414	3	N	-0-					167
12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	158	1	3402	3	N	-0-					167
01	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	152	1	3535	3	N	-0-					167
02	2884 X	2627	-0-	-257	-0-	112	1	2515	3	N	-0-					167
03	3193 X	2940	-0-	-253	-0-	122	1	2818	3	N	-0-					167
ZACHRY, H. B.													WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A			
10	2821 X	2626	-0-	-195	-0-	122	1	2504	3	N	-0-					81
11	2580 X	2523	-0-	-57	-0-	129	1	2394	3	N	-0-					81
12	2666 X	2180	-0-	-486	-0-	111	1	2069	3	N	-0-	36	1			45
01	2666 X	2261	-0-	-405	-0-	113	1	2148	3	N	-0-	33	1			12
02	2380 X	2050	-0-	-330	-0-	97	1	1953	3	N	-0-					12
03	2635 X	2239	-0-	-396	-0-	109	1	2130	3	N	-0-					12
MARTINEZ, D.													WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A			
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	N	1					1
02	504 N	434	-0-	-70	-0-	434	3			N	-0-					1
03	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					1

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313												
HACHAR, D. D.		WELL #:		13		RRCID -> 069137		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #:		8		RRCID -> 069688		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A						
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	72	1	1729	3	Y	5					22
						6	9									
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	72	1	1796	3	Y	3	8	1			17
						3	9									
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	78	1	1878	3	Y	6	4	1			19
						7	9									
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	65	1	1623	3	Y	3					22
						3	9									
02	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	71	1	1618	3	Y	4	1	1			25
						4	9									
03	1953 N	1650	-0-	-303	-0-	65	1	1582	3	Y	3	1	1			27
						3	9									
HAERING - MARTIN		WELL #:		1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A						
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					73
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
ZACHRY, H. B. -C-		WELL #:		2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052						
10	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	67	1	1385	3	Y	1					28
						1	9									
11	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	71	1	1293	3	Y	-0-					28
						9	4									
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	89	1	1629	3	Y	-0-					28
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	87	1	1650	3	Y	-0-					28
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	78	1	1554	3	Y	-0-					28
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	86	1	1687	3	Y	-0-					28
ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #:		9		RRCID -> 072951		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
AKIN-MCKENDRICK		WELL #:		1		RRCID -> 074961		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE: 1642

LAREDO (LOBO)				//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//	169313													
ALEXANDER, CHARLES A.				WELL #:	10	RRCID -> 075728		COMPL. DATE	12/20/1977	TOTAL	DEPTH	8987	PERF.	N/A				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 078953		COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL	DEPTH	9197	PERF.	8193	-	8535		
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-		310	1	2010	3	N	-0-					84
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-		285	1	1808	3	N	-0-					84
12	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-		309	1	1906	3	N	-0-					84
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-		299	1	1808	3	N	-0-					84
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-		280	1	1620	3	N	-0-	76	1			8
03	2046 N	1985	-0-	-61	-0-	-0-		215	1	1770	3	N	-0-					8
ACEVEDO-HAERING				WELL #:	1	RRCID -> 079315		COMPL. DATE	10/29/1978	TOTAL	DEPTH	6752	PERF.	6093	-	6440		
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	170	3	N	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	152	3	N	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	158	3	N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	124	3	N	-0-					-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	106	3	N	-0-					-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	141	3	N	-0-					-0-
ZACHRY, H.B. -D				WELL #:	1	RRCID -> 082019		COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL	DEPTH	7454	PERF.	6579	-	6716		
10	3627 X	3478	-0-	-149	-0-	-0-		162	1	3315	3	Y	1					60
								1	9									
11	3510 X	3375	-0-	-135	-0-	-0-		174	1	3199	3	Y	2					62
								2	9									
12	3596 X	3397	-0-	-199	-0-	-0-		176	1	3221	3	Y	-0-					62
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	-0-		186	1	3514	3	Y	-0-					62
02	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	3343	3	Y	-0-					62
03	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	-0-		174	1	3404	3	Y	-0-					62
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 082694		COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL	DEPTH	6813	PERF.	6234	-	6542		
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	484	3	N	-0-					54
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	463	3	N	-0-					54
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	474	3	N	-0-					54
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	456	3	N	-0-					54
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	393	3	N	-0-					54
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	383	3	N	-0-					54
HUBBERD, WILLIAM				WELL #:	19	RRCID -> 092268		COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL	DEPTH	9402	PERF.	7991	-	8034		
10	217 N	101	-0-	-116	-0-	-0-		5	1	96	3	N	-0-					122
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	461	3	N	-0-					122
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	426	3	N	-0-					122
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	375	3	N	-0-					122
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	258	3	N	-0-					122
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	366	3	N	1					123
								1	9									

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBARD, WILLIAM		WELL #:		20	RRCID -> 093206		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL	DEPTH	8607	PERF. 7692 - 7884	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	25 1	574 3	Y	3				17
						3 9							
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	76 1	1839 3	Y	-0-	16 1			1
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	71 1	1577 3	Y	-0-				1
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	45 1	1045 3	Y	-0-				1
02	1652 N	818	-0-	-834	-0-	33 1	785 3	Y	-0-				1
03	1643 N	986	-0-	-657	-0-	40 1	946 3	Y	-0-				1
CLARK, N. H.		WELL #:		6	RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 6289 - 6408	
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21 1	325 3	N	-0-				-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22 1	292 3	N	-0-				-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25 1	321 3	N	-0-				-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27 1	383 3	N	-0-				-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	40 1	538 3	N	-0-				-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	41 1	572 3	N	-0-				-0-
ZACHRY		WELL #:		13	RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL	DEPTH	8590	PERF. 6785 - 7538	
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25 1	518 3	N	-0-				-0-
11	480 N	412	-0-	-68	-0-	21 1	391 3	N	-0-				-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	17 1	312 3	N	-0-				-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	286 3	N	-0-				-0-
02	392 N	312	-0-	-80	-0-	15 1	297 3	N	-0-				-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	21 1	407 3	N	-0-				-0-
ZACHRY		WELL #:		20	RRCID -> 113804		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL	DEPTH	7530	PERF. 6876 - 7339	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
ZACHRY, H. B.		WELL #:		21	RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL	DEPTH	6820	PERF. 6464 - 6644	
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	N	-0-				-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 3	N	-0-				-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	11 1	205 3	N	-0-				-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	237 3	N	-0-				-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	287 3	N	-0-				-0-
						6 4							
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16 1	307 3	N	-0-				-0-
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL	DEPTH	6975	PERF. 6033 - 6166	
10	930 N	876	-0-	-54	-0-	177 1	653 3	N	42				117
						46 9							
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	179 1	688 3	N	21				138
						23 9							
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	191 1	759 3	N	5				143
						6 9							
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	185 1	711 3	N	5				148
						6 9							
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	177 1	672 3	N	4				152
						4 9							
03	930 N	838	-0-	-92	-0-	191 1	647 3	N	-0-				152

LAREDO (LOBO)										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WEBB																													
COLUMBUS ENERGY, LLC										//CONT.// 52025 500										//CONT.// 169313																																							
CLARK, N. H.										WELL #: 8										RRCID -> 119444										COMPL. DATE 08/14/1985										TOTAL DEPTH 7375										PERF. 7170 - 7184									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																								
10		992 N	709	-0-	-283	-0-			38 1			671 3	N	-0-				-0-																																									
11		1140 N	709	-0-	-431	-0-			41 1			668 3	N	-0-				-0-																																									
12		1023 N	889	-0-	-134	-0-			48 1			841 3	N	-0-				-0-																																									
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-			64 1			999 3	N	-0-				-0-																																									
02		672 N	554	-0-	-118	-0-			31 1			523 3	N	-0-				-0-																																									
03		899 N	574	-0-	-325	-0-			35 1			539 3	N	-0-				-0-																																									
COG MALAKOFF-PETERSON "A"										WELL #: 1										RRCID -> 120996										COMPL. DATE 03/08/1986										TOTAL DEPTH 7000										PERF. 6352 - 6467									
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-			34 1			365 3	N	-0-					129																																								
11		300 N	266	-0-	-34	-0-			27 1			239 3	N	-0-					129																																								
12		341 N	252	-0-	-89	-0-			26 1			226 3	N	-0-					129																																								
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-			35 1			254 3	N	-0-					129																																								
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-			38 1			260 3	N	-0-					129																																								
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-			34 1			250 3	N	-0-					129																																								
HACHAR, D. D.										WELL #: 20										RRCID -> 139411										COMPL. DATE 09/04/1991										TOTAL DEPTH 6500										PERF. 6103 - 6172									
10		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-			291 1			2805 3	N	-0-					30																																								
11		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-			268 1			2571 3	N	-0-					30																																								
12		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-			227 1			2649 3	N	-0-					30																																								
01		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-			213 1			2159 3	N	-0-					30																																								
02		2800 X	2371	-0-	-429	-0-			228 1			2143 3	N	-0-					30																																								
03		3100 X	2796	-0-	-304	-0-			248 1			2548 3	N	-0-					30																																								
MCKENDRICK, W. H.										WELL #: 16										RRCID -> 154166										COMPL. DATE 05/11/1995										TOTAL DEPTH 8730										PERF. 6689 - 6694									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																								
RANCHO BLANCO										WELL #: 5										RRCID -> 157784										COMPL. DATE 04/12/1996										TOTAL DEPTH 7203										PERF. 6713 - 6758									
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-			22 1			447 3	N	-0-					14																																								
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-			23 1			425 3	N	-0-					14																																								
12		372 N	348	-0-	-24	-0-			18 1			330 3	N	-0-					14																																								
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-			15 1			281 3	N	-0-					14																																								
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-			22 1			446 3	N	-0-					14																																								
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-			25 1			487 3	N	-0-					14																																								
RANCHO BLANCO										WELL #: 4										RRCID -> 159455										COMPL. DATE 06/07/1996										TOTAL DEPTH 7030										PERF. 6278 - 6680									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																								
B.M.T.										WELL #: 8										RRCID -> 162560										COMPL. DATE 03/07/1997										TOTAL DEPTH 7650										PERF. 7448 - 7578									
10		465 N	318	-0-	-147	-0-			17 1			301 3	N	-0-					-0-																																								
11		570 N	136	-0-	-434	-0-			8 1			128 3	N	-0-					-0-																																								
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-			31 1			543 3	N	-0-					-0-																																								
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-			30 1			474 3	N	-0-					-0-																																								
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-			29 1			488 3	N	-0-					-0-																																								
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-			37 1			561 3	N	-0-					-0-																																								

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HACHAR		WELL #:		38	RRCID -> 189724		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL	DEPTH	8075	PERF. 6809	-	7912
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	902	-0-	-369	-0-	67	1	835	3	N	-0-			-0-
11	990 N	905	-0-	-85	-0-	66	1	839	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	79	1	1063	3	N	-0-			-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	79	1	1029	3	N	-0-			-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	74	1	987	3	N	-0-			-0-
03	1147 N	942	-0-	-205	-0-	72	1	870	3	N	-0-			-0-
HACHAR		WELL #:		40	RRCID -> 190001		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL	DEPTH	8100	PERF. 6658	-	7932
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	94	1	1167	3	N	-0-			-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	100	1	1270	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	77	1	1052	3	N	-0-			-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	86	1	1111	3	N	-0-			-0-
02	1288 N	1067	-0-	-221	-0-	76	1	991	3	N	-0-			-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	85	1	1039	3	N	-0-			-0-
HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID -> 243339		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL	DEPTH	8005	PERF. 6311	-	7850
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		218314	RRCID -> 060344		COMPL. DATE 11/25/1974		TOTAL	DEPTH	8490	PERF. N/A		
MARTINEZ, D.				1										
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 066955		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL	DEPTH	7985	PERF. 6472	-	6759
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LLANOS, M. H.		WELL #:		1	RRCID -> 080532		COMPL. DATE 01/22/1979		TOTAL	DEPTH	7612	PERF. 6796	-	7380
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314												
HACHAR, D. D.		WELL #:		25	RRCID -> 158391		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D. MARTINEZ				WELL #:		14	RRCID -> 219359		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

HACHAR, D. D.				WELL #:		42	RRCID -> 241646		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC.				282790		RRCID -> 075829		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A						
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT				WELL #:												
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2022																

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		RRCID -> 060575		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268						
HUBBERD, WILLIAM "B"				WELL #:		1										
10	527 N	306	-0-	-221	-0-	17	1	289	2	N	-0-					-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	2	N	-0-					-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	2	N	-0-					-0-
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	N	-0-					-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	N	-0-					-0-
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	27	1	520	2	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL				WELL #:		1	RRCID -> 060576		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910					
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	-0-					-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	N	-0-					-0-
*01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	50	1	447	2	N	-0-					-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	-0-					-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO)				//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
MORENO, ISIDRO ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 062964		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH		8500	PERF. N/A						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	372 N	359	-0-	-13	-0-			27	1	332	2	N	-0-					-0-	
11	360 N	77	-0-	-283	-0-			6	1	71	2	N	-0-					-0-	
12	341 N	97	-0-	-244	-0-			8	1	89	2	N	-0-					-0-	
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-			46	1	409	2	N	-0-					-0-	
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-			40	1	336	2	N	-0-					-0-	
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-			46	1	376	2	N	-0-					-0-	

C-BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	6	RRCID -> 063691		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A						
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-			72	1	888	2	Y	-0-					-0-	
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-			70	1	819	2	Y	-0-					-0-	
12	868 N	411	-0-	-457	-0-			33	1	378	2	Y	-0-					-0-	
*01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-			115	1	1024	2	Y	-0-					-0-	
02	784 N	741	-0-	-43	-0-			79	1	662	2	Y	-0-					-0-	
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-			91	1	753	2	Y	-0-					-0-	

C-BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	9	RRCID -> 065462		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH		8089	PERF. N/A						
10	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-			198	1	2450	2	Y	-0-					-0-	
11	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-			185	1	2167	2	Y	-0-					-0-	
12	2263 X	1085	-0-	-1178	-0-			88	1	997	2	Y	-0-					-0-	
*01	3100 N	3272	-0-	172	172			331	1	2934	2	Y	6					17	
								7	9										
*02	2725 N	2553	-0-	-172	-0-			273	1	2280	2	Y	-0-	11	1			6	
03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-			290	1	2386	2	Y	-0-					6	

C-BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	10	RRCID -> 065882		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH		8271	PERF. 7928 - 8012						
10	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-			395	1	4896	2	Y	41	61	1			30	
								45	9										
11	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-			397	1	4660	2	Y	34					64	
								37	9										
12	5177 X	2188	-0-	-2989	-0-			177	1	1996	2	Y	14	61	1			17	
								15	9										
*01	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-			664	1	5894	2	Y	29					46	
								32	9										
02	4676 X	4586	-0-	-90	-0-			489	1	4086	2	Y	10	33	1			23	
								11	9										
03	5177 X	4541	-0-	-636	-0-			490	1	4032	2	Y	17					40	
								19	9										

MARTINEZ, E.T.				WELL #:	1	RRCID -> 067198		COMPL. DATE 07/03/1976		TOTAL DEPTH		8750	PERF. N/A						
10	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-			162	1	2801	2	Y	-0-					-0-	
11	3000 N	3160	-0-	160	160			171	1	2989	2	Y	-0-					-0-	
12	3100 N	3145	-0-	45	205			180	1	2965	2	Y	-0-					-0-	
*01	3100 N	3164	-0-	64	269			154	1	3010	2	Y	-0-					-0-	
02	2814 X	2545	-0-	-269	-0-			128	1	2417	2	Y	-0-					-0-	
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-			156	1	2980	2	Y	-0-					-0-	

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
RAMIREZ, J.E.		WELL #:		1	RRCID -> 069290		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	241 26 9	1	2659	2 Y	83
11	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	203 1 9	1	2689	2 Y	84
12	2232 N	1121	-0-	-1111	-0-	105 1 10	1	1006	2 Y	93
01	2914 N	-0-	-0-	-2914	-0-				Y	98
02	2632 N	-0-	-0-	-2632	-0-				Y	123
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	136
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		15	RRCID -> 069975		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A	
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	25 1	1	304	2 Y	-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23 1	1	270	2 Y	-0-
12	279 N	127	-0-	-152	-0-	10 1	1	117	2 Y	-0-
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	34 1	1	305	2 Y	-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	30 1	1	252	2 Y	-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	31 1	1	254	2 Y	-0-
MARTINEZ, E. C.		WELL #:		1	RRCID -> 070524		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
MCCANN, C. L.		WELL #:		1	RRCID -> 071293		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A	
10	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	72 1	1	1244	2 N	5
11	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	73 1	1	1273	2 N	5
12	1364 N	1197	-0-	-167	-0-	69 1	1	1128	2 N	5
*01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	67 1	1	1317	2 N	5
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	64 1	1	1206	2 N	5
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	71 1	1	1367	2 N	5
HEIN - HAYNES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 071616		COMPL. DATE 05/23/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A	
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	86
11	2070 N	1993	-0-	-77	-0-	1993	2		N	86
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	86
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	86
02	1848 N	1804	-0-	-44	-0-	1804	2		N	86
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1956	2	39 9	N	121
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 071961		COMPL. DATE 06/23/1977		TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A	
10	1023 N	903	-0-	-120	-0-	49 1	1	854	2 N	11
11	930 N	375	-0-	-555	-0-	20 1	1	355	2 N	11
12	1023 N	319	-0-	-704	-0-	18 1	1	301	2 N	11
*01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	46 1	1	904	2 N	11
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19 1	1	360	2 N	11
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	24 1	1	459	2 N	11

LAREDO (LOBO)			//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
MCMAHAN, P. A.			WELL #:		2	RRCID -> 072949		COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
BRUNI MINERAL TRUST					WELL #:		2	RRCID -> 074290		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149							
10	4402	X	3820	-0-	-582	-0-	231	1	3589	2	Y	-0-							21
11	4260	X	3483	-0-	-777	-0-	185	1	3298	2	Y	-0-							21
12	4123	X	3419	-0-	-704	-0-	160	1	3259	2	Y	-0-							21
01	4123	X	2751	-0-	-1372	-0-	95	1	2656	2	Y	-0-							21
02	3556	X	3111	-0-	-445	-0-	149	1	2962	2	Y	-0-							21
03	3813	X	3805	-0-	-8	-0-	210	1	3595	2	Y	-0-							21
C-BRUNI MINERAL TRUST					WELL #:		18	RRCID -> 074664		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A							
10	T. A.		809	-0-	809	809	60	1	749	2	Y	-0-							-0-
11	T. A.		894	-0-	894	1703	70	1	824	2	Y	-0-							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1703					Y	-0-							-0-
*01	2795	X	1092	-0-	-1703	-0-	111	1	981	2	Y	-0-							-0-
02	740	X	740	-0-	-0-	-0-	79	1	661	2	Y	-0-							-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	83	1	686	2	Y	-0-							-0-
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 074960		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A							
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	234	1	2580	2	Y	-0-							27
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	205	1	2713	2	Y	-0-							27
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	291	1	2792	2	Y	-0-							29
							2	9											
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	493	1	2781	2	Y	-0-							29
02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	294	1	2181	2	Y	-0-							29
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	312	1	2658	2	Y	-0-							29
ALEXANDER, M.M. "A"					WELL #:		3	RRCID -> 075015		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A							
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	190	1	2212	2	N	-0-							42
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	158	1	2166	2	N	-0-							42
12	2356	N	1882	-0-	-474	-0-	172	1	1710	2	N	-0-							42
01	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	215	1	2021	2	N	-0-							42
02	2128	N	2094	-0-	-34	-0-	180	1	1914	2	N	-0-							42
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	176	1	2112	2	N	-0-							42
C-BRUNI MINERAL TRUST					WELL #:		17	RRCID -> 075414		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 075416		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL	DEPTH	8950	PERF. N/A
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	186 1	1590 2	Y	15	85 1	6
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	17 9	1428 2	Y	-0-		6
12	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	132 1	1063 2	Y	-0-		16
01	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	92 1					
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	11 9	1323 2	Y	-0-		16
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	150 1	1294 2	Y	-0-		16
							137 1	1389 2	Y	-0-		16
							115 1					

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 077563		COMPL. DATE 08/26/1988		TOTAL	DEPTH	8069	PERF. 7090 - 7157
10	2666	X	1156	-0-	-1510	-0-	169 1	987 2	Y	-0-		6
11	2580	X	1689	-0-	-891	-0-	177 1	1512 2	Y	-0-		6
12	2666	X	1415	-0-	-1251	-0-	120 1	1295 2	Y	-0-		6
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	279 1	2944 2	Y	-0-		6
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	240 1	3394 2	Y	-0-		6
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	221 1	3088 2	Y	-0-		6

RAYMOND, M. J.		WELL #:		1	RRCID -> 077962		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL	DEPTH	7400	PERF. N/A
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID -> 078042		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL	DEPTH	9850	PERF. N/A
10	1767	N	981	-0-	-786	-0-	59 1	922 2	Y	-0-		7
11	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	72 1	1289 2	Y	-0-		7
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	72 1	1462 2	Y	-0-		7
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	59 1	1660 2	Y	-0-		7
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	71 1	1414 2	Y	-0-		7
03	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	81 1	1386 2	Y	-0-		7

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 078491		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL	DEPTH	8280	PERF. N/A
10	3534	X	2646	-0-	-888	-0-	212 1	2434 2	Y	-0-		33
11	3420	X	2834	-0-	-586	-0-	191 1	2643 2	Y	-0-		33
12	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	126 1	2942 2	Y	21		54
01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	23 9	4169 2	Y	-0-		54
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	284 1	4088 2	Y	28		82
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	214 1					
							31 9	4448 2	Y	64		146
							202 1					
							70 9					

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 081205		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL	DEPTH	9350	PERF. 9182 - 9218
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	301 1	4675 2	Y	-0-		21
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	242 1	4321 2	Y	-0-		21
12	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	215 1	4374 2	Y	-0-		21
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	155 1	4323 2	Y	-0-		21
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	194 1	3857 2	Y	-0-		21
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	249 1	4266 2	Y	-0-		21

LAREDO (LOBO)												CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY															
MACMAHON, P.A.															
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2077 N	1874	-0-	-203	-0-	175 1	1637 2	N	56						143
11	2070 N	1945	-0-	-125	-0-	62 9	1790 2	N	-0-						143
12	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	155 1	1724 2	N	51	179	1				15
01	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	180 1	1624 2	N	-0-						15
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	56 9	1741 2	N	-0-						15
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	180 1	1958 2	N	-0-						15
						190 1									

C-BRUNI MINERAL TRUST												WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BRUNI MINERAL TRUST												WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328			
10	1643 X	1517	-0-	-126	-0-	92 1	1425 2	Y	-0-						8
11	1590 X	1412	-0-	-178	-0-	75 1	1337 2	Y	-0-						8
12	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	65 1	1318 2	Y	-0-						8
01	1519 N	1368	-0-	-151	-0-	47 1	1321 2	Y	-0-						8
02	1316 N	1263	-0-	-53	-0-	61 1	1202 2	Y	-0-						8
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	79 1	1349 2	Y	-0-						8

RAMIREZ, J.E.												WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153			
10	1674 N	1505	-0-	-169	-0-	125 1	1380 2	Y	-0-						11
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	105 1	1389 2	Y	-0-						11
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	183 1	1754 2	Y	-0-						11
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	333 1	1878 2	Y	-0-						11
02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	242 1	1798 2	Y	-0-						11
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	224 1	1906 2	Y	-0-						11

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BRUNI MINERAL TRUST												WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356			
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	110 1	1703 2	Y	-0-						6
11	1920 N	1697	-0-	-223	-0-	90 1	1607 2	Y	-0-						6
12	1860 N	1639	-0-	-221	-0-	77 1	1562 2	Y	-0-						6
01	1798 N	1485	-0-	-313	-0-	51 1	1434 2	Y	-0-						6
02	1596 N	1399	-0-	-197	-0-	67 1	1332 2	Y	-0-						6
03	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	88 1	1502 2	Y	-0-						6

LAREDO (LOBO)			//CONT.//			52025 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB																						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310																													
M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:			1	RRCID -> 108837			COMPL. DATE 10/23/1983			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248																						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE												
10		2218 N		2218	-0-	-0-	-0-	-0-		166	1	2052	2	Y		-0-							-0-												
11		2241 N		2241	-0-	-0-	-0-	-0-		176	1	2065	2	Y		-0-							-0-												
12		1736 N		919	-0-	-817	-0-	-0-		75	1	844	2	Y		-0-							-0-												
*01		2579 N		2579	-0-	-0-	-0-	-0-		261	1	2318	2	Y		-0-							-0-												
02		2061 N		2061	-0-	-0-	-0-	-0-		220	1	1841	2	Y		-0-							-0-												
03		1959 N		1959	-0-	-0-	-0-	-0-		212	1	1747	2	Y		-0-							-0-												
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.																							WELL #:			2	RRCID -> 109822			COMPL. DATE 12/24/1983			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-												
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.																							WELL #:			3	RRCID -> 111573			COMPL. DATE 03/31/1984			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513		
10	775 N	748	-0-	-27	-0-	-0-	28	1		718	2	Y		2		5	1						3												
							2	9																											
11	720 N	665	-0-	-55	-0-	-0-	22	1		641	2	Y		2		4	1						1												
							2	9																											
12	775 N	674	-0-	-101	-0-	-0-	24	1		647	2	Y		3									4												
							3	9																											
01	744 N	650	-0-	-94	-0-	-0-	21	1		629	2	Y		-0-									4												
02	616 N	599	-0-	-17	-0-	-0-	23	1		572	2	Y		4		4	1						4												
							4	9																											
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	-0-	30	1		612	2	Y		2		4	1						2												
							2	9																											
BRUNI MINERAL TRUST																							WELL #:			12	RRCID -> 113168			COMPL. DATE 10/18/1984			TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500		
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y		-0-										-0-												
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		22	2	Y		-0-									-0-												
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		22	2	Y		-0-									-0-												
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1		83	2	Y		-0-									-0-												
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1		55	2	Y		-0-									-0-												
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		89	2	Y		-0-									-0-												
VELA, J. M.																							WELL #:			6	RRCID -> 114435			COMPL. DATE 11/18/1984			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850		
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1		877	2	Y		-0-									-0-												
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1		857	2	Y		-0-									-0-												
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1		824	2	Y		-0-									-0-												
*01	930 N	860	-0-	-70	-0-	-0-	42	1		818	2	Y		-0-									-0-												
02	840 N	738	-0-	-102	-0-	-0-	37	1		701	2	Y		-0-									-0-												
03	868 N	853	-0-	-15	-0-	-0-	42	1		811	2	Y		-0-									-0-												
BRUNI MINERAL TRUST "B"																							WELL #:			10	RRCID -> 120031			COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896		
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	-0-	9	1		142	2	Y		-0-									2												
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	8	1		140	2	Y		-0-									2												
12	186 N	57	-0-	-129	-0-	-0-	3	1		54	2	Y		-0-									2												
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	-0-	3	1		79	2	Y		-0-									2												
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	-0-	4	1		85	2	Y		-0-									2												
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1		100	2	Y		-0-									2												

LAREDO (LOBO)												CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MORENO, I. ET AL																			
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	77	1	960	2	Y	-0-		48						
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	78	1	921	2	Y	-0-		48						
12	961 N	570	-0-	-391	-0-	46	1	524	2	Y	-0-		48						
*01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	163	1	1446	2	Y	-0-		48						
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	106	1	884	2	Y	127		175						
						140	9												
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	100	1	828	2	Y	-0-		175						
BRUNI MINERAL TRUST												WELL #: 11		RRCID -> 125560		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364	
10	T. A.	585	-0-	585	585	35	1	550	2	Y	-0-		-0-						
11	T. A.	398	-0-	398	983	21	1	377	2	Y	-0-		-0-						
12	T. A.	453	-0-	453	1436	21	1	432	2	Y	-0-		-0-						
01	2000 X	564	-0-	-1436	-0-	19	1	545	2	Y	-0-		-0-						
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-		-0-						
03	465 N	204	-0-	-261	-0-	11	1	193	2	Y	-0-		-0-						
C-BRUNI MINERAL TRUST												WELL #: 13		RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078	
10	1085 N	740	-0-	-345	-0-	55	1	685	2	Y	-0-		-0-						
11	1140 N	646	-0-	-494	-0-	51	1	595	2	Y	-0-		-0-						
12	899 N	229	-0-	-670	-0-	19	1	210	2	Y	-0-		-0-						
*01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	95	1	844	2	Y	-0-		-0-						
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	68	1	565	2	Y	-0-		-0-						
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	86	1	711	2	Y	-0-		-0-						
C-BRUNI MINERAL TRUST												WELL #: 25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906	
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-		-0-						
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y	-0-		-0-						
12	155 N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	2	Y	-0-		-0-						
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-		-0-						
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	6	1	54	2	Y	-0-		-0-						
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-		-0-						
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 154454		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094	
10	2170 N	2022	-0-	-148	-0-	168	1	1854	2	Y	-0-		16						
11	2010 N	1941	-0-	-69	-0-	137	1	1804	2	Y	-0-		16						
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	187	1	1788	2	Y	-0-		16						
01	2015 N	1807	-0-	-208	-0-	272	1	1535	2	Y	-0-		16						
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	239	1	1772	2	Y	-0-		16						
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	220	1	1879	2	Y	-0-		16						
RAMIREZ, J.E.												WELL #: 3		RRCID -> 154814		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142	
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	86	1	944	2	Y	-0-		-0-						
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	67	1	881	2	Y	-0-		-0-						
12	1023 N	466	-0-	-557	-0-	44	1	422	2	Y	-0-		-0-						
01	1023 N	486	-0-	-537	-0-	73	1	413	2	Y	-0-		-0-						
02	896 N	302	-0-	-594	-0-	36	1	266	2	Y	-0-		-0-						
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	461	2	Y	-0-		-0-						

LAREDO (LOBO)				//CONT.//		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
HUBBERD "C"				WELL #:		1		RRCID -> 189299		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8038 - 8824		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248	N	162	-0-	-86	-0-			9	1	153	2	N	-0-	75	
11	210	N	170	-0-	-40	-0-			9	1	161	2	N	-0-	75	
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-			11	1	177	2	N	-0-	75	
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-			8	1	149	2	N	-0-	75	
02	168	N	61	-0-	-107	-0-			3	1	58	2	N	-0-	75	
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-	75	

HUBBERD "B"				WELL #:		2		RRCID -> 189874		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8514 - 8654		
10	434	N	398	-0-	-36	-0-			22	1	376	2	N	-0-	2	
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-			27	1	466	2	N	-0-	2	
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-			28	1	456	2	N	-0-	2	
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-			24	1	471	2	N	-0-	2	
02	448	N	379	-0-	-69	-0-			19	1	360	2	N	-0-	2	
03	496	N	368	-0-	-128	-0-			18	1	350	2	N	-0-	2	

MARTINEZ, ANTONIO				WELL #:		15		RRCID -> 249327		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7236 - 7488		
10	4774	X	3309	-0-	-1465	-0-			181	1	3124	2	N	4	7 1	4
									4	9						
11	4620	X	3467	-0-	-1153	-0-			187	1	3280	2	N	-0-		4
12	4092	X	3411	-0-	-681	-0-			196	1	3215	2	N	-0-		4
*01	3999	X	3129	-0-	-870	-0-			156	1	2973	2	N	-0-	4 1	-0-
02	3584	X	3077	-0-	-507	-0-			155	1	2920	2	N	2		2
									2	9						
03	3596	X	3247	-0-	-349	-0-			161	1	3079	2	N	6	2 1	6
									7	9						

MERIT ENERGY COMPANY				WELL #:		561136		RRCID -> 060111		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A		
HEREFORD -T-				1												
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-			1155	2	4 9	N	4	3 1		6
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-			1086	2	4 9	N	4	3 1		7
12	1054	N	798	-0-	-256	-0-			791	2	7 9	N	6	9 1		4
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-			1205	2	4 9	N	4	4 1		4
02	1008	N	1001	-0-	-7	-0-			994	2	7 9	N	6	4 1		6
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-			954	2	6 9	N	5	4 1		7

HEREFORD, LASKER M.				WELL #:		1		RRCID -> 060131		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 7053		PERF. N/A		
10	8		-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-			-0-
11	8		-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-			-0-
12	8		-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	17	-0-	-0-	17	-0-			17	2		N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M.				WELL #:		2		RRCID -> 060226		COMPL. DATE 11/25/1974		TOTAL DEPTH 7405		PERF. N/A		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)										52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136											
HEREFORD -T-										WELL #: 2		RRCID -> 060382		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7451 PERF. 6782 - 7338	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1793	2	7	9	N	6	5	1			21				
11		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1572	2	10	9	N	9	6	1			24				
12		1457 N	1167	-0-	-290	-0-	1160	2	7	9	N	6	14	1			16				
01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1640	2	7	9	N	6	5	1			17				
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1341	2	10	9	N	9	6	1			20				
03		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1386	2	6	9	N	5	6	1			19				
HEREFORD -T-										WELL #: 3		RRCID -> 062054		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 6324 - 6794	
10		517 X	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	N	2	9	1			7				
11		30 X	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-	4	1			3				
12		31 X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	3	1			-0-				
01		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-				
02		811 X	811	-0-	-0-	-0-	808	2	3	9	N	3					3				
03		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	2	1			1				
HEREFORD -T-										WELL #: 9 A		RRCID -> 062907		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7515 PERF. 6735 - 7150	
10		830 N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	N	3	3	1			4				
11		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1175	2	7	9	N	6	3	1			7				
12		775 N	441	-0-	-334	-0-	439	2	2	9	N	2	7	1			2				
01		837 N	439	-0-	-398	-0-	438	2	1	9	N	1	2	1			1				
02		1092 N	404	-0-	-688	-0-	402	2	2	9	N	2	1	1			2				
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2	1	1			3				
HEREFORD, L.M.										WELL #: 5		RRCID -> 063065		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH		8140 PERF. 7122 - 7436			
10		899 N	837	-0-	-62	-0-	834	2	3	9	N	3	3	1			5				
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	812	2	4	9	N	4	3	1			6				
12		837 N	576	-0-	-261	-0-	572	2	4	9	N	4	7	1			3				
01		994 N	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	N	5	4	1			4				
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6	9	N	5	4	1			5				
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	N	3	3	1			5				
HEREFORD -T-										WELL #: 11		RRCID -> 063311		COMPL. DATE 08/04/1975		TOTAL DEPTH		7556 PERF. 6886 - 7320			
10		372 N	358	-0-	-14	-0-	357	2	1	9	N	1	1	1			2				
11		360 N	332	-0-	-28	-0-	331	2	1	9	N	1	1	1			2				
12		372 N	273	-0-	-99	-0-	271	2	2	9	N	2	3	1			1				
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1	1	1			1				
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	N	2	1	1			2				
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	N	2	2	1			2				
HEREFORD, L.M.										WELL #: 8		RRCID -> 063867		COMPL. DATE 09/04/1975		TOTAL DEPTH		8471 PERF. N/A			
10		310 N	304	-0-	-6	-0-	74	1	229	2	N	1	1	1			2				
11		240 N	217	-0-	-23	-0-	54	1	162	2	N	1	1	1			2				
12		403 N	203	-0-	-200	-0-	53	1	149	2	N	1	2	1			1				
01		310 N	139	-0-	-171	-0-	38	1	100	2	N	1	1	1			1				
02		196 N	119	-0-	-77	-0-	30	1	88	2	N	1	1	1			1				
03		217 N	132	-0-	-85	-0-	30	1	102	2	N	-0-					1				

LAREDO (LOBO)			//CONT.//			52025 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136											
HEREFORD, L.M.			WELL #:			9			RRCID -> 063919			COMPL. DATE			N/A		
			TOTAL			DEPTH			7910			PERF. 7145 - 7733					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9	N	2	2	1	3			
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	535	2	3	9	N	3	2	1	4			
12	558 N	415	-0-	-143	-0-	412	2	3	9	N	3	5	1	2			
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2	2	1	2			
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	521	2	3	9	N	3	2	1	3			
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	N	2	2	1	3			

HEREFORD, L. M.			WELL #:			12			RRCID -> 064864			COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538		
10	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3164	2	13	9	N	12	10	1	18			
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3021	2	17	9	N	15	11	1	22			
12	2945 X	2356	-0-	-589	-0-	2339	2	17	9	N	15	25	1	12			
01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3071	2	14	9	N	13	13	1	12			
02	2660 X	2521	-0-	-139	-0-	2507	2	14	9	N	13	12	1	13			
03	2945 X	2837	-0-	-108	-0-	2824	2	13	9	N	12	9	1	16			

HEREFORD -T-			WELL #:			13			RRCID -> 065828			COMPL. DATE			N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

HEREFORD, L. M.			WELL #:			10			RRCID -> 066466			COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A		
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	895	2	4	9	N	4	3	1	5			
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	881	2	4	9	N	4	3	1	6			
12	868 N	692	-0-	-176	-0-	688	2	4	9	N	4	7	1	3			
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	N	3	3	1	3			
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	878	2	6	9	N	5	3	1	5			
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	866	2	6	9	N	5	4	1	6			

HEREFORD, L. M.			WELL #:			11			RRCID -> 069483			COMPL. DATE 11/25/1976			TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A		
10	434 N	163	-0-	-271	-0-	162	2	1	9	N	1	1	1	2			
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	N	1	1	1	2			
12	341 N	197	-0-	-144	-0-	195	2	2	9	N	2	3	1	1			
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1	1	1	1			
02	420 N	85	-0-	-335	-0-	85	2			N	-0-	1	1	-0-			
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1			1			

BENAVIDES, R. V.			WELL #:			6			RRCID -> 073703			COMPL. DATE 10/31/1977			TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-			

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #:		16	RRCID -> 112184		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH		8556 PERF. 6649 - 6702	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	157 1	486 2	Y	3	2 1	4
							3 9					
11		630 N	587	-0-	-43	-0-	145 1	439 2	Y	3	2 1	5
							3 9					
12		713 N	471	-0-	-242	-0-	123 1	345 2	Y	3	6 1	2
							3 9					
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	211 1	565 2	Y	4	3 1	3
							4 9					
02		560 N	531	-0-	-29	-0-	134 1	395 2	Y	2	2 1	3
							2 9					
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	110 1	374 2	Y	3	2 1	4
							3 9					

HEREFORD, L. M.		WELL #:		50	RRCID -> 169499		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH		8008 PERF. 6829 - 7271	
10		806 N	773	-0-	-33	-0-	770 2	3 9	N	3	3 1	4
11		780 N	745	-0-	-35	-0-	739 2	6 9	N	5	3 1	6
12		775 N	606	-0-	-169	-0-	603 2	3 9	N	3	6 1	3
01		825 N	825	-0-	-0-	-0-	822 2	3 9	N	3	3 1	3
02		700 N	681	-0-	-19	-0-	677 2	4 9	N	4	3 1	4
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	693 2	3 9	N	3	3 1	4

HEREFORD -T-		WELL #:		49	RRCID -> 171066		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH		7635 PERF. 7430 - 7504	
10		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	493 1	1530 2	N	7	6 1	11
							8 9					
11		2040 N	1939	-0-	-101	-0-	479 1	1449 2	N	10	7 1	14
							11 9					
12		2077 N	1592	-0-	-485	-0-	415 1	1166 2	N	10	16 1	8
							11 9					
01		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	658 1	1760 2	N	9	8 1	9
							10 9					
02		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	510 1	1509 2	N	12	8 1	13
							13 9					
03		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	479 1	1636 2	N	10	9 1	14
							11 9					

HEREFORD, L. M.		WELL #:		51	RRCID -> 171851		COMPL. DATE 08/29/1999		TOTAL DEPTH		8110 PERF. 7073 - 7790	
10		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1879 2	6 9	N	5	5 1	8
11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2022 2	12 9	N	11	5 1	14
12		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1437 2	11 9	N	10	16 1	8
01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2131 2	11 9	N	10	9 1	9
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1716 2	12 9	N	11	9 1	11
03		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1744 2	11 9	N	10	8 1	13

HEREFORD, L. M.		WELL #:		52	RRCID -> 191663		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH		8355 PERF. 7443 - 7961	
10		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2404 2	7 9	N	6	7 1	95
11		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2569 2	44 9	N	40	6 1	129
12		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1792 2	42 9	N	38	144 1	23
01		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2724 2	12 9	N	11	10 1	24
02		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2186 2	15 9	N	14	10 1	28
03		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2343 2	12 9	N	11	10 1	29

LAREDO (LOBO)			//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
TEAL ENERGY USA, INC.					840852															
STATE-HEIN NO. 1 UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 186024		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 6343 - 6835								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46		2			N	-0-						-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26		2			N	-0-						-0-
12	31 N	27	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	27		2			N	-0-						-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62		2			N	-0-						-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42		2			N	-0-						-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LAREDO (NAVARRO)					52025 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313															
CAL-MEX			WELL #:		2 L	RRCID -> 066405		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 8025		PERF. N/A								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HACHAR, D. D.			WELL #:		8 L	RRCID -> 066574		COMPL. DATE 04/02/1976		TOTAL DEPTH 7718		PERF. N/A								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HACHAR, D. D.			WELL #:		12	RRCID -> 068345		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 7703		PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
HACHAR - AKIN			WELL #:		2	RRCID -> 074952		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 7579		PERF. N/A								
10	341 N	-0-	-0-	-0-	-341	-0-	-0-						N	-0-						2
11	510 N	-0-	-0-	-0-	-510	-0-	-0-						N	-0-						2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
BRUNI MINERAL TRUST			WELL #:		4	RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7832 - 7844								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LAREDO (NAVARRO)													//CONT.// 52025 700													NON-ASSOCIATED													CAPACITY													CNTY: WEBB												
COLUMBUS ENERGY, LLC													//CONT.// 169313																																																			
HACHAR-ADCOCK UNIT													WELL #: 2													RRCID -> 112857													COMPL. DATE 04/29/1984													TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047												
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																									
						GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																									
10		615	N	615		-0-		-0-		-0-			46	1	567	3	N	2					84																																									
11		630	N	544		-0-		-86		-0-			38	1	481	3	N	23		64	1		43																																									
12		682	N	558		-0-		-124		-0-			38	1	520	3	N	-0-					43																																									
01		601	N	601		-0-		-0-		-0-			43	1	558	3	N	-0-					43																																									
02		550	N	550		-0-		-0-		-0-			39	1	511	3	N	-0-					43																																									
03		564	N	564		-0-		-0-		-0-			43	1	521	3	N	-0-					43																																									
RUIZ, J. M.													WELL #: 3													RRCID -> 118661													COMPL. DATE 07/13/1985													TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882												
10		527	N	-0-		-0-		-527		-0-							N	-0-					12																																									
11		600	N	-0-		-0-		-600		-0-							N	-0-					12																																									
12		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-					12																																									
01		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-					12																																									
02		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-					12																																									
03		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-					12																																									
HACHAR													WELL #: 38													RRCID -> 189725													COMPL. DATE 04/02/2002													TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912												
10	SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																									
11	SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																									
12	SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																									
01	SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																									
02	SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																									
03	SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																									
HACHAR													WELL #: 40													RRCID -> 191514													COMPL. DATE 07/03/2002													TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932												
10	SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																									
11	SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																									
12	SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																									
01	SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																									
02	SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																									
03	SWR	10		NO	RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-																																									
RUIZ, J. M.													WELL #: 6													RRCID -> 243348													COMPL. DATE 07/23/2008													TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730												
10		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-					53																																									
11		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-					53																																									
12		3100	N	3634		-0-		534		534			273	1	3361	3	N	-0-					53																																									
01		3100	N	2784		-0-		-316		218			253	1	2531	3	N	-0-					53																																									
02		2602	N	2384		-0-		-218		-0-			231	1	2153	3	N	-0-					53																																									
03		2398	X	2398		-0-		-0-		-0-			226	1	2172	3	N	-0-					53																																									
HACHAR, D.D.													WELL #: 48													RRCID -> 243679													COMPL. DATE 11/28/2008													TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192												
10	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-																																									
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-																																									
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-																																									
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-																																									
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-																																									
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-																																									

LAREDO (NAVARRO)			//CONT.//			52025 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313												
CLARK, N. H.			WELL #:			19	RRCID -> 244040			COMPL. DATE 08/31/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
HACHAR, D. D.			WELL #:			43	RRCID -> 245513			COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CLARK, N. H.			WELL #:			20	RRCID -> 258766			COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			218314															
HACHAR, D.D.			WELL #:			5	RRCID -> 065066			COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768					
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497						N	-0-						-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497						N	-0-						-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497						N	-0-						-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497						N	-0-						-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497						N	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	497						N	NO RPT						-0-
HACHAR-ADCOCK UNIT			WELL #:			1 L	RRCID -> 066954			COMPL. DATE 04/19/1976			TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HACHAR			WELL #:			14	RRCID -> 084909			COMPL. DATE 07/07/1979			TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LAREDO (NAVARRO)				//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//		218314										
HACHAR				WELL #:		15	RRCID -> 085173		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 7817		PERF. 7688 - 7697			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
LAREDO (5680)						52025 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC						169313										
HUBBERD				WELL #:		35	RRCID -> 181972		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6707 - 6751			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HUBBERD, WILLIAM C3				WELL #:		8	RRCID -> 288996		COMPL. DATE 03/30/2020		TOTAL DEPTH 9285		PERF. 5860 - 5870			
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	70 1	1496 3				N	19			55	
						21 9										
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	64 1	1547 3				N	-0-	49 1		6	
12	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	67 1	1448 3				N	-0-			6	
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	66 1	1524 3				N	-0-			6	
02	1484 N	1466	-0-	-18	-0-	62 1	1404 3				N	-0-			6	
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	69 1	1593 3				N	-0-			6	
HUBBERD, WILLIAM C3				WELL #:		101	RRCID -> 290872		COMPL. DATE 03/21/2021		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 5524 - 5908			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY						386310										
BRUNI MINERAL TRUST 'B'				WELL #:		33	RRCID -> 289841		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 5756 - 5776			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1662

LAREDO (7900)				52025 880	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
HUBBERD, WILLIAM				WELL #: 18	RRCID -> 089434	COMPL. DATE 08/07/1980	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7879	-	7980						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-		19 2	1 9	393 3	Y	2					9
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-		20 1	1	479 3	Y	-0-	8	1			1
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-		21 1	1	453 3	Y	-0-					1
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-		20 1	1	451 3	Y	-0-					1
02	476 N	436	-0-	-40	-0-		18 1	1	418 3	Y	-0-					1
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-		21 1	1	478 3	Y	-0-					1
ALEXANDER, CHARLES				WELL #: 17	RRCID -> 166572	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH 8820	PERF. 7543	-	7573						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAREDO (8080)				52025 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
HUBBERD, WILLIAM -D-				WELL #: 7	RRCID -> 066465	COMPL. DATE 05/04/1976	TOTAL DEPTH 9837	PERF. N/A								
10	1364 N	1312	-0-	-52	-0-		59 6	1 9	1247 3	Y	5					45
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		53 1	1	1282 3	Y	-0-	41	1			4
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		56 1	1	1213 3	Y	-0-					4
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		54 1	1	1262 3	Y	-0-					4
02	1260 N	1220	-0-	-40	-0-		52 1	1	1168 3	Y	-0-					4
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		58 1	1	1330 3	Y	-0-					4
MCKENDRICK, W. H.				WELL #: 1	RRCID -> 165417	COMPL. DATE 11/01/1997	TOTAL DEPTH 8034	PERF. 6274	-	6304						
10	2635 N	2240	-0-	-395	-0-		140 6	1 9	2094 3	N	5					21
11	2130 N	2090	-0-	-40	-0-		130 1	1	1960 3	N	-0-					21
12	2573 N	2190	-0-	-383	-0-		146 1	1	2044 3	N	-0-					21
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-		118 1	1	1839 3	N	-0-					21
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-		132 1	1	2235 3	N	1					22
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		139 1	1	2159 3	N	-0-					22
HUBBERD				WELL #: 9	RRCID -> 170340	COMPL. DATE 09/01/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8087	-	8103						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
BRUNI RANCH				WELL #: 71	RRCID -> 222564	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 8871	-	8885						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080)		//CONT.//		52025 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HEIN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	239178	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11417 PERF. 9202 - 9404
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAREDO, S. (QUEEN CITY)				52033 370	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313						
RICHTER UNIT		WELL #:		2Q	RRCID ->	159550	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 1002 - 1010
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HACHAR, D. D.				45QC	RRCID ->	242237	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	1510 PERF. 1202 - 1440
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RUIZ, J. M.				7QC	RRCID ->	242916	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	1630 PERF. 1188 - 1542
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
MCKENDRICK				4QC	RRCID ->	247787	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	1529 PERF. 1242 - 1248
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HACHAR, D. D.				44QC	RRCID ->	250082	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	1521 PERF. 954 - 956
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)			//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313										
HACHAR, D. D.			WELL #:		50QC	RRCID ->	254751	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL	DEPTH	1312	PERF.	880 -	902
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			1
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

HACHAR, D. D.			WELL #:		59QC	RRCID ->	256690	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL	DEPTH	1740	PERF.	1552 -	1558
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	308	3	N	1			45
							1	9							
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	13	34	1	24
							14	9							
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	22	1	288	3	N	-0-			24
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	N	-0-			24
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	18	1	237	3	N	-0-			24
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	23	1	278	3	N	-0-			24

HACHAR, D. D.			WELL #:		60QC	RRCID ->	258650	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL	DEPTH	1723	PERF.	1473 -	1634
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	16	1	202	3	N	-0-			-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-			-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	N	-0-			-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	N	-0-			-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.			WELL #:		46QC	RRCID ->	261140	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL	DEPTH	1500	PERF.	1133 -	1197
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AKIN, J. M.			WELL #:		1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL	DEPTH	1500	PERF.	1040 -	1115
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BMT			WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL	DEPTH	1606	PERF.	1199 -	1433
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)				//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC						218314													
HACHAR, D. D.				WELL #:		49QC	RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	1543	PERF.	1394 -	1402				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HACHAR, D. D.				WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF.	1367 -	1374				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1				WELL #:		2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	1628 -	1653				
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	245	2	N	-0-						3	
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	-0-	35	1	160	2	N	-0-						3	
12	248 N	127	-0-	-121	-0-	-0-	16	1	111	2	N	-0-						3	
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	-0-	51	1	204	2	N	-0-						3	
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	183	2	N	-0-						3	
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	204	2	N	-0-						3	
LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)				52144 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL							
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784															
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				WELL #:		1	RRCID ->	214907	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11422 -	11540				
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	1587	2	Y	-0-						-0-	
							256	4											
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	1401	2	Y	-0-						-0-	
							203	4											
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	1330	2	Y	-0-						-0-	
							343	4											
01	2139 N	1733	-0-	-406	-0-	-0-	282	1	1090	2	Y	-0-						-0-	
							361	4											
02	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	-0-	273	1	1188	2	Y	-0-						-0-	
							262	4											
03	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	-0-	318	1	1291	2	Y	-0-						-0-	
							333	4											
MOORE GAS UNIT B				WELL #:		2	RRCID ->	217401	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11450 -	11812				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	T. A.	2	-0-	2	2	2	2	2			Y	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-						-0-	
01	T. A.	2	-0-	2	4	4	1	1	1	2	Y	-0-						-0-	
02	6 X	2	-0-	-4	-0-	-0-	2	2			Y	-0-						-0-	
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-						-0-	

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"															//CONT.// 52144 400 //CONT.// 075784 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL		
															RRCID -> 225681		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11572 - 11886				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
10	403 N	103	-0-	-300	-0-	14 12	1 4	77	2	Y	-0-			-0-											
11	390 N	55	-0-	-335	-0-	8 6	1 4	41	2	Y	-0-			-0-											
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15 16	1 4	65	2	Y	-0-			-0-											
01	93 N	6	-0-	-87	-0-	1 1	1 4	4	2	Y	-0-			-0-											
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	8 1	1 4	35	2	Y	-0-			-0-											
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8 39	4 1	157	2	Y	-0-			-0-											
						40	4																		

MOORE "B"				WELL #: 3	RRCID -> 225806	COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11425 - 11730															
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10 8	1 4	51	2	Y	-0-			-0-											
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10 8	1 4	53	2	Y	-0-			-0-											
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11 13	1 4	49	2	Y	-0-			-0-											
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11 15	1 4	43	2	Y	-0-			-0-											
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 11	1 4	49	2	Y	-0-			-0-											
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	13 13	1 4	51	2	Y	-0-			-0-											

SHOVLIN VEHLE				WELL #: 3	RRCID -> 230931	COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11574 - 11949															
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	14 13	1 4	80	2	Y	-0-			12											
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	25 19	1 4	130	2	Y	-0-			12											
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8 8	1 4	33	2	Y	-0-			12											
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	18 23	1 4	69	2	Y	-0-			12											
02	112 N	30	-0-	-82	-0-	5 1	1 4	21	2	Y	-0-			12											
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	4	4			Y	-0-			12											

SHOVLIN-VEHLE				WELL #: 2	RRCID -> 233106	COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12952		PERF.11876 - 12084															
10	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	859 751	1 4	4667	2	Y	-0-			-0-											
11	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	726 555	1 4	3826	2	Y	-0-			-0-											
12	5270 X	5124	-0-	-146	-0-	783 890	1 4	3451	2	Y	-0-			-0-											
01	6262 X	4665	-0-	-1597	-0-	760 972	1 4	2933	2	Y	-0-			-0-											
02	5656 X	4635	-0-	-1021	-0-	736 703	1 4	3196	2	Y	-0-			-0-											
03	6262 X	5040	-0-	-1222	-0-	827 864	1 4	3349	2	Y	-0-			-0-											

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. SHOVLIN VEHLE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	52144 400 075784 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL						
						RRCID ->	234013	COMPL. DATE		10/14/2007		TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11648	-	12344	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
10	31 N	15	-0-	-16	-0-			2	1	11	2	Y	-0-					23
								2	4									
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-			2	1	13	2	Y	-0-					23
								2	4									
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-			4	1	17	2	Y	-0-					23
								4	4									
01	15 N	10	-0-	-5	-0-			2	1	6	2	Y	-0-					23
								2	4									
02	28 N	10	-0-	-18	-0-			1	1	7	2	Y	-0-					23
								2	4									
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					23
DILWORTH				WELL #:	1	RRCID ->	234026	COMPL. DATE		02/28/2008		TOTAL	DEPTH	13100	PERF.11754	-	11890	
10	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-			929	1	5048	2	Y	-0-					-0-
								813	4									
11	5850 X	5175	-0-	-675	-0-			736	1	3876	2	Y	-0-					-0-
								563	4									
12	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-			858	1	3785	2	Y	-0-					-0-
								976	4									
01	6789 X	5365	-0-	-1424	-0-			874	1	3373	2	Y	-0-					-0-
								1118	4									
02	6132 X	5334	-0-	-798	-0-			846	1	3678	2	Y	-0-					-0-
								810	4									
03	6789 X	4961	-0-	-1828	-0-			814	1	3297	2	Y	-0-					-0-
								850	4									
SHOVLIN VEHLE				WELL #:	6	RRCID ->	241021	COMPL. DATE		05/16/2008		TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11722	-	11992	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					28
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-			2	1	11	2	Y	-0-					28
								1	3									
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-			3	1	12	2	Y	-0-					28
								3	3									
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-			3	1	13	2	Y	-0-					28
								4	3									
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-			4	1	15	2	Y	-0-					28
								3	3									
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-			7	1	30	2	Y	-0-					28
								8	3									
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	245805	COMPL. DATE		08/02/2008		TOTAL	DEPTH	12513	PERF.11476	-	11682	
10	1023 N	733	-0-	-290	-0-			100	1	545	2	Y	-0-					-0-
								88	4									
11	3000 N	3315	-0-	315	315			471	1	2483	2	Y	-0-					-0-
								361	4									
12	2827 N	2512	-0-	-315	-0-			384	1	1692	2	Y	-0-					-0-
								436	4									
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-			294	1	1134	2	Y	-0-					-0-
								375	4									
02	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-			264	1	1144	2	Y	-0-					-0-
								252	4									
03	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-			292	1	1182	2	Y	-0-					-0-
								305	4									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784						
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		8	RRCID -> 247036		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-	-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		WELL #:		130426	RRCID -> 225200		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700	
HERBST-TOREL				9						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)		WELL #:		52144 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784						
SHOVLIN VEHLE				1	RRCID -> 270623		COMPL. DATE 04/03/2018		TOTAL DEPTH 12520 PERF. 9025 - 9090	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
AMRWR, LLC		WELL #:		102699	RRCID -> 140251		COMPL. DATE 07/04/1991		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880	
BISHOP CATTLE COMPANY				1						
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135
LAS LOMAS (WILCOX 7800)		WELL #:		52150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415						
GONZALEZ-GIL A GU				1	RRCID -> 161389		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1	RRCID -> 161554		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	30
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	30
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	30
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	30
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	30

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//	52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
CFO RESOURCES, INC.			120105					
LAS AVISPAS RANCH		WELL #:		RRCID -> 161299	COMPL. DATE 12/17/2009	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 6946 - 7718
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	9
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2021								
LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #:		RRCID -> 163555	COMPL. DATE 03/21/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7341 - 7385
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2021								
LAS AVISPAS RANCH 40		WELL #:		RRCID -> 164054	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6940 - 7446
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	4
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2021								
LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #:		RRCID -> 172479	COMPL. DATE 03/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7855 - 7918
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	3
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2021								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
TREVINO		WELL #:	4	RRCID -> 170895	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7028 - 7048
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CASSIN, EDWARD A		WELL #:	4	RRCID -> 226466	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 7572 - 7597
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800)			//CONT.// 52150 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
CASSIN, EDWARD			WELL #: 7			RRCID -> 228091			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	160	-0-	-57	-0-			9 1	151 2	Y		-0-				-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-			7 1	118 2	Y		-0-				-0-
12	186 N	134	-0-	-52	-0-			8 1	126 2	Y		-0-				-0-
01	155 N	103	-0-	-52	-0-			5 1	98 2	Y		-0-				-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-			7 1	114 2	Y		-0-				-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-			8 1	124 2	Y		-0-				-0-
CASSIN, EDWARD			WELL #: 9			RRCID -> 229340			COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-
CASSIN, EDWARD			WELL #: 12			RRCID -> 252833			COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596				
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	36 1		607 2	Y		-0-					-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	37 1		602 2	Y		-0-					-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	41 1		604 2	Y		-0-					-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	29 1		602 2	Y		-0-					-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	32 1		510 2	Y		-0-					-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	39 1		591 2	Y		-0-					-0-
CASSIN, EDWARD A			WELL #: 03			RRCID -> 289839			COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7254 - 7326				
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1		14 2	N		-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1		23 2	N		-0-					-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1		11 2	N		-0-					-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1		26 2	N		-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1 1		12 2	N		-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1		12 2	N		-0-					-0-
RAKER RESOURCES LLC			689172													
RMT 38			WELL #: 1			RRCID -> 164415			COMPL. DATE 07/21/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
LAS OVEJAS (LOBO)			52169 780			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC			100804													
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL			WELL #: 3			RRCID -> 144941			COMPL. DATE 01/31/1993			TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082				
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	63 1		1032 2	N		-0-					-0-
11	810 N	737	-0-	-73	-0-	68 1		669 2	N		-0-					-0-
12	992 N	393	-0-	-599	-0-	53 1		340 2	N		-0-					-0-
01	1085 N	901	-0-	-184	-0-	65 1		836 2	N		-0-					-0-
02	700 N	490	-0-	-210	-0-	53 1		437 2	N		-0-					-0-
*03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	69 1		1200 2	N		-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO)												CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED																
SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SLATOR RANCH				WELL #: 30	RRCID -> 211195	COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10944 - 11098						
10	2046 X	905	-0-	-1141	-0-	84	1	821	2	Y	-0-					-0-
11	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	145	1	2271	2	Y	-0-					-0-
12	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	154	1	2126	2	Y	-0-					-0-
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	159	1	2451	2	Y	-0-					-0-
02	2268 X	2051	-0-	-217	-0-	121	1	1930	2	Y	-0-					-0-
03	2511 X	2122	-0-	-389	-0-	135	1	1987	2	Y	-0-					-0-
SLATOR RANCH				WELL #: 29	RRCID -> 211547	COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10806		PERF.10418 - 10454						
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	146	-0-	-64	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	201	-0-	-78	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	67	-0-	-119	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
SLATOR RANCH				WELL #: 31	RRCID -> 217112	COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 11054		PERF.10576 - 10791						
10	1891 X	1557	-0-	-334	-0-	144	1	1413	2	Y	-0-					1
11	2610 X	2238	-0-	-372	-0-	134	1	2104	2	Y	-0-					1
12	2697 X	1999	-0-	-698	-0-	135	1	1864	2	Y	-0-		1	1		-0-
01	2697 X	1284	-0-	-1413	-0-	78	1	1206	2	Y	-0-					-0-
02	2240 X	1792	-0-	-448	-0-	106	1	1686	2	Y	-0-					-0-
03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	195	1	2869	2	Y	-0-					-0-
SLATOR RANCH				WELL #: 32	RRCID -> 219639	COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10808 - 10853						
10	1947 N	1754	-0-	-193	-0-	162	1	1592	2	Y	-0-					-0-
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	142	1	2223	2	Y	-0-					-0-
12	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	136	1	1881	2	Y	-0-					-0-
01	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	139	1	2132	2	Y	-0-					-0-
02	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	125	1	1990	2	Y	-0-					-0-
03	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	147	1	2159	2	Y	-0-					-0-
SLATOR RANCH				WELL #: 33	RRCID -> 221400	COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10662 - 10863						
10	5425 X	2622	-0-	-2803	-0-	243	1	2379	2	Y	-0-					2
11	5250 X	3973	-0-	-1277	-0-	238	1	3735	2	Y	-0-					2
12	4991 X	4834	-0-	-157	-0-	327	1	4507	2	Y	-0-		2	1		-0-
01	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	406	1	6249	2	Y	-0-					-0-
02	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	296	1	4714	2	Y	-0-					-0-
03	4836 X	4664	-0-	-172	-0-	297	1	4367	2	Y	-0-					-0-
SLATOR RANCH				WELL #: 36	RRCID -> 222851	COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11514		PERF.11040 - 11452						
10	2449 X	1413	-0-	-1036	-0-	131	1	1282	2	Y	-0-					-0-
11	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	153	1	2404	2	Y	-0-					-0-
12	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	161	1	2215	2	Y	-0-					-0-
01	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	152	1	2332	2	Y	-0-					-0-
02	2380 X	2119	-0-	-261	-0-	125	1	1994	2	Y	-0-					-0-
03	2635 X	2225	-0-	-410	-0-	142	1	2083	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO)													CNTY: ZAPATA	
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804														
SLATOR RANCH														
WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	127	-0-	-307	-0-	12	1	115	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928														
10	7688 X	2842	-0-	-4846	-0-	263	1	2579	2	Y	-0-			-0-
11	6690 X	4348	-0-	-2342	-0-	260	1	4088	2	Y	-0-			-0-
12	6634 X	1589	-0-	-5045	-0-	107	1	1482	2	Y	-0-			-0-
01	6634 X	2960	-0-	-3674	-0-	181	1	2779	2	Y	-0-			-0-
02	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	550	1	8743	2	Y	-0-			-0-
03	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	471	1	6927	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968														
10	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	141	1	1382	2	Y	-0-			2
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	146	1	2294	2	Y	-0-			2
12	2170 N	1767	-0-	-403	-0-	119	1	1648	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	112	1	1727	2	Y	-0-			-0-
02	2240 N	1129	-0-	-1111	-0-	67	1	1062	2	Y	-0-			-0-
03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	172	1	2525	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963														
10	4278 X	2024	-0-	-2254	-0-	187	1	1837	2	Y	-0-			1
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	262	1	4114	2	Y	-0-			1
12	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	333	1	4589	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	293	1	4513	2	Y	-0-			-0-
02	4088 X	3664	-0-	-424	-0-	217	1	3447	2	Y	-0-			-0-
03	4929 X	1105	-0-	-3824	-0-	70	1	1035	2	Y	-0-			-0-
MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056														
10	651 N	529	-0-	-122	-0-	30	1	499	2	N	-0-			-0-
11	660 N	274	-0-	-386	-0-	25	1	249	2	N	-0-			-0-
12	589 N	295	-0-	-294	-0-	40	1	255	2	N	-0-			-0-
01	527 N	391	-0-	-136	-0-	28	1	363	2	N	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	2	N	-0-			-0-
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	N	-0-			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
03	T. A.	4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
SLATOR RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID -> 174728		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BARROCITO		WELL #:		3	RRCID -> 188853		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778			

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)				52169 781	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804								
SLATOR RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 098968		COMPL. DATE 02/14/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568			
10	2914 X	1142	-0-	-1772	-0-	106	1	1036 2	Y	-0-		-0-
11	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	138	1	2170 2	Y	-0-		-0-
12	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	138	1	1906 2	Y	-0-		-0-
01	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	107	1	1639 2	Y	-0-		-0-
02	2156 X	1340	-0-	-816	-0-	79	1	1261 2	Y	-0-		-0-
03	2387 X	1148	-0-	-1239	-0-	73	1	1075 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 112939		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738			

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)				52169 782	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804								
SLATOR RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 106054		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		16	RRCID -> 113685		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791			

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)				52169 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804											
SLATOR RANCH				WELL #: 26		RRCID -> 117506		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10423 - 10478			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C CODE	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-			95 1	930 2	Y		-0-			-0-
11	1604 R	1604	-0-	-0-	-0-			96 1	1508 2	Y		-0-			-0-
12	1829 #	1239	-0-	-590	-0-			84 1	1155 2	Y		-0-			-0-
01	1829 #	1538	-0-	-291	-0-			94 1	1444 2	Y		-0-			-0-
02	1652 #	1172	-0-	-480	-0-			69 1	1103 2	Y		-0-			-0-
03	1643 #	1295	-0-	-348	-0-			82 1	1213 2	Y		-0-			-0-
LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)				52169 784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804											
SLATOR RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 100680		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10831 - 10948			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
LAS OVEJAS (LOBO 1)				52169 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804											
SLATOR RANCH				WELL #: 3		RRCID -> 102724		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 10682		PERF.10057 - 10144			
10	4309 #	2441	-0-	-1868	-0-			226 1	2215 2	N		-0-			-0-
11	4328 R	4328	-0-	-0-	-0-			259 1	4069 2	N		-0-			-0-
12	3956 R	3956	-0-	-0-	-0-			267 1	3689 2	N		-0-			-0-
01	3633 R	3633	-0-	-0-	-0-			222 1	3411 2	N		-0-			-0-
02	4032 #	3272	-0-	-760	-0-			194 1	3078 2	N		-0-			-0-
03	4464 #	3276	-0-	-1188	-0-			209 1	3067 2	N		-0-			-0-
SLATOR RANCH				WELL #: 19		RRCID -> 115845		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10229 - 10401			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
SLATOR RANCH				WELL #: 16		RRCID -> 144608		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10311 - 10350			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
LAS OVEJAS (UPPER WILCOX)				52169 798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804											
SLATOR RANCH				WELL #: 13		RRCID -> 112097		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 5849 - 6015			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1675

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)				52169 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MARTINEZ, M.				102824	RRCID -> 119603		COMPL.	DATE	11/14/1985	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	8483 - 8749
				WELL #:	1									
10	1395	948	-0-	-447	221	78	1	866	2	Y	4			8
11	794 R	573	-0-	-221	-0-	53	1	516	2	Y	4			12
12	682 N	614	-0-	-68	-0-	62	1	546	2	Y	5	8	1	9
01	3100 N	3479	-0-	379	379	321	1	3133	2	Y	23			47
02	2800 N	3479	-0-	679	1058	321	1	3133	2	Y	23			47
03	3100 N	5908	-0-	2808	3866	536	1	5331	2	Y	37	30	1	54

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)				52169 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
URIBE, AURELIANO HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 079778	COMPL.	DATE 06/26/1978	TOTAL	DEPTH	9477	PERF.	9060 - 9110
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B	DENY	285	-0-	285	28	1	257	2	N	-0-		13
03	14B2	EXT	1472	-0-	1472	155	1	1317	2	N	-0-		13

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)				52169 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804							
SLATOR RANCH				WELL #:	5	RRCID -> 104718	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 11384	PERF. 4240	-	4260
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649				
BRUNI, L. E.				WELL #:	3	RRCID -> 111395	COMPL. DATE 06/20/1984	TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED				01/30/2024				

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH "G"				//CONT.//	52169 950 253162	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WELL #:				1	RRCID -> 187829	COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 10809	PERF. 9500	-	9510				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	C CODE	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
LAS OVEJAS, W. (8400) SMITH PRODUCTION INC. MARSHALL, S.G.				52176 580 789662	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ZAPATA				
WELL #:				7	RRCID -> 117239	COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 12400	PERF. 8780	-	9114				
10	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	56 1	2104 2	Y	-0-					1	
11	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	2 1	1429 2	Y	-0-					1	
12	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	125 1	1545 2	Y	-0-					1	
01	1643 N	1225	-0-	-418 B	-0-	83 1	1142 2	Y	-0-					1	
02	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	220 1	1138 2	Y	-0-					1	
03	1643 N	1418	-0-	-225 B	-0-	396 1	1022 2	Y	-0-					1	
LAS PINTAS (HIRSCH SD.) LAS PINTAS PRODUCTION, INC. SAUCEDO				52197 333 487616	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB				
WELL #:				1	RRCID -> 043703	COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 7931	PERF. N/A						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2	
LAS PINTAS (WILCOX 7100) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. WILLIAMS & WILLIAMSON				52197 666 499978	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB				
WELL #:				1B	RRCID -> 051642	COMPL. DATE 12/07/1971		TOTAL DEPTH 7881	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
LAS PINTAS, EAST (LOBO) GREAT NORTHERN ENERGY, INC WILLIAMSON				52198 250 328627	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WEBB				
WELL #:					RRCID -> 142959	COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7742	-	7792				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				215	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				215	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				215	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				215	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				215	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				215	
PLUGGED AND ABANDONED				05/14/2021											

LAS TIENDAS (OLMOS)				52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY				038889							
BOOTH, W. V.				WELL #:	1	RRCID -> 064505	COMPL. DATE 11/03/1975	TOTAL DEPTH 7200	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2	Y	-0-		-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	2	Y	-0-		-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	Y	-0-		-0-
02	868 N	782	-0-	-86	-0-	782	2	Y	-0-		-0-
03	961 N	960	-0-	-1	-0-	960	2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.				WELL #:	2	RRCID -> 070523	COMPL. DATE 01/10/1977	TOTAL DEPTH 6860	PERF. N/A		
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	Y	-0-		-0-
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	Y	-0-		-0-
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	Y	-0-		-0-
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	Y	-0-		-0-
02	1120 N	1031	-0-	-89	-0-	1031	2	Y	-0-		-0-
03	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.				WELL #:	4	RRCID -> 071759	COMPL. DATE 05/13/1977	TOTAL DEPTH 6850	PERF. N/A		
10	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	2	Y	-0-		-0-
11	690 N	581	-0-	-109	-0-	581	2	Y	-0-		-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	Y	-0-		-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-		-0-
02	532 N	480	-0-	-52	-0-	480	2	Y	-0-		-0-
03	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.				WELL #:	3	RRCID -> 071761	COMPL. DATE 04/27/1977	TOTAL DEPTH 6876	PERF. N/A		
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	Y	-0-		-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	Y	-0-		-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	Y	-0-		-0-
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	Y	-0-		-0-
02	980 N	903	-0-	-77	-0-	903	2	Y	-0-		-0-
03	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.				WELL #:	5	RRCID -> 072722	COMPL. DATE 06/08/1977	TOTAL DEPTH 6951	PERF. N/A		
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2	Y	-0-		-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y	-0-		-0-
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2	Y	-0-		-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	Y	-0-		-0-
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2	Y	-0-		-0-
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.				WELL #:	6	RRCID -> 140916	COMPL. DATE 02/16/1992	TOTAL DEPTH 7014	PERF. 6708 - 6812		
10	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2	Y	-0-		-0-
11	1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2	Y	-0-		-0-
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	Y	-0-		-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	Y	-0-		-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	Y	-0-		-0-
03	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.				WELL #:	8	RRCID -> 183465	COMPL. DATE 05/19/2001	TOTAL DEPTH 6909	PERF. 6642 - 6754		
10	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2	Y	-0-		-0-
11	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1017	2	Y	-0-		-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	Y	-0-		-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	Y	-0-		-0-
02	952 N	943	-0-	-9	-0-	943	2	Y	-0-		-0-
03	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081	2	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889												
BOOTH, W. V.		WELL #: 9		RRCID -> 196921		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6582 - 6644				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-			-0-
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	689	2			Y	-0-			-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-			-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-			-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-			-0-
03	775 N	645	-0-	-130	-0-	645	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 10		RRCID -> 199649		COMPL. DATE 01/11/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6685 - 6792				
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-			-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-			-0-
12	961 N	907	-0-	-54	-0-	907	2			Y	-0-			-0-
01	992 N	751	-0-	-241	-0-	751	2			Y	-0-			-0-
02	896 N	622	-0-	-274	-0-	622	2			Y	-0-			-0-
03	899 N	676	-0-	-223	-0-	676	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 11		RRCID -> 209103		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6776 - 6887				
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-			-0-
11	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			Y	-0-			-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-			-0-
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-			-0-
02	1036 N	981	-0-	-55	-0-	981	2			Y	-0-			-0-
03	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 12		RRCID -> 215056		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6554 - 6653				
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-			-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-			-0-
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-			-0-
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-			-0-
02	1120 N	1031	-0-	-89	-0-	1031	2			Y	-0-			-0-
03	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 13		RRCID -> 219295		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6747 - 6868				
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-			-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-			-0-
12	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2			Y	-0-			-0-
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	2			Y	-0-			-0-
02	672 N	500	-0-	-172	-0-	500	2			Y	-0-			-0-
03	713 N	545	-0-	-168	-0-	545	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 14		RRCID -> 223894		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 6540 - 6638				
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-			55
11	780 N	497	-0-	-283	-0-	497	2			Y	-0-			55
12	899 N	494	-0-	-405	-0-	494	2			Y	-0-			55
01	899 N	462	-0-	-437	-0-	462	2			Y	-0-			55
02	476 N	382	-0-	-94	-0-	382	2			Y	-0-			55
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-			55

BOOTH, W. V.		WELL #: 15		RRCID -> 230618		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 6644 - 6717				
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-			-0-
11	900 N	828	-0-	-72	-0-	828	2			Y	-0-			-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-			-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-			-0-
02	784 N	698	-0-	-86	-0-	698	2			Y	-0-			-0-
03	837 N	742	-0-	-95	-0-	742	2			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
AWP OPERATING COMPANY				//CONT.//		038889														
BOOTH, W. V.				WELL #:		16	RRCID -> 241637		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL	DEPTH	6750	PERF.	6415	-	6507			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-		1240	2			Y	-0-					-0-	
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-		1270	2			Y	-0-					-0-	
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-		1324	2			Y	-0-					-0-	
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-		1310	2			Y	-0-					-0-	
02	1176	N	1084	-0-	-92	-0-	-0-		1084	2			Y	-0-					-0-	
03	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	-0-		1306	2			Y	-0-					-0-	
FLETCHER OPERATING, LLC				273611																
GALVAN				WELL #: B		1	RRCID -> 216979		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	6324	-	6336			
10	DLQ	G-10	283	-0-	283	283	33	1	250	3	Y	-0-	100	1					26	
11	DLQ	G-10	305	-0-	305	588	30	1	273	3	Y	-0-							28	
12	DLQ	G-10	192	-0-	192	780	22	1	170	3	Y	-0-							28	
01	DLQ	G-10	247	-0-	247	1027	191	3	56	9	Y	51							79	
02	1285	N	258	-0-	-1027	-0-	258	3			Y	-0-							79	
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2							81	
GALVAN				WELL #: C		1	RRCID -> 217237		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL	DEPTH	6570	PERF.	6236	-	6317			
10	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	18	1	137	3	Y	-0-							28	
11	DLQ	G-10	167	-0-	167	322	17	1	150	3	Y	-0-							28	
12	DLQ	G-10	105	-0-	105	427	12	1	93	3	Y	-0-							28	
01	DLQ	G-10	105	-0-	105	532	105	3			Y	-0-							28	
02	674	N	142	-0-	-532	-0-	142	3			Y	-0-							28	
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	133	3	6	9	Y	5							32	
GALVAN				WELL #: F		1	RRCID -> 220158		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	6126	-	6390			
10	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	5	1	37	3	Y	-0-							-0-	
11	DLQ	G-10	46	-0-	46	88	5	1	41	3	Y	-0-							-0-	
12	DLQ	G-10	28	-0-	28	116	3	1	25	3	Y	-0-							-0-	
01	DLQ	G-10	29	-0-	29	145	29	3			Y	-0-							-0-	
02	184	N	39	-0-	-145	-0-	39	3			Y	-0-							-0-	
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-							-0-	
GALVAN				WELL #: G		1	RRCID -> 221526		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL	DEPTH	6550	PERF.	6106	-	6132			
10	DLQ	G-10	296	-0-	296	296	34	1	262	3	Y	-0-							-0-	
11	DLQ	G-10	319	-0-	319	615	32	1	287	3	Y	-0-							-0-	
12	DLQ	G-10	201	-0-	201	816	23	1	178	3	Y	-0-							-0-	
01	DLQ	G-10	200	-0-	200	1016	200	3			Y	-0-							-0-	
02	1287	N	271	-0-	-1016	-0-	271	3			Y	-0-							-0-	
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-							-0-	
GALVAN				WELL #: K		1	RRCID -> 223377		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL	DEPTH	6562	PERF.	6190	-	6428			
10	DLQ	G-10	214	-0-	214	214	214	3			Y	-0-							-0-	
11	DLQ	G-10	153	-0-	153	367	153	3			Y	-0-							-0-	
12	DLQ	G-10	213	-0-	213	580	213	3			Y	-0-							-0-	
01	DLQ	G-10	193	-0-	193	773	193	3			Y	-0-							-0-	
02	996	N	223	-0-	-773	-0-	223	3			Y	-0-							-0-	
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-							-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.// 52211 060			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611														
GALVAN L			WELL #: 1			RRCID -> 225044			COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	294	-0-	294	294	294	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	211	-0-	211	505	211	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	293	-0-	293	798	293	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	265	-0-	265	1063	265	3			Y	-0-					-0-
02		1370 N	307	-0-	-1063	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
GALVAN M			WELL #: 1			RRCID -> 225045			COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400					
10	DLQ	G-10	240	-0-	240	240	240	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	172	-0-	172	412	172	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	240	-0-	240	652	240	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	217	-0-	217	869	217	3			Y	-0-					-0-
02		1120 N	251	-0-	-869	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
03		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
GALVAN "O"			WELL #: 1			RRCID -> 228694			COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522					
10	DLQ	G-10	172	-0-	172	172	160	3	12	9	Y	11					62
11	DLQ	G-10	123	-0-	123	295	115	3	8	9	Y	7	49	1			20
12	DLQ	G-10	163	-0-	163	458	160	3	3	9	Y	3					23
01		603 N	145	-0-	-458	-0-	145	3			Y	-0-					23
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	167	3	8	9	Y	7					30
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					30
GALVAN "N"			WELL #: 1			RRCID -> 228696			COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698					
10	DLQ	G-10	494	-0-	494	494	494	3			Y	-0-					52
11	DLQ	G-10	354	-0-	354	848	354	3			Y	-0-					52
12	DLQ	G-10	493	-0-	493	1341	492	3	1	9	Y	1					53
01		1790 N	449	-0-	-1341	-0-	446	3	3	9	Y	3					56
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	Y	3					59
03		496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3			Y	-0-					59
GALVAN RANCH N3			WELL #: 1			RRCID -> 236376			COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325					
10	DLQ	G-10	347	-0-	347	347	347	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	249	-0-	249	596	249	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	346	-0-	346	942	346	3			Y	-0-					-0-
01		1255 N	313	-0-	-942	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
03		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH N5			WELL #: 1			RRCID -> 236437			COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314					
10	DLQ	G-10	280	-0-	280	280	280	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	201	-0-	201	481	201	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	280	-0-	280	761	280	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	253	-0-	253	1014	253	3			Y	-0-					-0-
02		1307 N	293	-0-	-1014	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH N11			WELL #: 1			RRCID -> 236638			COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457					
10	DLQ	G-10	174	-0-	174	174	174	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	124	-0-	124	298	124	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	173	-0-	173	471	173	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	157	-0-	157	628	157	3			Y	-0-					-0-
02		809 N	181	-0-	-628	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)															//CONT.// 52211 060															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WEBB																													
FLETCHER OPERATING, LLC															//CONT.// 273611																																																																										
GALVAN RANCH N9															WELL #: 1															RRCID -> 236653															COMPL. DATE 03/13/2008															TOTAL DEPTH 6855															PERF. 6318 - 6536														
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																																									
10	DLQ	G-10		227		-0-		227		227				227	3						Y		-0-									-0-																																																									
11	DLQ	G-10		163		-0-		163		390				163	3						Y		-0-								-0-																																																										
12	DLQ	G-10		226		-0-		226		616				226	3						Y		-0-								-0-																																																										
01		821 N		205		-0-		-616		-0-				205	3						Y		-0-								-0-																																																										
02		237 N		237		-0-		-0-		-0-				237	3						Y		-0-								-0-																																																										
03		217 N		204		-0-		-13		-0-				204	3						Y		-0-								-0-																																																										
GALVAN RANCH N4															WELL #: 1															RRCID -> 236656															COMPL. DATE 02/20/2008															TOTAL DEPTH 6620															PERF. 6016 - 6272														
10	DLQ	G-10		347		-0-		347		347				347	3						Y		-0-								-0-																																																										
11	DLQ	G-10		249		-0-		249		596				249	3						Y		-0-								-0-																																																										
12	DLQ	G-10		346		-0-		346		942				346	3						Y		-0-								-0-																																																										
01	DLQ	G-10		313		-0-		313		1255				313	3						Y		-0-								-0-																																																										
02		1618 N		363		-0-		-1255		-0-				363	3						Y		-0-								-0-																																																										
03		341 N		311		-0-		-30		-0-				311	3						Y		-0-								-0-																																																										
GALVAN RANCH N1															WELL #: 1															RRCID -> 236657															COMPL. DATE 02/15/2008															TOTAL DEPTH 6750															PERF. 6194 - 6451														
10	DLQ	G-10		67		-0-		67		67				67	3						Y		-0-								-0-																																																										
11	DLQ	G-10		48		-0-		48		115				48	3						Y		-0-								-0-																																																										
12	DLQ	G-10		67		-0-		67		182				67	3						Y		-0-								-0-																																																										
01	DLQ	G-10		60		-0-		60		242				60	3						Y		-0-								-0-																																																										
02		312 N		70		-0-		-242		-0-				70	3						Y		-0-								-0-																																																										
03		62 N		60		-0-		-2		-0-				60	3						Y		-0-								-0-																																																										
GALVAN RANCH P6															WELL #: 1															RRCID -> 237364															COMPL. DATE 03/19/2008															TOTAL DEPTH 6800															PERF. 6342 - 6598														
10	DLQ	G-10		147		-0-		147		147				147	3						Y		-0-								-0-																																																										
11	DLQ	G-10		105		-0-		105		252				105	3						Y		-0-								-0-																																																										
12	DLQ	G-10		146		-0-		146		398				146	3						Y		-0-								-0-																																																										
01	DLQ	G-10		133		-0-		133		531				133	3						Y		-0-								-0-																																																										
02		684 N		153		-0-		-531		-0-				153	3						Y		-0-								-0-																																																										
03		155 N		132		-0-		-23		-0-				132	3						Y		-0-								-0-																																																										
GALVAN RANCH N7															WELL #: 1															RRCID -> 237425															COMPL. DATE 03/19/2008															TOTAL DEPTH 6760															PERF. 6154 - 6414														
10	DLQ	G-10		360		-0-		360		360				360	3						Y		-0-								-0-																																																										
11	DLQ	G-10		258		-0-		258		618				258	3						Y		-0-								-0-																																																										
12	DLQ	G-10		359		-0-		359		977				359	3						Y		-0-								-0-																																																										
01	DLQ	G-10		326		-0-		326		1303				326	3						Y		-0-								-0-																																																										
02		1680 N		377		-0-		-1303		-0-				377	3						Y		-0-								-0-																																																										
03		372 N		323		-0-		-49		-0-				323	3						Y		-0-								-0-																																																										
GALVAN RANCH N6															WELL #: 1															RRCID -> 237538															COMPL. DATE 03/23/2008															TOTAL DEPTH 6519															PERF. 6127 - 6371														
10	DLQ	G-10		360		-0-		360		360				360	3						Y		-0-								-0-																																																										
11	DLQ	G-10		258		-0-		258		618				258	3						Y		-0-								-0-																																																										
12	DLQ	G-10		359		-0-		359		977				359	3						Y		-0-								-0-																																																										
01	DLQ	G-10		326		-0-		326		1303				326	3						Y		-0-								-0-																																																										
02		1680 N		377		-0-		-1303		-0-				377	3						Y		-0-								-0-																																																										
03		372 N		323		-0-		-49		-0-				323	3						Y		-0-								-0-																																																										
GALVAN RANCH P1															WELL #: 1															RRCID -> 238451															COMPL. DATE 03/19/2008															TOTAL DEPTH 6900															PERF. 6493 - 6732														
10	DLQ	G-10		80		-0-		80		80				80	3						Y		-0-								-0-																																																										
11	DLQ	G-10		57		-0-		57		137				57	3						Y		-0-								-0-																																																										
12	DLQ	G-10		80		-0-		80		217				80	3						Y		-0-								-0-																																																										
01	DLQ	G-10		72		-0-		72		289				72	3						Y		-0-								-0-																																																										
02		373 N		84		-0-		-289		-0-				84	3						Y		-0-								-0-																																																										
03		93 N		72		-0-		-21		-0-				72	3						Y		-0-								-0-																																																										

LAS TIENDAS (OLMOS)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
GALVAN RANCH N8														
		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		//CONT.//		273611										
		WELL #:		1	RRCID -> 238457		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH		6735	PERF. 6438 - 6610		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	DLQ	G-10	294	-0-	294	294	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	211	-0-	211	505	3		Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	293	-0-	293	798	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	265	-0-	265	1063	3		Y	-0-				-0-
02		1370 N	307	-0-	-1063	-0-	3		Y	-0-				-0-
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	3		Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH P3														
		WELL #:		1	RRCID -> 239728		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH		6810	PERF. 6580 - 6590		
10	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	77	-0-	77	184	3		Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	106	-0-	106	290	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	96	-0-	96	386	3		Y	-0-				-0-
02		498 N	112	-0-	-386	-0-	3		Y	-0-				-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH P8														
		WELL #:		1	RRCID -> 239731		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH		6880	PERF. 6710 - 6722		
10	DLQ	G-10	347	-0-	347	347	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	249	-0-	249	596	3		Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	346	-0-	346	942	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	313	-0-	313	1255	3		Y	-0-				-0-
02		1618 N	363	-0-	-1255	-0-	3		Y	-0-				-0-
03		341 N	311	-0-	-30	-0-	3		Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH P10														
		WELL #:		1	RRCID -> 239739		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH		6824	PERF. 6412 - 6564		
10	DLQ	G-10	414	-0-	414	414	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	297	-0-	297	711	3		Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	413	-0-	413	1124	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	374	-0-	374	1498	3		Y	-0-				-0-
02		1930 N	432	-0-	-1498	-0-	3		Y	-0-				-0-
03		403 N	371	-0-	-32	-0-	3		Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH P11														
		WELL #:		1	RRCID -> 240286		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH		6880	PERF. 6308 - 6573		
10	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	38	-0-	38	91	3		Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	53	-0-	53	144	3		Y	-0-				-0-
01		192 N	48	-0-	-144	-0-	3		Y	-0-				-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-				-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	3		Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH P12														
		WELL #:		1	RRCID -> 241096		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH		6855	PERF. 6398 - 6649		
10	DLQ	G-10	387	-0-	387	387	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	278	-0-	278	665	3		Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	386	-0-	386	1051	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	350	-0-	350	1401	3		Y	-0-				-0-
02		1805 N	404	-0-	-1401	-0-	3		Y	-0-				-0-
03		372 N	347	-0-	-25	-0-	3		Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH P16														
		WELL #:		1	RRCID -> 241098		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH		6840	PERF. 6402 - 6658		
10	DLQ	G-10	401	-0-	401	401	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	287	-0-	287	688	3		Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	399	-0-	399	1087	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	362	-0-	362	1449	3		Y	-0-				-0-
02		1867 N	418	-0-	-1449	-0-	3		Y	-0-				-0-
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.// 273611															
GALVAN RANCH P9				WELL #: 1		RRCID -> 241100		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6459 - 6692							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	160	-0-		160		160	160	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	115	-0-		115		275	115	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	160	-0-		160		435	160	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	145	-0-		145		580	145	3			Y	-0-					-0-
02		747 N	167	-0-		-580		-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03		155 N	144	-0-		-11		-0-	144	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH L2				WELL #: 1		RRCID -> 241587		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5964 - 6055							
10	DLQ	G-10	452	-0-		452		452	52	1	400	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	486	-0-		486		938	49	1	437	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	306	-0-		306		1244	35	1	271	3	Y	-0-					-0-
01		1549 N	305	-0-		-1244		-0-	305	3			Y	-0-					-0-
02		412 N	412	-0-		-0-		-0-	412	3			Y	-0-					-0-
03		387 N	387	-0-		-0-		-0-	387	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH L3				WELL #: 1		RRCID -> 241589		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 5951 - 6202							
10	DLQ	G-10	594	-0-		594		594	69	1	525	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	637	-0-		637		1231	64	1	573	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	401	-0-		401		1632	45	1	356	3	Y	-0-					-0-
01		2033 N	401	-0-		-1632		-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02		541 N	541	-0-		-0-		-0-	541	3			Y	-0-					-0-
03		508 N	508	-0-		-0-		-0-	508	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH PR				WELL #: 1		RRCID -> 241590		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6486 - 6760							
10	DLQ	G-10	294	-0-		294		294	294	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	211	-0-		211		505	211	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	293	-0-		293		798	293	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	265	-0-		265		1063	265	3			Y	-0-					-0-
02		1370 N	307	-0-		-1063		-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03		279 N	264	-0-		-15		-0-	264	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P13				WELL #: 1		RRCID -> 241592		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 6826		PERF. 6696 - 6705							
10	DLQ	G-10	93	-0-		93		93	93	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	67	-0-		67		160	67	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	93	-0-		93		253	93	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	84	-0-		84		337	84	3			Y	-0-					-0-
02		435 N	98	-0-		-337		-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03		93 N	84	-0-		-9		-0-	84	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P17				WELL #: 1		RRCID -> 241595		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 6856		PERF. 6468 - 6661							
10	DLQ	G-10	147	-0-		147		147	147	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	105	-0-		105		252	105	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	146	-0-		146		398	146	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	133	-0-		133		531	133	3			Y	-0-					-0-
02		684 N	153	-0-		-531		-0-	153	3			Y	-0-					-0-
03		155 N	132	-0-		-23		-0-	132	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH L6				WELL #: 1		RRCID -> 241612		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 5972 - 6198							
10	DLQ	G-10	311	-0-		311		311	36	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	334	-0-		334		645	34	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	210	-0-		210		855	24	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	210	-0-		210		1065	210	3			Y	-0-					-0-
02		1349 N	284	-0-		-1065		-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03		266 N	266	-0-		-0-		-0-	266	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.// 52211 060			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611															
GALVAN RANCH L4			WELL #: 1			RRCID -> 241625			COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	311	-0-		311	311		36	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	334	-0-		334	645		34	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	210	-0-		210	855		24	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	210	-0-		210	1065		210	3			Y	-0-					-0-
02	1349 N	284	-0-		-1065	-0-		284	3			Y	-0-					-0-
03	266 N	266	-0-		-0-	-0-		266	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P7																		
			WELL #: 1			RRCID -> 241641			COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671						
10	DLQ G-10	120	-0-		120	120		120	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	86	-0-		86	206		86	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	120	-0-		120	326		120	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	109	-0-		109	435		109	3			Y	-0-					-0-
02	561 N	126	-0-		-435	-0-		126	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	108	-0-		-16	-0-		108	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH L5																		
			WELL #: 1			RRCID -> 241752			COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223						
10	DLQ G-10	424	-0-		424	424		49	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	455	-0-		455	879		46	1	409	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	286	-0-		286	1165		32	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	286	-0-		286	1451		286	3			Y	-0-					-0-
02	1838 N	387	-0-		-1451	-0-		387	3			Y	-0-					-0-
03	363 N	363	-0-		-0-	-0-		363	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH L11																		
			WELL #: 1			RRCID -> 242007			COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266						
10	DLQ G-10	28	-0-		28	28		3	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	30	-0-		30	58		3	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	19	-0-		19	77		2	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	19	-0-		19	96		19	3			Y	-0-					-0-
02	122 N	26	-0-		-96	-0-		26	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-		-7	-0-		24	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH L7																		
			WELL #: 1			RRCID -> 242008			COMPL. DATE 07/14/2008			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300						
10	DLQ G-10	424	-0-		424	424		49	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	455	-0-		455	879		46	1	409	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	286	-0-		286	1165		32	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	286	-0-		286	1451		286	3			Y	-0-					-0-
02	1838 N	387	-0-		-1451	-0-		387	3			Y	-0-					-0-
03	363 N	363	-0-		-0-	-0-		363	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P13																		
			WELL #: 2			RRCID -> 242339			COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668						
10	DLQ G-10	120	-0-		120	120		120	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	86	-0-		86	206		86	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	120	-0-		120	326		120	3			Y	-0-					-0-
01	435 N	109	-0-		-326	-0-		109	3			Y	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-		-0-	-0-		126	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	108	-0-		-16	-0-		108	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH L13																		
			WELL #: 1			RRCID -> 242340			COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320						
10	DLQ G-10	254	-0-		254	254		29	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	273	-0-		273	527		27	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	172	-0-		172	699		19	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	172	-0-		172	871		172	3			Y	-0-					-0-
02	1103 N	232	-0-		-871	-0-		232	3			Y	-0-					-0-
03	218 N	218	-0-		-0-	-0-		218	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)												CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC																
GALVAN RANCH L10																
WELL #: 1																
RRCID -> 242341																
COMPL. DATE 08/05/2008																
TOTAL DEPTH 6550																
PERF. 5996 - 6238																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	13	1	100	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	121	-0-	121	234	12	1	109	3	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	77	-0-	77	311	9	1	68	3	Y	-0-				-0-
01		387 N	76	-0-	-311	-0-	76	3			Y	-0-				-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-				-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH L9																
WELL #: 1																
RRCID -> 242343																
COMPL. DATE 07/15/2008																
TOTAL DEPTH 6570																
PERF. 6120 - 6386																
10	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	3	1	25	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	30	-0-	30	58	3	1	27	3	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	19	-0-	19	77	2	1	17	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	19	-0-	19	96	19	3			Y	-0-				-0-
02		122 N	26	-0-	-96	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH L1																
WELL #: 1																
RRCID -> 242558																
COMPL. DATE 07/06/2008																
TOTAL DEPTH 6550																
PERF. 5994 - 6232																
10	DLQ	G-10	607	-0-	607	607	70	1	537	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	653	-0-	653	1260	66	1	587	3	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	410	-0-	410	1670	46	1	364	3	Y	-0-				-0-
01		2080 N	410	-0-	-1670	-0-	410	3			Y	-0-				-0-
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-				-0-
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH L8																
WELL #: 1																
RRCID -> 243096																
COMPL. DATE 08/07/2008																
TOTAL DEPTH 6565																
PERF. 6018 - 6258																
10	DLQ	G-10	452	-0-	452	452	52	1	400	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	486	-0-	486	938	49	1	437	3	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	306	-0-	306	1244	35	1	271	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	305	-0-	305	1549	305	3			Y	-0-				-0-
02		1961 N	412	-0-	-1549	-0-	412	3			Y	-0-				-0-
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH J13																
WELL #: 1																
RRCID -> 243098																
COMPL. DATE 08/10/2008																
TOTAL DEPTH 6520																
PERF. 6118 - 6377																
10	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	13	1	100	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	121	-0-	121	234	12	1	109	3	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	77	-0-	77	311	9	1	68	3	Y	-0-				-0-
01		387 N	76	-0-	-311	-0-	76	3			Y	-0-				-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-				-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH J11																
WELL #: 1																
RRCID -> 243099																
COMPL. DATE 08/03/2008																
TOTAL DEPTH 6533																
PERF. 6090 - 6394																
10	DLQ	G-10	212	-0-	212	212	25	1	187	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	228	-0-	228	440	23	1	205	3	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	143	-0-	143	583	16	1	127	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	143	-0-	143	726	143	3			Y	-0-				-0-
02		919 N	193	-0-	-726	-0-	193	3			Y	-0-				-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH J10																
WELL #: 1																
RRCID -> 243100																
COMPL. DATE 08/21/2008																
TOTAL DEPTH 6565																
PERF. 6100 - 6332																
10	DLQ	G-10	170	-0-	170	170	20	1	150	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	182	-0-	182	352	18	1	164	3	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	115	-0-	115	467	13	1	102	3	Y	-0-				-0-
01		581 N	114	-0-	-467	-0-	114	3			Y	-0-				-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-				-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.//			52211 060			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611											
GALVAN RANCH PR 2			WELL #:			1			RRCID -> 243344			COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
GALVAN RANCH L12																	
			WELL #:			1			RRCID -> 243629			COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310		
10	DLQ	G-10	212	-0-	212	212	25	1	187 3	Y	-0-			-0-			
11	DLQ	G-10	228	-0-	228	440	23	1	205 3	Y	-0-			-0-			
12	DLQ	G-10	143	-0-	143	583	16	1	127 3	Y	-0-			-0-			
01		726 N	143	-0-	-583	-0-	143	3		Y	-0-			-0-			
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-			
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-			
GALVAN RANCH P9																	
			WELL #:			2			RRCID -> 245162			COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672		
10	DLQ	G-10	401	-0-	401	401	401	3		Y	-0-			-0-			
11	DLQ	G-10	287	-0-	287	688	287	3		Y	-0-			-0-			
12	DLQ	G-10	399	-0-	399	1087	399	3		Y	-0-			-0-			
01		1449 N	362	-0-	-1087	-0-	362	3		Y	-0-			-0-			
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-			-0-			
03		403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3		Y	-0-			-0-			
GALVAN RANCH P13																	
			WELL #:			3			RRCID -> 245163			COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700		
10	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	120	3		Y	-0-			-0-			
11	DLQ	G-10	86	-0-	86	206	86	3		Y	-0-			-0-			
12	DLQ	G-10	120	-0-	120	326	120	3		Y	-0-			-0-			
01		435 N	109	-0-	-326	-0-	109	3		Y	-0-			-0-			
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-			
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			-0-			
GALVAN RANCH J9																	
			WELL #:			1			RRCID -> 245165			COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
GALVAN RANCH P2																	
			WELL #:			1			RRCID -> 245804			COMPL. DATE 04/01/2008			TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593		
10	DLQ	G-10	307	-0-	307	307	307	3		Y	-0-			-0-			
11	DLQ	G-10	220	-0-	220	527	220	3		Y	-0-			-0-			
12	DLQ	G-10	306	-0-	306	833	306	3		Y	-0-			-0-			
01	DLQ	G-10	277	-0-	277	1110	277	3		Y	-0-			-0-			
02		1431 N	321	-0-	-1110	-0-	321	3		Y	-0-			-0-			
03		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3		Y	-0-			-0-			
GALVAN RANCH J12																	
			WELL #:			1			RRCID -> 247039			COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330		
10	DLQ	G-10	311	-0-	311	311	36	1	275 3	Y	-0-			-0-			
11	DLQ	G-10	334	-0-	334	645	34	1	300 3	Y	-0-			-0-			
12	DLQ	G-10	210	-0-	210	855	24	1	186 3	Y	-0-			-0-			
01	DLQ	G-10	210	-0-	210	1065	210	3		Y	-0-			-0-			
02		1349 N	284	-0-	-1065	-0-	284	3		Y	-0-			-0-			
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			-0-			

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.// 52211 060			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611														
GALVAN RANCH J4			WELL #: 1			RRCID -> 247303			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	311	-0-	311	311	36	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	334	-0-	334	645	34	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	210	-0-	210	855	24	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	210	-0-	210	1065	210	3			Y	-0-					-0-
02		1349 N	284	-0-	-1065	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH J7			WELL #: 1			RRCID -> 247305			COMPL. DATE 10/19/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292					
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH J5			WELL #: 1			RRCID -> 247306			COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196					
10	DLQ	G-10	268	-0-	268	268	31	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	288	-0-	288	556	29	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	182	-0-	182	738	21	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	181	-0-	181	919	181	3			Y	-0-					-0-
02		1164 N	245	-0-	-919	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH J6			WELL #: 1			RRCID -> 247307			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305					
10	DLQ	G-10	707	-0-	707	707	82	1	625	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	758	-0-	758	1465	76	1	682	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	478	-0-	478	1943	54	1	424	3	Y	-0-					-0-
01		2420 N	477	-0-	-1943	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH J8			WELL #: 1			RRCID -> 247308			COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348					
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P12			WELL #: 3			RRCID -> 247397			COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582					
10	DLQ	G-10	187	-0-	187	187	187	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	134	-0-	134	321	134	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	186	-0-	186	507	186	3			Y	-0-					-0-
01		676 N	169	-0-	-507	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P12			WELL #: 2			RRCID -> 247691			COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598					
10	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	38	-0-	38	91	38	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	53	-0-	53	144	53	3			Y	-0-					-0-
01		192 N	48	-0-	-144	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)														CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC																			
GALVAN RANCH N12																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 247721																			
COMPL. DATE 03/28/2008																			
TOTAL DEPTH 6799																			
PERF. 6645 - 6653																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	374	-0-	374	374	374	3					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	268	-0-	268	642	268	3					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	373	-0-	373	1015	373	3					Y	-0-					-0-
01		1353 N	338	-0-	-1015	-0-	338	3					Y	-0-					-0-
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3					Y	-0-					-0-
03		372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH K13																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 248160																			
COMPL. DATE 01/07/2009																			
TOTAL DEPTH 6438																			
PERF. 5932 - 6036																			
10	DLQ	G-10	396	-0-	396	396	46	1	350	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	425	-0-	425	821	43	1	382	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	267	-0-	267	1088	30	1	237	3			Y	-0-					-0-
01		1355 N	267	-0-	-1088	-0-	267	3					Y	-0-					-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3					Y	-0-					-0-
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH K14																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 248280																			
COMPL. DATE 01/20/2009																			
TOTAL DEPTH 6447																			
PERF. 5982 - 6230																			
10	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	13	1	100	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	121	-0-	121	234	12	1	109	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	77	-0-	77	311	9	1	68	3			Y	-0-					-0-
01		387 N	76	-0-	-311	-0-	76	3					Y	-0-					-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3					Y	-0-					-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3					Y	-0-					-0-
GALVAN C																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 248379																			
COMPL. DATE 11/19/2008																			
TOTAL DEPTH 6520																			
PERF. 5962 - 6060																			
10	DLQ	G-10	353	-0-	353	353	41	1	312	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	379	-0-	379	732	38	1	341	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	239	-0-	239	971	27	1	212	3			Y	-0-					-0-
01		1210 N	239	-0-	-971	-0-	239	3					Y	-0-					-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3					Y	-0-					-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH L3																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 248385																			
COMPL. DATE 12/16/2008																			
TOTAL DEPTH 6455																			
PERF. 5987 - 6256																			
10	DLQ	G-10	283	-0-	283	283	33	1	250	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	303	-0-	303	586	30	1	273	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	192	-0-	192	778	22	1	170	3			Y	-0-					-0-
01		969 N	191	-0-	-778	-0-	191	3					Y	-0-					-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3					Y	-0-					-0-
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH L4																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 248392																			
COMPL. DATE 11/25/2009																			
TOTAL DEPTH 6520																			
PERF. 5952 - 6188																			
10	DLQ	G-10	254	-0-	254	254	29	1	225	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	273	-0-	273	527	27	1	246	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	172	-0-	172	699	19	1	153	3			Y	-0-					-0-
01		871 N	172	-0-	-699	-0-	172	3					Y	-0-					-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3					Y	-0-					-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH L2																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 248552																			
COMPL. DATE 01/19/2009																			
TOTAL DEPTH 6455																			
PERF. 6002 - 6248																			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.//			52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611										
GALVAN RANCH L11			WELL #:			2	RRCID ->	248556	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL	DEPTH	6475	PERF. 6008 - 9014		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	57	-0-		57	57		7 1	50 3	Y		-0-				-0-
11	DLQ G-10	61	-0-		61	118		6 1	55 3	Y		-0-				-0-
12	DLQ G-10	38	-0-		38	156		4 1	34 3	Y		-0-				-0-
01	DLQ G-10	38	-0-		38	194		38 3		Y		-0-				-0-
02	246 N	52	-0-		-194	-0-		52 3		Y		-0-				-0-
03	48 N	48	-0-		-0-	-0-		48 3		Y		-0-				-0-
GALVAN RANCH L11			WELL #:			3	RRCID ->	248557	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL	DEPTH	6500	PERF. 6064 - 6296		
10	DLQ G-10	240	-0-		240	240		28 1	212 3	Y		-0-				-0-
11	DLQ G-10	258	-0-		258	498		26 1	232 3	Y		-0-				-0-
12	DLQ G-10	162	-0-		162	660		18 1	144 3	Y		-0-				-0-
01	DLQ G-10	162	-0-		162	822		162 3		Y		-0-				-0-
02	1041 N	219	-0-		-822	-0-		219 3		Y		-0-				-0-
03	206 N	206	-0-		-0-	-0-		206 3		Y		-0-				-0-
GALVAN F			WELL #:			2	RRCID ->	248632	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL	DEPTH	6500	PERF. 6111 - 6374		
10	DLQ G-10	42	-0-		42	42		5 1	37 3	Y		-0-				-0-
11	DLQ G-10	46	-0-		46	88		5 1	41 3	Y		-0-				-0-
12	DLQ G-10	28	-0-		28	116		3 1	25 3	Y		-0-				-0-
01	DLQ G-10	29	-0-		29	145		29 3		Y		-0-				-0-
02	184 N	39	-0-		-145	-0-		39 3		Y		-0-				-0-
03	36 N	36	-0-		-0-	-0-		36 3		Y		-0-				-0-
GALVAN K			WELL #:			4	RRCID ->	248634	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL	DEPTH	6650	PERF. 6179 - 6426		
10	DLQ G-10	40	-0-		40	40		40 3		Y		-0-				-0-
11	DLQ G-10	29	-0-		29	69		29 3		Y		-0-				-0-
12	DLQ G-10	40	-0-		40	109		40 3		Y		-0-				-0-
01	DLQ G-10	36	-0-		36	145		36 3		Y		-0-				-0-
02	187 N	42	-0-		-145	-0-		42 3		Y		-0-				-0-
03	36 N	36	-0-		-0-	-0-		36 3		Y		-0-				-0-
GALVAN B			WELL #:			2	RRCID ->	248635	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL	DEPTH	6505	PERF. 6076 - 6312		
10	DLQ G-10	98	-0-		98	98		11 1	87 3	Y		-0-				-0-
11	DLQ G-10	107	-0-		107	205		11 1	96 3	Y		-0-				-0-
12	DLQ G-10	67	-0-		67	272		8 1	59 3	Y		-0-				-0-
01	DLQ G-10	67	-0-		67	339		67 3		Y		-0-				-0-
02	429 N	90	-0-		-339	-0-		90 3		Y		-0-				-0-
03	85 N	85	-0-		-0-	-0-		85 3		Y		-0-				-0-
GALVAN RANCH N9			WELL #:			2	RRCID ->	248639	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL	DEPTH	6876	PERF. 6248 - 6488		
10	DLQ G-10	93	-0-		93	93		93 3		Y		-0-				-0-
11	DLQ G-10	67	-0-		67	160		67 3		Y		-0-				-0-
12	DLQ G-10	93	-0-		93	253		93 3		Y		-0-				-0-
01	DLQ G-10	84	-0-		84	337		84 3		Y		-0-				-0-
02	435 N	98	-0-		-337	-0-		98 3		Y		-0-				-0-
03	93 N	84	-0-		-9	-0-		84 3		Y		-0-				-0-
GALVAN RANCH N2			WELL #:			1	RRCID ->	249419	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL	DEPTH	6700	PERF. 6106 - 6331		
10	DLQ G-10	507	-0-		507	507		507 3		Y		-0-				-0-
11	DLQ G-10	364	-0-		364	871		364 3		Y		-0-				-0-
12	DLQ G-10	506	-0-		506	1377		506 3		Y		-0-				-0-
01	DLQ G-10	458	-0-		458	1835		458 3		Y		-0-				-0-
02	2365 N	530	-0-		-1835	-0-		530 3		Y		-0-				-0-
03	496 N	455	-0-		-41	-0-		455 3		Y		-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)													CNTY: WEBB								
FLETCHER OPERATING, LLC																					
GALVAN RANCH N10																					
//CONT.// 52211 060																					
//CONT.// 273611																					
WELL #: 1																					
RRCID -> 249433																					
COMPL. DATE 03/18/2008																					
TOTAL DEPTH 6572																					
PERF. 6112 - 6336																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	441	-0-	441	441	441	3						Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	316	-0-	316	757	316	3						Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	439	-0-	439	1196	439	3						Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	398	-0-	398	1594	398	3						Y	-0-					-0-	
02		2054 N	460	-0-	-1594	-0-	460	3						Y	-0-					-0-	
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3						Y	-0-					-0-	
GALVAN G																					
WELL #: 2																					
RRCID -> 250190																					
COMPL. DATE 04/10/2009																					
TOTAL DEPTH 6505																					
PERF. 6100 - 6348																					
10	DLQ	G-10	381	-0-	381	381	44	1			337	3	Y	-0-					-0-		
11	DLQ	G-10	410	-0-	410	791	41	1			369	3	Y	-0-					-0-		
12	DLQ	G-10	258	-0-	258	1049	29	1			229	3	Y	-0-					-0-		
01	DLQ	G-10	258	-0-	258	1307	258	3					Y	-0-					-0-		
02		1655 N	348	-0-	-1307	-0-	348	3					Y	-0-					-0-		
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3					Y	-0-					-0-		
GALVAN L																					
WELL #: 2																					
RRCID -> 250192																					
COMPL. DATE 04/21/2009																					
TOTAL DEPTH 6760																					
PERF. 6284 - 6550																					
10	DLQ	G-10	334	-0-	334	334	334	3					Y	-0-					-0-		
11	DLQ	G-10	239	-0-	239	573	239	3					Y	-0-					-0-		
12	DLQ	G-10	333	-0-	333	906	333	3					Y	-0-					-0-		
01	DLQ	G-10	301	-0-	301	1207	301	3					Y	-0-					-0-		
02		1556 N	349	-0-	-1207	-0-	349	3					Y	-0-					-0-		
03		341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3					Y	-0-					-0-		
GALVAN M																					
WELL #: 4																					
RRCID -> 250193																					
COMPL. DATE 03/22/2009																					
TOTAL DEPTH 6578																					
PERF. 6164 - 6404																					
10	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	93	3					Y	-0-					-0-		
11	DLQ	G-10	67	-0-	67	160	67	3					Y	-0-					-0-		
12	DLQ	G-10	93	-0-	93	253	93	3					Y	-0-					-0-		
01	DLQ	G-10	84	-0-	84	337	84	3					Y	-0-					-0-		
02		435 N	98	-0-	-337	-0-	98	3					Y	-0-					-0-		
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3					Y	-0-					-0-		
GALVAN O																					
WELL #: 2																					
RRCID -> 250194																					
COMPL. DATE 06/03/2009																					
TOTAL DEPTH 6700																					
PERF. 6273 - 6512																					
10	DLQ	G-10	454	-0-	454	454	454	3					Y	-0-					-0-		
11	DLQ	G-10	325	-0-	325	779	325	3					Y	-0-					-0-		
12	DLQ	G-10	453	-0-	453	1232	453	3					Y	-0-					-0-		
01	DLQ	G-10	410	-0-	410	1642	410	3					Y	-0-					-0-		
02		2116 N	474	-0-	-1642	-0-	474	3					Y	-0-					-0-		
03		465 N	407	-0-	-58	-0-	407	3					Y	-0-					-0-		
GALVAN RANCH J5																					
WELL #: 2																					
RRCID -> 250195																					
COMPL. DATE 05/28/2009																					
TOTAL DEPTH 6470																					
PERF. 6050 - 6282																					
10	DLQ	G-10	438	-0-	438	438	51	1			387	3	Y	-0-					-0-		
11	DLQ	G-10	470	-0-	470	908	47	1			423	3	Y	-0-					-0-		
12	DLQ	G-10	297	-0-	297	1205	34	1			263	3	Y	-0-					-0-		
01	DLQ	G-10	296	-0-	296	1501	296	3					Y	-0-					-0-		
02		1901 N	400	-0-	-1501	-0-	400	3					Y	-0-					-0-		
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3					Y	-0-					-0-		
GALVAN RANCH J6																					
WELL #: 2																					
RRCID -> 250196																					
COMPL. DATE 05/27/2009																					
TOTAL DEPTH 6500																					
PERF. 6106 - 6351																					
10	DLQ	G-10	183	-0-	183	183	21	1			162	3	Y	-0-					-0-		
11	DLQ	G-10	197	-0-	197	380	20	1			177	3	Y	-0-					-0-		
12	DLQ	G-10	124	-0-	124	504	14	1			110	3	Y	-0-					-0-		
01	DLQ	G-10	124	-0-	124	628	124	3					Y	-0-					-0-		
02		796 N	168	-0-	-628	-0-	168	3					Y	-0-					-0-		
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3					Y	-0-					-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)													CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC																	
GALVAN RANCH J7																	
		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		//CONT.//		273611													
		WELL #:		2		RRCID -> 250197		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH		6497		PERF. 6060 - 6316			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	DLQ	G-10	70	-0-	70	70	8	1	62	3	Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	76	-0-	76	146	8	1	68	3	Y	-0-				-0-	
12	DLQ	G-10	47	-0-	47	193	5	1	42	3	Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	48	-0-	48	241	48	3			Y	-0-				-0-	
02		305 N	64	-0-	-241	-0-	64	3			Y	-0-				-0-	
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-				-0-	
		GALVAN C		WELL #:		2		RRCID -> 250198		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH		6440		PERF. 5941 - 6050	
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-				-0-	
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-				-0-	
12		124 N	96	-0-	-28	-0-	11	1	85	3	N	-0-				-0-	
01		155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-				-0-	
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-				-0-	
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-	
		GALVAN RANCH L5		WELL #:		2		RRCID -> 251520		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH		6497		PERF. 5966 - 6202	
10	DLQ	G-10	268	-0-	268	268	31	1	237	3	Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	288	-0-	288	556	29	1	259	3	Y	-0-				-0-	
12	DLQ	G-10	182	-0-	182	738	21	1	161	3	Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	181	-0-	181	919	181	3			Y	-0-				-0-	
02		1164 N	245	-0-	-919	-0-	245	3			Y	-0-				-0-	
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-				-0-	
		GALVAN RANCH J9		WELL #:		2		RRCID -> 251557		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH		6497		PERF. 6129 - 6373	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
		GALVAN J		WELL #:		3		RRCID -> 251558		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH		6651		PERF. 6170 - 6424	
10	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	86	-0-	86	206	86	3			Y	-0-				-0-	
12	DLQ	G-10	120	-0-	120	326	120	3			Y	-0-				-0-	
01		435 N	109	-0-	-326	-0-	109	3			Y	-0-				-0-	
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-				-0-	
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-				-0-	
		GALVAN J		WELL #:		2		RRCID -> 251563		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH		6600		PERF. 6126 - 6370	
10	DLQ	G-10	267	-0-	267	267	267	3			Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	191	-0-	191	458	191	3			Y	-0-				-0-	
12	DLQ	G-10	266	-0-	266	724	266	3			Y	-0-				-0-	
01		965 N	241	-0-	-724	-0-	241	3			Y	-0-				-0-	
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-				-0-	
03		279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			Y	-0-				-0-	
		GALVAN B		WELL #:		3		RRCID -> 251564		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH		6500		PERF. 6096 - 6338	
10	DLQ	G-10	183	-0-	183	183	21	1	162	3	Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	197	-0-	197	380	20	1	177	3	Y	-0-				-0-	
12	DLQ	G-10	124	-0-	124	504	14	1	110	3	Y	-0-				-0-	
01		628 N	124	-0-	-504	-0-	124	3			Y	-0-				-0-	
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-				-0-	
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-				-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611										
GALVAN M				WELL #:		2	RRCID -> 251959		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH		6600	PERF. 6175 - 6411		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	80	-0-		80		80	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	57	-0-		57		137	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	80	-0-		80		217	80	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	72	-0-		72		289	72	3		Y	-0-			-0-
02		373 N	84	-0-		-289	-0-		84	3		Y	-0-			-0-
03		93 N	72	-0-		-21	-0-		72	3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J11				WELL #:		2	RRCID -> 252064		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH		6500	PERF. 6128 - 6360		
10	DLQ	G-10	240	-0-		240		240	28	1		212	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	258	-0-		258		498	26	1		232	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	162	-0-		162		660	18	1		144	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	162	-0-		162		822	162	3		Y	-0-			-0-
02		1041 N	219	-0-		-822	-0-		219	3		Y	-0-			-0-
03		206 N	206	-0-		-0-	-0-		206	3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J12				WELL #:		2	RRCID -> 252066		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH		6500	PERF. 6052 - 6288		
10	DLQ	G-10	339	-0-		339		339	39	1		300	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	365	-0-		365		704	37	1		328	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	229	-0-		229		933	26	1		203	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	229	-0-		229		1162	229	3		Y	-0-			-0-
02		1471 N	309	-0-		-1162	-0-		309	3		Y	-0-			-0-
03		291 N	291	-0-		-0-	-0-		291	3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L10				WELL #:		2	RRCID -> 252068		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH		6500	PERF. 5999 - 6226		
10	DLQ	G-10	368	-0-		368		368	43	1		325	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	395	-0-		395		763	40	1		355	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	248	-0-		248		1011	28	1		220	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	248	-0-		248		1259	248	3		Y	-0-			-0-
02		1594 N	335	-0-		-1259	-0-		335	3		Y	-0-			-0-
03		315 N	315	-0-		-0-	-0-		315	3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N11				WELL #:		2	RRCID -> 252069		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH		6650	PERF. 6215 - 6468		
10	DLQ	G-10	254	-0-		254		254	254	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	182	-0-		182		436	182	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	253	-0-		253		689	253	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	229	-0-		229		918	229	3		Y	-0-			-0-
02		1183 N	265	-0-		-918	-0-		265	3		Y	-0-			-0-
03		248 N	228	-0-		-20	-0-		228	3		Y	-0-			-0-

GALVAN G				WELL #:		3	RRCID -> 252074		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH		6550	PERF. 6154 - 6438		
10	DLQ	G-10	212	-0-		212		212	25	1		187	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	228	-0-		228		440	23	1		205	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	143	-0-		143		583	16	1		127	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	143	-0-		143		726	143	3		Y	-0-			-0-
02		919 N	193	-0-		-726	-0-		193	3		Y	-0-			-0-
03		182 N	182	-0-		-0-	-0-		182	3		Y	-0-			-0-

GALVAN I				WELL #:		2	RRCID -> 252075		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH		6550	PERF. 6068 - 6299		
10	DLQ	G-10	311	-0-		311		311	36	1		275	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	334	-0-		334		645	34	1		300	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	210	-0-		210		855	24	1		186	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	210	-0-		210		1065	210	3		Y	-0-			-0-
02		1349 N	284	-0-		-1065	-0-		284	3		Y	-0-			-0-
03		266 N	266	-0-		-0-	-0-		266	3		Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GALVAN M		WELL #: 3		RRCID -> 252076		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	267	-0-	267	267	267	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	191	-0-	191	458	191	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	266	-0-	266	724	266	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	241	-0-	241	965	241	3	Y	-0-			-0-
02	1244 N	279	-0-	-965	-0-	279	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH N7		WELL #: 2		RRCID -> 252077		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452				
10	DLQ G-10	414	-0-	414	414	414	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	297	-0-	297	711	297	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	413	-0-	413	1124	413	3	Y	-0-			-0-
01	1498 N	374	-0-	-1124	-0-	374	3	Y	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH P11		WELL #: 2		RRCID -> 252090		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520				
10	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	77	-0-	77	184	77	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	106	-0-	106	290	106	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	96	-0-	96	386	96	3	Y	-0-			-0-
02	498 N	112	-0-	-386	-0-	112	3	Y	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH P17		WELL #: 2		RRCID -> 252561		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590				
10	DLQ G-10	174	-0-	174	174	174	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	124	-0-	124	298	124	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	173	-0-	173	471	173	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	157	-0-	157	628	157	3	Y	-0-			-0-
02	809 N	181	-0-	-628	-0-	181	3	Y	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH P16		WELL #: 2		RRCID -> 252563		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616				
10	DLQ G-10	134	-0-	134	134	134	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	96	-0-	96	230	96	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	133	-0-	133	363	133	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	121	-0-	121	484	121	3	Y	-0-			-0-
02	623 N	139	-0-	-484	-0-	139	3	Y	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH N8		WELL #: 2		RRCID -> 252566		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496				
10	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	38	-0-	38	91	38	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	53	-0-	53	144	53	3	Y	-0-			-0-
01	192 N	48	-0-	-144	-0-	48	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH L13		WELL #: 2		RRCID -> 252568		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350				
10	DLQ G-10	396	-0-	396	396	46	1	350	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	425	-0-	425	821	43	1	382	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	267	-0-	267	1088	30	1	237	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	267	-0-	267	1355	267	3			Y	-0-	-0-
02	1716 N	361	-0-	-1355	-0-	361	3			Y	-0-	-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611												
GALVAN K				WELL #:		3	RRCID -> 252569		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL	DEPTH	6700	PERF. 6203 -	6451			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GALVAN K				WELL #:		2	RRCID -> 252571		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL	DEPTH	6600	PERF. 6156 -	6392			
10	DLQ	G-10		107	-0-	107	107	107	3				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10		77	-0-	77	184	77	3				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10		106	-0-	106	290	106	3				Y	-0-				-0-
01		386 N		96	-0-	-290	-0-	96	3				Y	-0-				-0-
02		112 N		112	-0-	-0-	-0-	112	3				Y	-0-				-0-
03		96 N		96	-0-	-0-	-0-	96	3				Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH M16				WELL #:		1	RRCID -> 254790		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL	DEPTH	6580	PERF. 6078 -	6312			
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				83
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				83
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				83
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				83
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				83
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				83
GALVAN L				WELL #:		3	RRCID -> 254901		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL	DEPTH	6750	PERF. 6290 -	6562			
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GALVAN L				WELL #:		4	RRCID -> 254902		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL	DEPTH	6725	PERF. 6222 -	6465			
10	DLQ	G-10		254	-0-	254	254	254	3				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10		182	-0-	182	436	182	3				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10		253	-0-	253	689	253	3				Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10		229	-0-	229	918	229	3				Y	-0-				-0-
02		1183 N		265	-0-	-918	-0-	265	3				Y	-0-				-0-
03		228 N		228	-0-	-0-	-0-	228	3				Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH N12				WELL #:		3	RRCID -> 254904		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL	DEPTH	6800	PERF. 6336 -	6422			
10	DLQ	G-10		280	-0-	280	280	280	3				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10		201	-0-	201	481	201	3				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10		280	-0-	280	761	280	3				Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10		253	-0-	253	1014	253	3				Y	-0-				-0-
02		1307 N		293	-0-	-1014	-0-	293	3				Y	-0-				-0-
03		279 N		252	-0-	-27	-0-	252	3				Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH P6				WELL #:		2	RRCID -> 254908		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL	DEPTH	6800	PERF. 6336 -	6578			
10	DLQ	G-10		214	-0-	214	214	214	3				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10		153	-0-	153	367	153	3				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10		213	-0-	213	580	213	3				Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10		193	-0-	193	773	193	3				Y	-0-				-0-
02		996 N		223	-0-	-773	-0-	223	3				Y	-0-				-0-
03		217 N		192	-0-	-25	-0-	192	3				Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)													CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC															
GALVAN RANCH H10															
WELL #: 1															
RRCID -> 255067															
COMPL. DATE 11/20/2009															
TOTAL DEPTH 6510															
PERF. 6080 - 6154															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GALVAN RANCH K15															
WELL #: 1															
RRCID -> 255070															
COMPL. DATE 12/03/2009															
TOTAL DEPTH 6400															
PERF. 5940 - 6208															
10	DLQ G-10	254	-0-	254	254	29	1	225	3	Y		-0-			129
11	DLQ G-10	273	-0-	273	527	27	1	246	3	Y		-0-			129
12	DLQ G-10	172	-0-	172	699	19	1	153	3	Y		-0-			129
01	DLQ G-10	172	-0-	172	871	172	3			Y		-0-			129
02	1103 N	232	-0-	-871	-0-	232	3			Y		-0-			129
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y		-0-			129
GALVAN RANCH K16															
WELL #: 1															
RRCID -> 255071															
COMPL. DATE 12/03/2009															
TOTAL DEPTH 6440															
PERF. 2200 - 6028															
10	DLQ G-10	509	-0-	509	509	59	1	450	3	Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	546	-0-	546	1055	55	1	491	3	Y		-0-			-0-
12	DLQ G-10	344	-0-	344	1399	39	1	305	3	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	343	-0-	343	1742	343	3			Y		-0-			-0-
02	2206 N	464	-0-	-1742	-0-	464	3			Y		-0-			-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y		-0-			-0-
GALVAN RANCH L5															
WELL #: 3															
RRCID -> 255121															
COMPL. DATE 05/28/2009															
TOTAL DEPTH 6500															
PERF. 1800 - 6206															
10	DLQ G-10	494	-0-	494	494	57	1	437	3	Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	531	-0-	531	1025	53	1	478	3	Y		-0-			-0-
12	DLQ G-10	335	-0-	335	1360	38	1	297	3	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	334	-0-	334	1694	334	3			Y		-0-			-0-
02	2145 N	451	-0-	-1694	-0-	451	3			Y		-0-			-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y		-0-			-0-
GALVAN RANCH L4															
WELL #: 3															
RRCID -> 255212															
COMPL. DATE 01/07/2010															
TOTAL DEPTH 6350															
PERF. 5946 - 6196															
10	DLQ G-10	735	-0-	735	735	85	1	650	3	Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	789	-0-	789	1524	79	1	710	3	Y		-0-			-0-
12	DLQ G-10	497	-0-	497	2021	56	1	441	3	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	496	-0-	496	2517	496	3			Y		-0-			-0-
02	2800 N	670	-0-	-2130	-0-	670	3			Y		-0-			-0-
03	1017 N	630	-0-	-387	-0-	630	3			Y		-0-			-0-
GALVAN RANCH 014															
WELL #: 1															
RRCID -> 255217															
COMPL. DATE 11/30/2009															
TOTAL DEPTH 6595															
PERF. 6160 - 6410															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
GALVAN RANCH R12															
WELL #: 1															
RRCID -> 255712															
COMPL. DATE 02/15/2010															
TOTAL DEPTH 6879															
PERF. 6507 - 6770															
10	DLQ G-10	774	-0-	774	774	774	3			Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	555	-0-	555	1329	555	3			Y		-0-			-0-
12	DLQ G-10	772	-0-	772	2101	772	3			Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	699	-0-	699	2800	699	3			Y		-0-			-0-
02	2800 N	809	-0-	-1991	-0-	809	3			Y		-0-			-0-
03	1504 N	695	-0-	-809	-0-	695	3			Y		-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)				52211 066				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB											
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.// 273611																							
GALVAN RANCH J13				WELL #: 3				RRCID -> 255781				COMPL. DATE 03/02/2010				TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
GALVAN RANCH M12				WELL #: 1				RRCID -> 255782				COMPL. DATE 03/02/2010				TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094											
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
GALVAN RANCH R19				WELL #: 1				RRCID -> 255784				COMPL. DATE 02/21/2010				TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774											
10	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	107	107	107	3							Y		-0-						-0-		
11	DLQ	G-10	77	-0-	77	184	77	3									Y		-0-						-0-		
12	DLQ	G-10	106	-0-	106	290	106	3									Y		-0-						-0-		
01	DLQ	G-10	96	-0-	96	386	96	3									Y		-0-						-0-		
02		498 N	112	-0-	-386	-0-	112	3									Y		-0-						-0-		
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3									Y		-0-						-0-		
GALVAN RANCH J7				WELL #: 3				RRCID -> 255905				COMPL. DATE 01/26/2010				TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254											
10	DLQ	G-10	537	-0-	537	537	62	1				475	3				Y		-0-						-0-		
11	DLQ	G-10	577	-0-	577	1114	58	1				519	3				Y		-0-						-0-		
12	DLQ	G-10	363	-0-	363	1477	41	1				322	3				Y		-0-						-0-		
01	DLQ	G-10	363	-0-	363	1840	363	3									Y		-0-						-0-		
02		2330 N	490	-0-	-1840	-0-	490	3									Y		-0-						-0-		
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3									Y		-0-						-0-		
GALVAN RANCH J8				WELL #: 2				RRCID -> 255906				COMPL. DATE 02/17/2010				TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338											
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
GALVAN RANCH N11				WELL #: 3				RRCID -> 256017				COMPL. DATE 01/21/2010				TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500											
10	DLQ	G-10	374	-0-	374	374	374	3									Y		-0-						-0-		
11	DLQ	G-10	268	-0-	268	642	268	3									Y		-0-						-0-		
12	DLQ	G-10	373	-0-	373	1015	373	3									Y		-0-						-0-		
01		1353 N	338	-0-	-1015	-0-	338	3									Y		-0-						-0-		
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3									Y		-0-						-0-		
03		372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3									Y		-0-						-0-		
GALVAN RANCH N12				WELL #: 2				RRCID -> 256020				COMPL. DATE 01/25/2010				TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596											
10	DLQ	G-10	387	-0-	387	387	387	3									Y		-0-						-0-		
11	DLQ	G-10	278	-0-	278	665	278	3									Y		-0-						-0-		
12	DLQ	G-10	386	-0-	386	1051	386	3									Y		-0-						-0-		
01	DLQ	G-10	350	-0-	350	1401	350	3									Y		-0-						-0-		
02		1805 N	404	-0-	-1401	-0-	404	3									Y		-0-						-0-		
03		372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3									Y		-0-						-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
GALVAN RANCH P16		WELL #: 4		RRCID -> 256098		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	280	-0-	280	280	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	201	-0-	201	481	201	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	280	-0-	280	761	280	3	Y	-0-			-0-
01		1014 N	253	-0-	-761	-0-	253	3	Y	-0-			-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	Y	-0-			-0-
03		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH P17		WELL #: 4		RRCID -> 256200		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572					
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH P10		WELL #: 4		RRCID -> 256271		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578					
10	DLQ	G-10	160	-0-	160	160	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	115	-0-	115	275	115	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	160	-0-	160	435	160	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	145	-0-	145	580	145	3	Y	-0-			-0-
02		747 N	167	-0-	-580	-0-	167	3	Y	-0-			-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH P16		WELL #: 3		RRCID -> 256321		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600					
10	DLQ	G-10	347	-0-	347	347	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	249	-0-	249	596	249	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	346	-0-	346	942	346	3	Y	-0-			-0-
01		1255 N	313	-0-	-942	-0-	313	3	Y	-0-			-0-
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-			-0-
03		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH L12		WELL #: 2		RRCID -> 256339		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270					
10	DLQ	G-10	170	-0-	170	170	20	1	150	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	182	-0-	182	352	18	1	164	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	115	-0-	115	467	13	1	102	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	114	-0-	114	581	114	3		Y	-0-		-0-
02		736 N	155	-0-	-581	-0-	155	3		Y	-0-		-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-		-0-
GALVAN F		WELL #: 3		RRCID -> 256642		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376					
10	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	3	1	25	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	30	-0-	30	58	3	1	27	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	19	-0-	19	77	2	1	17	3	Y	-0-	-0-
01		96 N	19	-0-	-77	-0-	19	3		Y	-0-		-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-		-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
GALVAN F		WELL #: 4		RRCID -> 256644		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362					
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611												
GALVAN RANCH L10				WELL #:		4	RRCID ->	256834	COMPL.	DATE	01/10/2010	TOTAL	DEPTH	6530	PERF.	6025 - 6254		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	DLQ	G-10		14	-0-	14	14	2	1	12	3	Y	-0-			-0-		
11	DLQ	G-10		16	-0-	16	30	2	1	14	3	Y	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10		9	-0-	9	39	1	1	8	3	Y	-0-			-0-		
01		49 N		10	-0-	-39	-0-	10	3			Y	-0-			-0-		
02		13 N		13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-		
03		12 N		12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-		
GALVAN B				WELL #:		4	RRCID ->	256894	COMPL.	DATE	03/13/2010	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	6091 - 6335		
10	DLQ	G-10		42	-0-	42	42	5	1	37	3	Y	-0-			-0-		
11	DLQ	G-10		46	-0-	46	88	5	1	41	3	Y	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10		28	-0-	28	116	3	1	25	3	Y	-0-			-0-		
01		145 N		29	-0-	-116	-0-	29	3			Y	-0-			-0-		
02		39 N		39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-		
03		36 N		36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH K13				WELL #:		2	RRCID ->	256935	COMPL.	DATE	04/09/2010	TOTAL	DEPTH	6375	PERF.	5896 - 6164		
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH K14				WELL #:		2	RRCID ->	257176	COMPL.	DATE	04/07/2010	TOTAL	DEPTH	6350	PERF.	5925 - 6034		
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH P11				WELL #:		3	RRCID ->	257177	COMPL.	DATE	04/07/2010	TOTAL	DEPTH	6756	PERF.	6318 - 6586		
10	DLQ	G-10		454	-0-	454	454	454	3			Y	-0-			-0-		
11	DLQ	G-10		325	-0-	325	779	325	3			Y	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10		453	-0-	453	1232	453	3			Y	-0-			-0-		
01		1642 N		410	-0-	-1232	-0-	410	3			Y	-0-			-0-		
02		474 N		474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-			-0-		
03		407 N		407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH L9				WELL #:		2	RRCID ->	257808	COMPL.	DATE	04/29/2010	TOTAL	DEPTH	6430	PERF.	6040 - 6280		
10	DLQ	G-10		212	-0-	212	212	25	1	187	3	Y	-0-			-0-		
11	DLQ	G-10		228	-0-	228	440	23	1	205	3	Y	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10		143	-0-	143	583	16	1	127	3	Y	-0-			-0-		
01		726 N		143	-0-	-583	-0-	143	3			Y	-0-			-0-		
02		193 N		193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-		
03		182 N		182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH L10				WELL #:		3	RRCID ->	257811	COMPL.	DATE	05/04/2010	TOTAL	DEPTH	6470	PERF.	6014 - 6246		
10	DLQ	G-10		85	-0-	85	85	10	1	75	3	Y	-0-			-0-		
11	DLQ	G-10		91	-0-	91	176	9	1	82	3	Y	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10		57	-0-	57	233	6	1	51	3	Y	-0-			-0-		
01		290 N		57	-0-	-233	-0-	57	3			Y	-0-			-0-		
02		77 N		77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-		
03		73 N		73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN 0		WELL #:		3	RRCID -> 257977		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL	DEPTH	6750	PERF. 6246 - 6480	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	214	-0-	214	214	214	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	153	-0-	153	367	153	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	213	-0-	213	580	213	3	Y	-0-			-0-
01		773 N	193	-0-	-580	-0-	193	3	Y	-0-			-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-			-0-
03		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH PR19		WELL #:		1H	RRCID -> 257985		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL	DEPTH	6766	PERF. 6572 - 9211	
10	DLQ	G-10	521	-0-	521	521	521	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	373	-0-	373	894	373	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	519	-0-	519	1413	519	3	Y	-0-			-0-
01		1883 N	470	-0-	-1413	-0-	470	3	Y	-0-			-0-
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	Y	-0-			-0-
03		527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		4	RRCID -> 257990		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL	DEPTH	6800	PERF. 6362 - 6640	
10	DLQ	G-10	374	-0-	374	374	374	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	268	-0-	268	642	268	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	373	-0-	373	1015	373	3	Y	-0-			-0-
01		1353 N	338	-0-	-1015	-0-	338	3	Y	-0-			-0-
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	Y	-0-			-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		3	RRCID -> 258540		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL	DEPTH	6779	PERF. 6352 - 6568	
10	DLQ	G-10	414	-0-	414	414	414	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	297	-0-	297	711	297	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	413	-0-	413	1124	413	3	Y	-0-			-0-
01		1498 N	374	-0-	-1124	-0-	374	3	Y	-0-			-0-
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	Y	-0-			-0-
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #:		4	RRCID -> 259238		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL	DEPTH	6860	PERF. 6384 - 6658	
10	DLQ	G-10	134	-0-	134	134	134	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	96	-0-	96	230	96	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	133	-0-	133	363	133	3	Y	-0-			-0-
01		484 N	121	-0-	-363	-0-	121	3	Y	-0-			-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-			-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #:		4	RRCID -> 259315		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL	DEPTH	6460	PERF. 6048 - 6154	
10	DLQ	G-10	226	-0-	226	226	26	1	200	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	242	-0-	242	468	24	1	218	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	153	-0-	153	621	17	1	136	3	Y	-0-	-0-
01		774 N	153	-0-	-621	-0-	153	3			Y	-0-	-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-	-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #:		4	RRCID -> 259410		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL	DEPTH	6565	PERF. 6130 - 6392	
10	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	18	1	137	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	167	-0-	167	322	17	1	150	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	105	-0-	105	427	12	1	93	3	Y	-0-	-0-
01		532 N	105	-0-	-427	-0-	105	3			Y	-0-	-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-	-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.// 52211 0660			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611												
GALVAN RANCH P10			WELL #: 2			RRCID -> 259411			COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	86	-0-	86	206	86	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	120	-0-	120	326	120	3			Y	-0-			-0-
01		435 N	109	-0-	-326	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH K15			WELL #: 2			RRCID -> 259412			COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH N10			WELL #: 2			RRCID -> 259438			COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328			
10	DLQ	G-10	160	-0-	160	160	160	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	115	-0-	115	275	115	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	160	-0-	160	435	160	3			Y	-0-			-0-
01		580 N	145	-0-	-435	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH K14			WELL #: 3			RRCID -> 259699			COMPL. DATE 08/09/2010			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH K13			WELL #: 3			RRCID -> 259701			COMPL. DATE 06/15/2010			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH P8			WELL #: 3			RRCID -> 259729			COMPL. DATE 08/02/2010			TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH P8			WELL #: 4			RRCID -> 260518			COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724			
10	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	86	-0-	86	206	86	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	120	-0-	120	326	120	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	109	-0-	109	435	109	3			Y	-0-			-0-
02		561 N	126	-0-	-435	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
GALVAN RANCH P8		WELL #:		2	RRCID -> 260519		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH		6850	PERF. 6422 - 6664				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH J12		WELL #:		3	RRCID -> 260622		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH		6550	PERF. 6092 - 6336				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P13		WELL #:		4	RRCID -> 260705		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH		6850	PERF. 6401 - 6661				
10	DLQ G-10	320	-0-	320	320	320	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	230	-0-	230	550	230	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	319	-0-	319	869	319	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	289	-0-	289	1158	289	3			Y	-0-					-0-
02	1493 N	335	-0-	-1158	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH J13		WELL #:		2	RRCID -> 260729		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH		6555	PERF. 6122 - 6350				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH J9		WELL #:		3	RRCID -> 260740		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH		6550	PERF. 6120 - 6370				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH J11		WELL #:		3	RRCID -> 260743		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH		6500	PERF. 6050 - 6274				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH P6		WELL #:		4	RRCID -> 260744		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH		6770	PERF. 6287 - 6518				
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
GALVAN RANCH J6														
		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		//CONT.//		273611										
		WELL #:		3		RRCID -> 260778		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH		6500 PERF. 6071 - 6146		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH K15														
		WELL #:		3		RRCID -> 260781		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH		6400 PERF. 5965 - 6206		
10	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	5	1	37	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	46	-0-	46	88	5	1	41	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	28	-0-	28	116	3	1	25	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	29	-0-	29	145	29	3			Y	-0-		-0-
02		184 N	39	-0-	-145	-0-	39	3			Y	-0-		-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH K16														
		WELL #:		2		RRCID -> 260782		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH		6350 PERF. 5953 - 6204		
10	DLQ	G-10	494	-0-	494	494	57	1	437	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	531	-0-	531	1025	53	1	478	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	335	-0-	335	1360	38	1	297	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	334	-0-	334	1694	334	3			Y	-0-		-0-
02		2145 N	451	-0-	-1694	-0-	451	3			Y	-0-		-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH L3														
		WELL #:		4		RRCID -> 260900		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH		6400 PERF. 5962 - 6192		
10	DLQ	G-10	268	-0-	268	268	31	1	237	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	288	-0-	288	556	29	1	259	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	182	-0-	182	738	21	1	161	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	181	-0-	181	919	181	3			Y	-0-		-0-
02		1164 N	245	-0-	-919	-0-	245	3			Y	-0-		-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH N9														
		WELL #:		3		RRCID -> 260901		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH		6700 PERF. 6260 - 6512		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH N9														
		WELL #:		4		RRCID -> 260902		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH		6650 PERF. 6263 - 6524		
10	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	107	3			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	77	-0-	77	184	77	3			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	106	-0-	106	290	106	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	96	-0-	96	386	96	3			Y	-0-		-0-
02		498 N	112	-0-	-386	-0-	112	3			Y	-0-		-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH P10														
		WELL #:		3		RRCID -> 261676		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH		6835 PERF. 6278 - 6524		
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-		-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
01		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-		-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-		-0-
03		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
GALVAN RANCH P9		WELL #: 3		RRCID -> 261677		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	77	-0-	77	184	77 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	106	-0-	106	290	106 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	96	-0-	96	386	96 3			Y	-0-			-0-
02	498 N	112	-0-	-386	-0-	112 3			Y	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH N10				WELL #: 3		RRCID -> 261688		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362			
10	DLQ G-10	187	-0-	187	187	187 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	134	-0-	134	321	134 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	186	-0-	186	507	186 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	169	-0-	169	676	169 3			Y	-0-			-0-
02	871 N	195	-0-	-676	-0-	195 3			Y	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH K14				WELL #: 4		RRCID -> 261689		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH P9				WELL #: 4		RRCID -> 263827		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751			
10	DLQ G-10	187	-0-	187	187	187 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	134	-0-	134	321	134 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	186	-0-	186	507	186 3			Y	-0-			-0-
01	676 N	169	-0-	-507	-0-	169 3			Y	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3			Y	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3			Y	-0-			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 3		RRCID -> 053464		COMPL. DATE 07/10/1972		TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PALAFOX EXPLORATTON CO. 876				WELL #: 4		RRCID -> 054010		COMPL. DATE 11/03/1972		TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PXP HICKLIN CARLOS		WELL #:		1	RRCID -> 055126		COMPL. DATE 11/28/1972		TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	240 X	213	-0-	-27	-0-	54	1	159	3	Y	-0-			-0-
12	248 X	69	-0-	-179	-0-	13	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-	61	1	259	3	Y	-0-			-0-
02	252 X	6	-0-	-246	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOOTH, W. J.				WELL #:	B 3	RRCID -> 055151		COMPL. DATE 04/11/1973		TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO.				WELL #:	4	RRCID -> 055424		COMPL. DATE 04/10/1973		TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
H. I. PALAFOX				WELL #:	1	RRCID -> 055425		COMPL. DATE 03/12/1973		TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A				
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.				WELL #:	1	RRCID -> 055648		COMPL. DATE 07/23/1972		TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A				
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BENEVIDES-CNR				WELL #:	1	RRCID -> 055649		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.				WELL #:	2	RRCID -> 055650		COMPL. DATE 09/02/1972		TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A				
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)										52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 499978									
BENEVIDES-CNR										WELL #: 4		RRCID -> 055655		COMPL. DATE 04/09/1973		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-	
11	6	N	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1		N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	7	N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	2	3	N	-0-				-0-	
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.										WELL #: 5		RRCID -> 055835		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16						N	NO RPT					-0-	
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.										WELL #: 6		RRCID -> 055836		COMPL. DATE 04/29/1973		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	6	N	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1		N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	7	N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	2	3	N	-0-				-0-	
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BENEVIDES-CNR										WELL #: 7		RRCID -> 056270		COMPL. DATE 07/02/1973		TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A			
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-	
11	6	N	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1		N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	5	N	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	1	3	N	-0-				-0-	
02	179	N	-0-	-0-	-0-	-0-			15	1	164	3	N	-0-				-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BENEVIDES-CNR										WELL #: 8		RRCID -> 056271		COMPL. DATE 07/11/1973		TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A			
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-	
11	5	N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1		N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	6	N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	1	3	N	-0-				-0-	
02	66	N	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	60	3	N	-0-				-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-										WELL #: 1		RRCID -> 057449		COMPL. DATE 11/30/1972		TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A			
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-					3	
11	281	N	-0-	-0-	-0-	-0-			281	3		Y	-0-					3	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
01	329	N	-0-	-0-	-0-	-0-			329	3		Y	-0-					3	
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-						Y	-0-					3	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
SAUNDERS, J.R.										WELL #: 1		RRCID -> 057560		COMPL. DATE 04/04/1973		TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
PALAFOX EXPLORATION CO 2292				WELL #:	7	RRCID -> 057646		COMPL. DATE 04/17/1973		TOTAL DEPTH		6666	PERF. N/A						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PALAFOX EXPLORATION CO.				WELL #:	5	RRCID -> 058187		COMPL. DATE 04/22/1974		TOTAL DEPTH		6900	PERF. N/A						
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COX, B.H. & G.A.				WELL #:	1	RRCID -> 058518		COMPL. DATE 04/22/1974		TOTAL DEPTH		7240	PERF. N/A						
10	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1		N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1		N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN, V.D.				WELL #:	1 B	RRCID -> 058519		COMPL. DATE 04/22/1974		TOTAL DEPTH		7210	PERF. N/A						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COX, B.H. & G.A.				WELL #:	2297	RRCID -> 058942		COMPL. DATE 07/08/1974		TOTAL DEPTH		7210	PERF. N/A						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PALAFOX EXPLORATION CO.				WELL #:	159	RRCID -> 059761		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH		7200	PERF. N/A						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEADOR STATE				WELL #:	3	RRCID -> 061522		COMPL. DATE 01/26/1975		TOTAL DEPTH		6830	PERF. N/A						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978															
SAUNDERS, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 061597		COMPL. DATE 10/15/1974		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		25 N	25	-0-	-0-			25 1			N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30						N	-0-					-0-
12		16 N	16	-0-	-0-			16 1			N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		36 N	36	-0-	-0-			36 1			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RETTIG, MABEL		WELL #: P 1		RRCID -> 064353		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A									
10		279 X	244	-0-	-35			35 1	209 3	Y		-0-					-0-
11		270 X	257	-0-	-13			65 1	192 3	Y		-0-					-0-
12		279 X	73	-0-	-206			13 1	60 3	Y		-0-					-0-
01		279 X	265	-0-	-14			50 1	215 3	Y		-0-					-0-
02		252 X	243	-0-	-9			99 1	144 3	Y		-0-					-0-
03		279 X	NO RPT	-0-	-279					Y		NO RPT					-0-
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #: 3		RRCID -> 064464		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754									
10		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		84 N	84	-0-	-0-			10 1	74 3	N		-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
RETTIG, MABEL		WELL #: P 3		RRCID -> 064676		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A									
10		186 X	4	-0-	-182			1 1	3 3	Y		-0-					-0-
11		193 X	193	-0-	-0-			49 1	144 3	Y		-0-					-0-
12		186 X	-0-	-0-	-186					Y		-0-					-0-
01		186 X	-0-	-0-	-186					Y		-0-					-0-
02		168 X	-0-	-0-	-168					Y		-0-					-0-
03		186 X	NO RPT	-0-	-186					Y		NO RPT					-0-
MARTIN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 065111		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RETTIG, MABEL		WELL #: P 5		RRCID -> 066171		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A									
10		186 X	41	-0-	-145			6 1	35 3	Y		-0-					-0-
11		223 X	223	-0-	-0-			56 1	167 3	Y		-0-					-0-
12		186 X	-0-	-0-	-186					Y		-0-					-0-
01		186 X	80	-0-	-106			15 1	65 3	Y		-0-					-0-
02		181 X	181	-0-	-0-			74 1	107 3	Y		-0-					-0-
03		186 X	NO RPT	-0-	-186					Y		NO RPT					-0-
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 158		RRCID -> 066415		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.//			52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//			499978													
VOLZ, MARTIN			WELL #:			1	RRCID -> 066631			COMPL. DATE 01/15/1976			TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RETTIG, MABEL			WELL #: P 8			RRCID -> 067278			COMPL. DATE 07/12/1976			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A							
10	388	X	388	-0-	-0-	-0-	56	1	332	3	Y	-0-						-0-	
11	300	X	200	-0-	-100	-0-	51	1	149	3	Y	-0-						-0-	
12	362	X	362	-0-	-0-	-0-	67	1	295	3	Y	-0-						-0-	
01	310	X	207	-0-	-103	-0-	39	1	168	3	Y	-0-						-0-	
02	364	X	229	-0-	-135	-0-	93	1	136	3	Y	-0-						-0-	
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT						-0-	
RETTIG, MABEL			WELL #: P 4			RRCID -> 067430			COMPL. DATE 06/25/1976			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
RETTIG, MABEL			WELL #: P 9			RRCID -> 067651			COMPL. DATE 08/23/1976			TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A							
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-						-0-	
11	150	X	28	-0-	-122	-0-	7	1	21	3	Y	-0-						-0-	
12	155	X	53	-0-	-102	-0-	10	1	43	3	Y	-0-						-0-	
01	341	X	341	-0-	-0-	-0-	65	1	276	3	Y	-0-						-0-	
02	168	X	61	-0-	-107	-0-	25	1	36	3	Y	-0-						-0-	
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT						-0-	
MARTIN, V. D. -A-			WELL #: 191			RRCID -> 068214			COMPL. DATE 11/06/1973			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SAUNDERS-EISENHOWER			WELL #: 2			RRCID -> 068382			COMPL. DATE 08/24/1976			TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
RETTIG, MABEL			WELL #: P 10			RRCID -> 068512			COMPL. DATE 10/02/1976			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A							
10	391	X	391	-0-	-0-	-0-	56	1	335	3	Y	-0-						-0-	
11	360	X	347	-0-	-13	-0-	88	1	259	3	Y	-0-						-0-	
12	341	X	136	-0-	-205	-0-	25	1	111	3	Y	-0-						-0-	
01	341	X	73	-0-	-268	-0-	14	1	59	3	Y	-0-						-0-	
02	336	X	43	-0-	-293	-0-	18	1	25	3	Y	-0-						-0-	
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT						-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
RETTIG, MABEL														
WELL #: P 11														
RRCID -> 068715														
COMPL. DATE 10/04/1976														
TOTAL DEPTH 6976														
PERF. N/A														
CNTY: WEBB														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
10	217 X	185	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	27	1	158	3	Y	-0-	-0-
11	210 X	184	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	47	1	137	3	Y	-0-	-0-
12	217 X	20	-0-	-0-	-197	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-	-0-
01	186 X	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	168 X	63	-0-	-0-	-105	-0-	-0-	26	1	37	3	Y	-0-	-0-
03	186 X	NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
RETTIG, MABEL														
WELL #: P 15														
RRCID -> 069546														
COMPL. DATE 12/30/1976														
TOTAL DEPTH 7100														
PERF. N/A														
10	248 X	-0-	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	240 X	231	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	58	1	173	3	Y	-0-	-0-
12	248 X	-0-	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	217 X	199	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	38	1	161	3	Y	-0-	-0-
02	224 X	124	-0-	-0-	-100	-0-	-0-	50	1	74	3	Y	-0-	-0-
03	248 X	NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
RETTIG, MABEL														
WELL #: P 16														
RRCID -> 069633														
COMPL. DATE 01/06/1977														
TOTAL DEPTH 7035														
PERF. N/A														
10	186 X	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	300 X	158	-0-	-0-	-142	-0-	-0-	40	1	118	3	Y	-0-	-0-
12	310 X	-0-	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	310 X	166	-0-	-0-	-144	-0-	-0-	32	1	134	3	Y	-0-	-0-
02	224 X	-0-	-0-	-0-	-224	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	155 X	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
RETTIG, MABEL														
WELL #: P 17														
RRCID -> 069906														
COMPL. DATE 02/02/1977														
TOTAL DEPTH 7241														
PERF. N/A														
10	186 X	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	162 X	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	121	3	Y	-0-	-0-
12	124 X	29	-0-	-0-	-95	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	-0-	-0-
01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	Y	-0-	-0-
02	147 X	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	87	3	Y	-0-	-0-
03	155 X	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 069913														
COMPL. DATE 01/20/1977														
TOTAL DEPTH 7060														
PERF. N/A														
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-	3
11	690 N	558	-0-	-0-	-132	-0-	-0-	558	3			Y	-0-	3
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-	3
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-	3
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	704	3	Y	-0-	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
OWEN 4														
WELL #: 1														
RRCID -> 070054														
COMPL. DATE 02/14/1977														
TOTAL DEPTH 7400														
PERF. N/A														
10	155 X	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	150 X	92	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-	-0-
12	155 X	56	-0-	-0-	-99	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-	-0-
01	155 X	56	-0-	-0-	-99	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-	-0-
02	140 X	42	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-	-0-
03	93 X	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
RETTIG, MABEL														
WELL #: P 18														
RRCID -> 070055														
COMPL. DATE 02/07/1977														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. N/A														
10	465 X	442	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	64	1	378	3	Y	-0-	-0-
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	421	3	Y	-0-	-0-
12	465 X	418	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	77	1	341	3	Y	-0-	-0-
01	465 X	433	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	82	1	351	3	Y	-0-	-0-
02	532 X	368	-0-	-0-	-164	-0-	-0-	150	1	218	3	Y	-0-	-0-
03	589 X	NO RPT	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)										CAPACITY										CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED																	
RETTIG, MABEL										//CONT.// 499978																	
										WELL #: P 19										RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7050		PERF. N/A	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
10	217 X	98	-0-		-119	-0-				14	1	84	3	Y	-0-					-0-							
11	227 X	227	-0-		-0-	-0-				57	1	170	3	Y	-0-					-0-							
12	217 X	104	-0-		-113	-0-				19	1	85	3	Y	-0-					-0-							
01	222 X	222	-0-		-0-	-0-				42	1	180	3	Y	-0-					-0-							
02	224 X	146	-0-		-78	-0-				59	1	87	3	Y	-0-					-0-							
03	248 X	NO RPT	-0-		-248	-0-								Y	NO RPT					-0-							
RETTIG, MABEL										WELL #: P 14										RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 6845		PERF. N/A	
10	764 X	764	-0-		-0-	-0-				110	1	654	3	Y	-0-					-0-							
11	720 X	591	-0-		-129	-0-				150	1	441	3	Y	-0-					-0-							
12	744 X	572	-0-		-172	-0-				106	1	466	3	Y	-0-					-0-							
01	992 X	611	-0-		-381	-0-				116	1	495	3	Y	-0-					-0-							
02	896 X	531	-0-		-365	-0-				216	1	315	3	Y	-0-					-0-							
03	775 X	NO RPT	-0-		-775	-0-								Y	NO RPT					-0-							
ED RACHAL "GC"										WELL #: 3A										RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-							
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-							
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-							
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-							
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							
BARREDA										WELL #: 1										RRCID -> 070574		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-							
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-							
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-							
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-							
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							
BOOTH, W. V. -A-										WELL #: 3										RRCID -> 070594		COMPL. DATE 03/11/1977		TOTAL DEPTH 6844		PERF. N/A	
10	93 N	-0-	-0-		-93	-0-								N	-0-					-0-							
11	120 N	80	-0-		-40	-0-				19	1	61	3	N	-0-					-0-							
12	61 N	61	-0-		-0-	-0-				15	1	46	3	N	-0-					-0-							
01	105 N	105	-0-		-0-	-0-				24	1	81	3	N	-0-					-0-							
02	84 N	78	-0-		-6	-0-				7	1	71	3	N	-0-					-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							
RETTIG, MABEL										WELL #: P 22										RRCID -> 070764		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 6925		PERF. N/A	
10	93 X	56	-0-		-37	-0-				8	1	48	3	Y	-0-					-0-							
11	189 X	189	-0-		-0-	-0-				48	1	141	3	Y	-0-					-0-							
12	124 X	14	-0-		-110	-0-				3	1	11	3	Y	-0-					-0-							
01	124 X	124	-0-		-0-	-0-				24	1	100	3	Y	-0-					-0-							
02	140 X	110	-0-		-30	-0-				45	1	65	3	Y	-0-					-0-							
03	155 X	NO RPT	-0-		-155	-0-								Y	NO RPT					-0-							
PALAFOX EXPLORATION CO.										WELL #: 4I										RRCID -> 071428		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 6603		PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-							
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-							
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-							
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-							
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-							

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.// 52211 060			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.// 499978															
MARTIN - VOLZ			WELL #: 3			RRCID -> 071546			COMPL. DATE 04/26/1977			TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BENAVIDES, IMELDA 0.			WELL #: 1			RRCID -> 071610			COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A						
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-		5	1		2 3	N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RETTIG, MABEL			WELL #: P 23			RRCID -> 071849			COMPL. DATE 06/10/1977			TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A						
10	620	X	535	-0-	-85	-0-		77	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	493	-0-	-17	-0-		125	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	325	-0-	-202	-0-		60	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	217	-0-	-310	-0-		41	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	476	X	381	-0-	-95	-0-		155	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-						Y	NO RPT					-0-
COX, G. A.			WELL #: 1234			RRCID -> 072197			COMPL. DATE 07/15/1977			TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OWEN 4			WELL #: P 2			RRCID -> 072468			COMPL. DATE 08/07/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A						
10	186	X	121	-0-	-65	-0-		121	3			Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-
12	186	X	103	-0-	-83	-0-		7	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	60	-0-	-188	-0-		2	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	224	X	162	-0-	-62	-0-		3	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT					-0-
RETTIG, MABEL			WELL #: P 24 A			RRCID -> 073276			COMPL. DATE 07/14/1977			TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A						
10	951	X	951	-0-	-0-	-0-		137	1	814	3	N	-0-					-0-
11	730	X	730	-0-	-0-	-0-		185	1	545	3	N	-0-					-0-
12	527	X	53	-0-	-474	-0-		10	1	43	3	N	-0-					-0-
01	527	X	274	-0-	-253	-0-		52	1	222	3	N	-0-					-0-
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-		340	1	495	3	N	-0-					-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT					-0-
RETTIG, MABEL			WELL #: P 25			RRCID -> 073787			COMPL. DATE 10/27/1977			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A						
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-
11	290	X	290	-0-	-0-	-0-		73	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-
01	158	X	158	-0-	-0-	-0-		30	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	280	X	14	-0-	-266	-0-		6	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-						Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	53	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	573 X	573	-0-	-0-	-0-	145	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	310 X	67	-0-	-243	-0-	12	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	601 X	601	-0-	-0-	-0-	114	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	243	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A																
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	224 X	224	-0-	-0-	-0-	57	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	186 X	131	-0-	-55	-0-	25	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	196 X	90	-0-	-106	-0-	37	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A																
10	93 X	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	90 X	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	93 X	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	93 X	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	84 X	33	-0-	-51	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A																
10	226 X	226	-0-	-0-	-0-	33	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	49	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	186 X	106	-0-	-80	-0-	19	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	217 X	90	-0-	-127	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	196 X	97	-0-	-99	-0-	39	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A																
10	744 X	356	-0-	-388	-0-	51	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	720 X	575	-0-	-145	-0-	146	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	744 X	39	-0-	-705	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-
COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A																
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978																
RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	124 X	-0-	-0-		-124	-0-						Y	-0-					-0-
11	120 X	48	-0-		-72	-0-			12	1	36	3	Y	-0-				-0-
12	124 X	-0-	-0-		-124	-0-						Y	-0-					-0-
01	200 X	200	-0-		-0-	-0-			38	1	162	3	Y	-0-				-0-
02	112 X	30	-0-		-82	-0-			12	1	18	3	Y	-0-				-0-
03	62 X	NO RPT	-0-		-62	-0-						Y	NO RPT					-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A				WELL #:		1	RRCID -> 078596		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A							
10	248 N	-0-	-0-		-248	-0-						Y	-0-					-0-
11	238 N	238	-0-		-0-	-0-			238	3		Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	505 N	505	-0-		-0-	-0-			505	3		Y	-0-					-0-
02	224 N	34	-0-		-190	-0-			34	3		Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"				WELL #:		3	RRCID -> 080429		COMPL. DATE 01/13/1979		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762							
10	651 N	472	-0-		-179	-0-			472	3		Y	-0-					-0-
11	475 N	475	-0-		-0-	-0-			475	3		Y	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-		-0-	-0-			96	3		Y	-0-					-0-
01	589 N	589	-0-		-0-	-0-			589	3		Y	-0-					-0-
02	511 N	511	-0-		-0-	-0-			3	1	508	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A				WELL #:		4	RRCID -> 081040		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712							
10	62 N	-0-	-0-		-62	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"				WELL #:		5	RRCID -> 081538		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673							
10	186 N	-0-	-0-		-186	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO.				WELL #:		1501	RRCID -> 081546		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683							
10	459 N	459	-0-		-0-	-0-			459	3		N	-0-					-0-
11	392 N	392	-0-		-0-	-0-			392	3		N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-		-0-	-0-			75	3		N	-0-					-0-
01	121 N	121	-0-		-0-	-0-			121	3		N	-0-					-0-
02	523 N	523	-0-		-0-	-0-			3	1	520	3	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"				WELL #:		2	RRCID -> 081550		COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882							
10	93 N	-0-	-0-		-93	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978												
COX, G.A.				WELL #:	4	RRCID -> 082020		COMPL. DATE 02/21/1979		TOTAL DEPTH		7050	PERF. 6794 -	6980			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-		
11	5	N	-0-	5	-0-	-0-		5	1		N	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	5	N	-0-	4	-0-	-1		4	3		N	-0-			-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"				WELL #:	6	RRCID -> 082021		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH		7100	PERF. 6807 -	6830			
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
MANGUM BOOTH				WELL #:	2	RRCID -> 082557		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH		6751	PERF. 6578 -	6688			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
BEASLEY, CONNEVEY -C-				WELL #:	4	RRCID -> 083046		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH		6840	PERF. 6592 -	6710			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
MIDDLETON, TRIPHENE				WELL #:	2	RRCID -> 083208		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH		6950	PERF. 6756 -	6850			
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	N	-0-			-0-		
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	450	3	N	-0-			-0-		
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	3	N	-0-			-0-		
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	N	-0-			-0-		
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
SAUNDERS 108				WELL #:	1	RRCID -> 083810		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH		6700	PERF. 6184 -	6469			
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-		
11	5	N	-0-	5	-0-	-0-		5	1		Y	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	6	N	-0-	6	-0-	-0-		6	1		Y	-0-			-0-		
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
SAUNDERS 108				WELL #:	3	RRCID -> 084789		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH		6602	PERF. 6206 -	6489			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SAUNDERS 108		WELL #: 2		RRCID -> 084868		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MALTSBERGER, J.T. JR. "47"				WELL #: 1		RRCID -> 085824		COMPL. DATE 12/31/1979		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GARNER MITCHELL				WELL #: 1		RRCID -> 088063		COMPL. DATE 05/17/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GARNER MITCHELL				WELL #: 2		RRCID -> 089116		COMPL. DATE 06/19/1980		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GONZALEZ				WELL #: 5		RRCID -> 092269		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719			
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DIRKS BOOTH				WELL #: 3		RRCID -> 092283		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARREDA				WELL #: 1		RRCID -> 093758		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BARREDA		WELL #: 2		RRCID -> 094620		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BENAVIDES-CNR		WELL #: 30		RRCID -> 098328		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BENAVIDES-CNR		WELL #: 31		RRCID -> 098329		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BARREDA A		WELL #: 1		RRCID -> 100471		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PALAFOX "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100742		COMPL. DATE 05/16/1982		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PALAFOX "B"		WELL #: 2		RRCID -> 102374		COMPL. DATE 08/15/1982		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
11	14 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MEADOR STATE		WELL #: 4		RRCID -> 102627		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	471 N	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	415	3	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
MEADOR STATE		WELL #:		5	RRCID -> 102628		COMPL. DATE 10/27/1981		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BARREDA		WELL #:		5	RRCID -> 104678		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MEADOR STATE		WELL #:		6	RRCID -> 107856		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BOOTH, W.V. -B-		WELL #:		4	RRCID -> 109013		COMPL. DATE 12/28/1983		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FASKEN, B.T.		WELL #:		1	RRCID -> 120233		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BARREDA		WELL #:		1B	RRCID -> 138965		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #:		8	RRCID -> 142664		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
RACHAL, ED WELL #: 6										RRCID -> 150374	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6069	-	6297	
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	5	N	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1		N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PALAFOX										WELL #: 10	RRCID -> 152917	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 6529	PERF. 6178	-	6290
10	5	N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	3 3	Y	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	5	N	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		Y	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
H.I. PALAFOX										WELL #: 242	RRCID -> 174968	COMPL. DATE 04/26/1999	TOTAL DEPTH 6880	PERF. 6592	-	6736
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
H.I. PALAFOX										WELL #: 2040	RRCID -> 174969	COMPL. DATE 02/19/1999	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6468	-	6581
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
H.I. PALAFOX										WELL #: 3040	RRCID -> 174971	COMPL. DATE 05/12/1999	TOTAL DEPTH 6861	PERF. 6573	-	6720
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
H.I. PALAFOX										WELL #: 4040	RRCID -> 174972	COMPL. DATE 05/12/1999	TOTAL DEPTH 6879	PERF. 6616	-	6720
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
H.I. PALAFOX										WELL #: 6040	RRCID -> 175019	COMPL. DATE 08/19/1999	TOTAL DEPTH 6885	PERF. 6574	-	6714
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
H.I. PALAFOX															
WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696															
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692															
10	558 N	437	-0-	-121	-0-	106	1	331	3	N	-0-				-0-
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	112	1	349	3	N	-0-				-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	140	1	427	3	N	-0-				-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	141	1	468	3	N	-0-				-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709															
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	125	1	389	3	N	-0-				-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	102	1	316	3	N	-0-				-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	134	1	409	3	N	-0-				-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	121	1	401	3	N	-0-				-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704													
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	156	1	485	3	N	-0-	-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	139	1	430	3	N	-0-	-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	145	1	444	3	N	-0-	-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	130	1	431	3	N	-0-	-0-
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	44	1	422	3	N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636													
10	806	N	191	-0-	-615	-0-	46	1	145	3	N	-0-	-0-
11	750	N	233	-0-	-517	-0-	57	1	176	3	N	-0-	-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	144	1	440	3	N	-0-	-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	102	1	340	3	N	-0-	-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	19	1	182	3	N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784													
10	868	N	757	-0-	-111	-0-	58	1	699	3	N	-0-	-0-
11	840	N	670	-0-	-170	-0-	670	3			N	-0-	-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665													
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	167	1	519	3	N	-0-	-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	161	1	501	3	N	-0-	-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	161	1	494	3	N	-0-	-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	145	1	482	3	N	-0-	-0-
02	616	N	520	-0-	-96	-0-	49	1	471	3	N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630													
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718														
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	41	1	126	3	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	37	1	113	3	N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	38	1	115	3	N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	34	1	111	3	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636														
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644														
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53	3	N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	3	N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978												
BENAVIDES				WELL #:	35	RRCID ->	189380	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL	DEPTH	7238	PERF.	7009	-	7048	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-	
11	5	N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1		N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	7	N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	2	3	N	-0-		-0-	
02	257	N	-0-	-0-	-0-	-0-			22	1	235	3	N	-0-		-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

FULLER 2292				WELL #:	2	RRCID ->	194258	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL	DEPTH	10004	PERF.	6313	-	6424	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

H.I. PALAFOX				WELL #:	1340	RRCID ->	194672	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL	DEPTH	6915	PERF.	6458	-	6574	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

VT SLAUGHTER-WALKER				WELL #:	3	RRCID ->	195185	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL	DEPTH	7420	PERF.	6929	-	7071	
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-		106	1	390	3	Y	-0-			3	
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-		123	1	366	3	Y	-0-	3	1	-0-	
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-		145	1	331	3	Y	-0-			-0-	
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-		197	1	394	3	Y	-0-			-0-	
02	420	N	84	-0-	-336	-0-		39	1	45	3	Y	-0-			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL 9				WELL #:	1	RRCID ->	195206	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL	DEPTH	7260	PERF.	6827	-	6957	
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-		1301	3			Y	-0-			2	
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-		1399	3			Y	-0-			2	
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-		1533	3			Y	-0-			2	
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-		1572	3			Y	-0-			2	
02	1204	N	1153	-0-	-51	-0-		55	1	1098	3	Y	-0-			2	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2	

H.I. PALAFOX				WELL #:	1240	RRCID ->	195561	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL	DEPTH	6950	PERF.	6601	-	6768	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

H.I. PALAFOX				WELL #:	5106	RRCID ->	198285	COMPL. DATE	01/01/2002	TOTAL	DEPTH	6774	PERF.	6557	-	6569	
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	1			N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.// 499978													
RETTIG, MABEL				WELL #: P 42		RRCID -> 199808		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6530 - 6616					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	772	3	Y	-0-					-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	603	3	Y	-0-					-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	616	3	Y	-0-					-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	818	3	Y	-0-					-0-
02	756 N	660	-0-	-96	-0-	-0-	269	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VT SLAUGHTER-WALKER				WELL #: 5		RRCID -> 200118		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7010 - 7143					
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	360	3	N	-0-					4
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	348	3	N	-0-					4
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	224	3	N	-0-					4
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	232	3	N	5	6	1			3
							6	9									
02	336 N	240	-0-	-96	-0-	-0-	111	1	129	3	N	-0-					3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
VT SLAUGHTER-WALKER				WELL #: 6		RRCID -> 202011		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7060 - 7232					
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	-0-	33	1	120	3	N	-0-					7
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	-0-	30	1	91	3	N	-0-					7
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	314	3	N	-0-					7
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	258	3	N	5	8	1			4
							6	9									
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	169	3	N	-0-					4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL A				WELL #: 2		RRCID -> 202348		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6871 - 6998					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					2
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					2
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"				WELL #: 4		RRCID -> 202704		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6694 - 6834					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
H.I. PALAFOX				WELL #: 1439		RRCID -> 204412		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6500 - 6519					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.// 499978												
H.I. PALAFOX				WELL #: 1440		RRCID -> 204413		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 6957		PERF. 6596 - 6730				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 1540		RRCID -> 204414		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6595 - 6617				
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1		Y	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	1		Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1		Y	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 1041		RRCID -> 204473		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6917		PERF. 6615 - 6635				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 1339		RRCID -> 204767		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6446 - 6587				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 5042		RRCID -> 205350		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6562 - 6668				
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	1		Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1		Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER				WELL #: 9		RRCID -> 206444		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7094 - 7243				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-		16	1		N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-		28	1		N	3	6	1			4
							3	9								
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-		54	1		N	-0-					4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

LAS TIENDAS (OLMOS)										CNTY: WEBB										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
H. I. PALAFOX																				
WELL #: 1539										RRCID -> 206807										
COMPL. DATE 07/31/2004										TOTAL DEPTH 6950										
PERF. 6472 - 6586																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VT SLAUGHTER-WALKER										WELL #: 7										
RRCID -> 206828										COMPL. DATE 11/19/2004										
TOTAL DEPTH 7460										PERF. 7076 - 7236										
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	256	3	N	-0-						-0-	
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	260	3	N	-0-						-0-	
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	260	3	N	-0-						-0-	
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	227	3	N	-0-						-0-	
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	153	3	N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
VT SLAUGHTER-WALKER										WELL #: 10										
RRCID -> 206924										COMPL. DATE 01/02/2005										
TOTAL DEPTH 7460										PERF. 7171 - 7278										
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	N	-0-						-0-	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	97	3	N	-0-						-0-	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	85	3	N	-0-						-0-	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	84	3	N	-0-						-0-	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	63	3	N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
VT SLAUGHTER-WALKER										WELL #: 11										
RRCID -> 207011										COMPL. DATE 11/21/2004										
TOTAL DEPTH 7510										PERF. 7101 - 7240										
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	179	3	N	-0-						3	
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	59	1	174	3	N	-0-			3 1			-0-	
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	170	3	N	-0-						-0-	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	122	3	N	-0-						-0-	
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	100	1	117	3	N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
MEADOR STATE										WELL #: 11										
RRCID -> 207025										COMPL. DATE 11/28/2004										
TOTAL DEPTH 6900										PERF. 6719 - 6757										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97										WELL #: 24										
RRCID -> 207027										COMPL. DATE 12/16/2004										
TOTAL DEPTH 6940										PERF. 6603 - 6736										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL B										WELL #: 805										
RRCID -> 207631										COMPL. DATE 01/11/2005										
TOTAL DEPTH 7060										PERF. 6748 - 6853										
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-						2	
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-						2	
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-						2	
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-						2	
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	3	N	-0-						2	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						2	

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99				WELL #:		25	RRCID ->	207932	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6627	-	6764				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105				WELL #:		21	RRCID ->	207935	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6732	-	6774				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	79 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3		N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MEADOR STATE				WELL #:		10	RRCID ->	208617	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7019	PERF. 6534	-	6636				
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	641 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	565	3		Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104				WELL #:		12	RRCID ->	208754	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7023	PERF. 6684	-	6811				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	361 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	318	3		Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104				WELL #:		48	RRCID ->	209131	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6814	-	6855				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	33 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3		Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97				WELL #:		22	RRCID ->	209194	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6696	-	6732				
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	337 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	297	3		Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105				WELL #:		39	RRCID ->	210523	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6692	-	6718				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	664 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	586	3		Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	123	1	918	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	82	1	794	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630															
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	140	1	435	3	N	-0-				-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	147	1	455	3	N	-0-				-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	176	1	538	3	N	-0-				-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	162	1	540	3	N	-0-				-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	3	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649															
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	90	1	281	3	Y	-0-				-0-
11	390 N	335	-0-	-55	-0-	82	1	253	3	Y	-0-				-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	83	1	255	3	Y	-0-				-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	78	1	261	3	Y	-0-				-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	28	1	268	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846															
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-				-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
HIN PALAFOX 39														
WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
BEASLEY STATE 97														
WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709														
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3		Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A														
WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774														
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3				N	-0-	-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3				N	-0-	-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3				N	-0-	-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3				N	-0-	-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	862	3		N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BEASLEY STATE 97														
WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GONZALEZ 2292														
WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688														
10	186	N	28	-0-	-158	-0-	7	1	21	3		Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3		Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
GONZALEZ 2292														
WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641														
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	198	1	619	3		Y	-0-	-0-
11	990	N	783	-0-	-207	-0-	191	1	592	3		Y	-0-	-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	146	1	447	3		Y	-0-	-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	139	1	462	3		Y	-0-	-0-
02	728	N	603	-0-	-125	-0-	57	1	546	3		Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105														
WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	47	1	349	3		Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756														
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648														
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	96	1	299	3	Y	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	91	1	281	3	Y	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	93	1	285	3	Y	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	85	1	282	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	31	1	298	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713														
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	83	1	258	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	80	1	248	3	Y	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	78	1	238	3	Y	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	71	1	238	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	26	1	251	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
BEASLEY STATE 97		WELL #: 37		RRCID -> 218387		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VT J. MARTIN ST OF TX				WELL #: 6601		RRCID -> 218750		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862						
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	112	1	259	3	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAUNDERS-STATE 108				WELL #: 5		RRCID -> 218784		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BEASLEY STATE 97				WELL #: 26		RRCID -> 218787		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SAUNDERS-STATE 108				WELL #: 6		RRCID -> 218964		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97				WELL #: 16		RRCID -> 219273		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MEADOR STATE				WELL #: 12		RRCID -> 219280		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	48	1	355	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	1356 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1196	3			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	262 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781													
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-		-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	-0-	1	1	235	3			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754													
10	465 N	366	-0-	-99	-0-	-0-	366	3		N	-0-		-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-		-0-
02	420 N	59	-0-	-361	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729													
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-		-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446													
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	184	-0-	-281	-0-	184 3			N	-0-		-0-
11	450 N	368	-0-	-82	-0-	368 3			N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-		-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3			N	-0-		-0-
02	336 N	9	-0-	-327	-0-	9 3			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234												
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4 1	134 3		Y	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 3		Y	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 1	79 3		Y	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
VT M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990												
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-		-0-
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	16 1	37 3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VT. T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022												
10	589 N	182	-0-	-407	-0-	16 1	166 3		N	-0-		-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3			N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	14 1	54 3		N	-0-		-0-
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3			N	-0-		-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	177 1	410 3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794												
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	56 1	331 3		N	-0-		-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	87 1	258 3		N	-0-		-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	60 1	264 3		N	-0-		-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	58 1	246 3		N	-0-		-0-
02	336 N	212	-0-	-124	-0-	86 1	126 3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		44	RRCID -> 222607		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6625 - 6771			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	35	1	260	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		33	RRCID -> 222610		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6564 - 6704			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		32	RRCID -> 222686		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6556 - 6692			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		35	RRCID -> 222687		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6575 - 6701			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		5901	RRCID -> 222732		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 6117 - 6667			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VT M. C. DAMMIER ST OF TX		WELL #:		5001	RRCID -> 222749		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6565 - 6847			
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	N	-0-			-0-
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-			-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	345	1	798	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		60	RRCID -> 222790		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7011		PERF. 6658 - 6780			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BARRERA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	73	1	228	3	N	-0-		-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	67	1	208	3	N	-0-		-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	67	1	207	3	N	-0-		-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	58	1	193	3	N	-0-		-0-
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	20	1	189	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
VT M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932													
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	19	1	45	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VT MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866													
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804														
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	177 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431														
10	126 N	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	270 N	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
02	21 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702														
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																							
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333																							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
10	310 N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105															WELL #:		58	RRCID -> 224971		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	12	3	Y	-0-				-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

BEASLEY STATE 97															WELL #:		57	RRCID -> 225039		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	206 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			24	1	182	3	Y	-0-				-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

BEASLEY STATE 97															WELL #:		67	RRCID -> 225136		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	131 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15	1	116	3	Y	-0-				-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104															WELL #:		64	RRCID -> 225665		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	444 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			52	1	392	3	Y	-0-				-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

VT J. MARTIN ST OF TX															WELL #:		7901	RRCID -> 225797		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930	
10	744 N	-0-	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-					-0-					
11	570 N	-0-	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	1313 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			397	1	916	3	N	-0-				-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX															WELL #:		6602	RRCID -> 225842		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877	
10	403 N	-0-	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-					
11	420 N	-0-	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	886 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			886	3		N	-0-					-0-					
02	694 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			210	1	484	3	N	-0-				-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	458 N	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
02	517 N	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	361	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702														
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332														
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	125	1	379	3	Y	-0-			3
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	150	1	297	3	Y	-0-			3
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	184	1	369	3	Y	-0-			3
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	314	1	362	3	Y	-0-			3
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	169	1	271	3	Y	-0-	3	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	119	1	888	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433														
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354														
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT MANRY 2292															
WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	248 N	160	-0-	-88	-0-	40	1	120	3	Y	-0-				6
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	31	1	62	3	Y	-0-				6
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	37	1	75	3	Y	-0-				6
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	53	1	62	3	Y	-0-				6
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	51	1	81	3	Y	-0-	6	1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VT MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424															
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	78	1	235	3	Y	-0-				-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	107	1	212	3	Y	-0-				-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	106	1	214	3	Y	-0-				-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	141	1	162	3	Y	-0-				-0-
02	308 N	252	-0-	-56	-0-	97	1	155	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VT MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332															
10	589 N	524	-0-	-65	-0-	130	1	394	3	Y	-0-				3
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	137	1	272	3	Y	-0-				3
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	127	1	255	3	Y	-0-				3
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	230	1	265	3	Y	-0-				3
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	142	1	227	3	Y	-0-	3	1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	62	1	462	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT MANRY 2292															
WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	38	1	115	3	Y	-0-				1
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	3	Y	-0-				1
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	49	1	98	3	Y	-0-				1
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	89	1	102	3	Y	-0-				1
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	63	1	101	3	Y	-0-	1	1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VT MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303															
10	434 N	265	-0-	-169	-0-	66	1	199	3	Y	-0-				3
11	360 N	260	-0-	-100	-0-	87	1	173	3	Y	-0-				3
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	100	1	201	3	Y	-0-				3
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	167	1	193	3	Y	-0-				3
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	92	1	149	3	Y	-0-	3	1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	45	1	338	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	66	1	641	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VT MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351															
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	62	1	187	3	Y	-0-				3
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	117	1	232	3	Y	-0-				3
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	108	1	218	3	Y	-0-				3
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	137	1	158	3	Y	-0-				3
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	104	1	166	3	Y	-0-	3	1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VT MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422															
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	86	1	258	3	Y	-0-				1
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	107	1	212	3	Y	-0-				1
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	118	1	237	3	Y	-0-				1
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	181	1	210	3	Y	-0-				1
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	113	1	181	3	Y	-0-	1	1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	155	1	1160	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		70	RRCID -> 229378		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	32 N	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1		28 3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MEADOR STATE		WELL #:		16	RRCID -> 229591		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	866 N	-0-	-0-	-0-	-0-		81 1		785 3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VT MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID -> 230030		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308							
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	93 1	283 3	Y	-0-		-0-					3
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	151 1	297 3	Y	-0-		-0-					3
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	145 1	291 3	Y	-0-		-0-					3
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	181 1	208 3	Y	-0-		-0-					3
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	143 1	231 3	Y	-0-		-0-	3 1				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
VT MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID -> 230356		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318							
10	341 N	6	-0-	-335	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-					3
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	96 1	189 3	Y	-0-		-0-					3
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	82 1	165 3	Y	-0-		-0-					3
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	98 1	113 3	Y	-0-		-0-					3
02	280 N	120	-0-	-160	-0-	46 1	74 3	Y	-0-		-0-	3 1				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
VT MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID -> 230549		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392							
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	65 1	197 3	Y	-0-		-0-					8
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	64 1	126 3	Y	-0-		-0-					8
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	91 1	184 3	Y	-0-		-0-					8
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	126 1	145 3	Y	-0-		-0-					8
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	48 1	77 3	Y	-0-		-0-	8 1				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
PALAFOX 59		WELL #:		2	RRCID -> 230727		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COX 1047		WELL #:		1	RRCID -> 230739		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772							
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3				Y	-0-					-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	51 1	380 3	Y	-0-		-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)										CAPACITY										CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																							
VT MANRY 2292																							
WELL #: 11										RRCID -> 231017										COMPL. DATE 09/20/2007			
										TOTAL DEPTH 7610										PERF. 7180 - 7312			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	248	3	Y	-0-					8		
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	228	3	Y	-0-					8		
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	249	3	Y	-0-					8		
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	184	3	Y	-0-					8		
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	135	3	Y	-0-	8	1			-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B										WELL #: 9										RRCID -> 231214			
										COMPL. DATE 08/31/2007										TOTAL DEPTH 6950			
										PERF. 6690 - 6814													
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
VT MANRY 2292										WELL #: 12										RRCID -> 231959			
										COMPL. DATE 10/10/2007										TOTAL DEPTH 7610			
										PERF. 7264 - 7404													
10	372	N	92	-0-	-280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	69	3	Y	-0-					3		
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	147	3	Y	-0-					3		
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	125	3	Y	-0-					3		
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	135	3	Y	-0-					3		
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	151	3	Y	-0-	3	1			-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
SAUNDERS 108										WELL #: 9										RRCID -> 232467			
										COMPL. DATE 10/31/2008										TOTAL DEPTH 6720			
										PERF. 6140 - 6389													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
PALAFOX EXPLORATION CO. 876										WELL #: 18										RRCID -> 232770			
										COMPL. DATE 09/18/2008										TOTAL DEPTH 6662			
										PERF. 6232 - 6524													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
PALAFOX EXPLORATION CO.										WELL #: 28										RRCID -> 232778			
										COMPL. DATE 09/21/2007										TOTAL DEPTH 6700			
										PERF. 6374 - 6402													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
OWEN 3										WELL #: 3										RRCID -> 232779			
										COMPL. DATE 09/22/2007										TOTAL DEPTH 7450			
										PERF. 7078 - 7206													
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-		
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	264	3	Y	-0-					-0-		
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					-0-		
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					-0-		
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	Y	-0-					-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	355	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
VT MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407																			
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	268	3	Y	-0-					3
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	273	3	Y	-0-					3
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		151	1	303	3	Y	-0-					3
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		194	1	223	3	Y	-0-					3
02	392 N	317	-0-	-0-	-75	-0-	-0-		122	1	195	3	Y	-0-		3	1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
VT MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377																			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	-0-		37	1	73	3	Y	-0-					3
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	21	3	Y	-0-					3
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	94	3	Y	-0-					3
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	-0-	-0-		24	1	40	3	Y	-0-		3	1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
VT MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2	1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
VT MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486																			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	58	3	Y	-0-					3
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	17	3	Y	-0-					3
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	76	3	Y	-0-		3	1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334																			
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	271	3	N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	119	3	N	-0-					-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	190	3	N	-0-					-0-
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		3	1	131	3	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	20 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2 1		18 3	Y	NO RPT			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	42 N	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1		37 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	102 N	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1		90 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449														
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	138	1	416	3	Y	-0-			-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	232	1	459	3	Y	-0-			-0-
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	243	1	489	3	Y	-0-			-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	281	1	325	3	Y	-0-			-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	251	1	404	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378														
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	49	N	-49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3		Y	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
VT MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459																	
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	32	1	96	3		Y	-0-				1
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	37	1	74	3		Y	-0-				1
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	46	1	94	3		Y	-0-				1
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	117	1	135	3		Y	-0-				1
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	27	1	44	3		Y	-0-	1	1		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720																	
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3		Y	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
VT MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531																	
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	71	1	213	3		Y	-0-				-0-
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	74	1	146	3		Y	-0-				-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	57	1	116	3		Y	-0-				-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	162	1	187	3		Y	-0-				-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	126	1	202	3		Y	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
VT MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419																	
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	3		Y	-0-				3
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	39	1	77	3		Y	-0-				3
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	50	1	100	3		Y	-0-				3
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	58	1	67	3		Y	-0-				3
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	42	1	67	3		Y	-0-	3	1		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	46	1	344	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629														
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786														
10	341 N	232	-0-	-109	-0-	20	1	212	3	N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	155	1	358	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552														
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534														
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	241	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	1	-0-	1	1		1 3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-		13 1		101 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-		91 1		682 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397														
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-		13 1		27 3	Y	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347 3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	336 N	139	-0-	-197	-0-		16 1		123 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464														
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-		7 1		16 3	Y	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231 3			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	168 N	4	-0-	-164	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804														
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3			Y	-0-			-0-
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		227 1		1699 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #:		20	RRCID -> 241757		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6238 - 6342					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #:		3	RRCID -> 241766		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7106 - 7260					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		87	RRCID -> 241928		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6560 - 6584					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SAUNDERS 108		WELL #:		11	RRCID -> 241932		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6151 - 6430					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SAUNDERS 108		WELL #:		16	RRCID -> 241933		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6245 - 6511					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OWEN 4		WELL #:		4	RRCID -> 241938		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7122 - 7256					
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	11	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	6	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VT MARIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID -> 242011		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 7160		PERF. 6770 - 6798					
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	118	1	1257	3	N	-0-					-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	43	1	157	3	N	-0-					-0-
01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	474	1	1094	3	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481													
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	8	1	58	3	Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186													
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	3	Y	-0-	-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-	-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	-0-	-0-
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	21	1	154	3	Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751													
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	126	1	942	3	Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208														
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3				Y	-0-		-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	7	1	237	3		Y	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3		Y	-0-		-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3		Y	-0-		-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	4	1	192	3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912														
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	96	1	567	3		Y	-0-		-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	167	1	492	3		Y	-0-		-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	108	1	476	3		Y	-0-		-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	135	1	577	3		Y	-0-		-0-
02	616 N	550	-0-	-66	-0-	224	1	326	3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952														
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3				N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	18	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	87	N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801													
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	Y	-0-	-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-	-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-	-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
02	448	N	31	-0-	-417	-0-	4	1	27	3	Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546													
10	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	3			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-	-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)										CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
OWEN 3																			
										</									

LAS TIENDAS (OLMOS)													CNTY: WEBB	
MIDDLETON OIL COMPANY														
MIDDLETON, TRIPHENE														
WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	22 1	874 2	N	-0-				-0-	
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	25 1	821 2	N	-0-				-0-	
12	899 N	883	-0-	-16	-0-	24 1	859 2	N	-0-				-0-	
01	899 N	852	-0-	-47	-0-	24 1	828 2	N	-0-				-0-	
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	22 1	855 2	N	-0-				-0-	
03	868 N	842	-0-	-26	-0-	24 1	818 2	N	-0-				-0-	
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A														
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	13 1	523 2	N	-0-				-0-	
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	17 1	566 2	N	-0-				-0-	
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	12 1	423 2	N	-0-				-0-	
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	11 1	374 2	N	-0-				-0-	
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	13 1	478 2	N	-0-				-0-	
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	15 1	506 2	N	-0-				-0-	
MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A														
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	10 1	405 2	N	-0-				-0-	
11	420 N	252	-0-	-168	-0-	7 1	245 2	N	-0-				-0-	
12	434 N	216	-0-	-218	-0-	6 1	210 2	N	-0-				-0-	
01	403 N	292	-0-	-111	-0-	8 1	284 2	N	-0-				-0-	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	8 1	301 2	N	-0-				-0-	
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	8 1	282 2	N	-0-				-0-	
MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A														
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	14 1	544 2	N	-0-				-0-	
11	600 N	470	-0-	-130	-0-	14 1	456 2	N	-0-				-0-	
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	15 1	539 2	N	-0-				-0-	
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	14 1	486 2	N	-0-				-0-	
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	11 1	414 2	N	-0-				-0-	
03	558 N	486	-0-	-72	-0-	14 1	472 2	N	-0-				-0-	
MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A														
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	7 1	257 2	N	-0-				-0-	
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	7 1	229 2	N	-0-				-0-	
12	341 N	215	-0-	-126	-0-	6 1	209 2	N	-0-				-0-	
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	7 1	258 2	N	-0-				-0-	
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	6 1	241 2	N	-0-				-0-	
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	7 1	225 2	N	-0-				-0-	
MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A														
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	8 1	309 2	N	-0-				-0-	
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	7 1	249 2	N	-0-				-0-	
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	7 1	263 2	N	-0-				-0-	
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	7 1	240 2	N	-0-				-0-	
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	7 1	283 2	N	-0-				-0-	
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	9 1	306 2	N	-0-				-0-	
MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A														
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3 1	106 2	N	-0-				-0-	
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	3 1	109 2	N	-0-				-0-	
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3 1	115 2	N	-0-				-0-	
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	3 1	114 2	N	-0-				-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3 1	115 2	N	-0-				-0-	
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4 1	126 2	N	-0-				-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	525	2	N	-0-		-0-
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	14	1	450	2	N	-0-		-0-
12	527 N	518	-0-	-9	-0-	14	1	504	2	N	-0-		-0-
01	527 N	475	-0-	-52	-0-	13	1	462	2	N	-0-		-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	510	2	N	-0-		-0-
03	527 N	497	-0-	-30	-0-	14	1	483	2	N	-0-		-0-
MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100 PERF. N/A			
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	13	1	504	2	N	-0-		-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	2	N	-0-		-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	-0-		-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	12	1	420	2	N	-0-		-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	369	2	N	-0-		-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	13	1	442	2	N	-0-		-0-
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271 PERF. N/A			
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	N	-0-		-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	7	1	242	2	N	-0-		-0-
12	279 N	211	-0-	-68	-0-	6	1	205	2	N	-0-		-0-
01	248 N	147	-0-	-101	-0-	4	1	143	2	N	-0-		-0-
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	4	1	147	2	N	-0-		-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	5	1	171	2	N	-0-		-0-
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250 PERF. N/A			
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	N	-0-		-0-
11	210 N	122	-0-	-88	-0-	4	1	118	2	N	-0-		-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	4	1	147	2	N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	N	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	N	-0-		-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	N	-0-		-0-
MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018 PERF. N/A			
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	23	1	904	2	N	-0-		-0-
11	900 N	827	-0-	-73	-0-	24	1	803	2	N	-0-		-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	24	1	853	2	N	-0-		-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	26	1	920	2	N	-0-		-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	21	1	800	2	N	-0-		-0-
03	868 N	739	-0-	-129	-0-	21	1	718	2	N	-0-		-0-
COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000 PERF. N/A			
10	372 N	86	-0-	-286	-0-	2	1	84	2	N	-0-		-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	3	1	116	2	N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	N	-0-		-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	11	1	373	2	N	-0-		-0-
COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932 PERF. N/A			
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-		-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-		-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-		-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-		-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)													CNTY: WEBB	
MIDDLETON OIL COMPANY														
MIDDLETON, TRIPHENE -F-														
WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	N	-0-			-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	7	1	227	2	N	-0-			-0-
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	4	1	149	2	N	-0-			-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	6	1	220	2	N	-0-			-0-
MIDDLETON, TRIPHENE -E-														
WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A														
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	16	1	641	2	N	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	545	2	N	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	15	1	537	2	N	-0-			-0-
01	589 N	368	-0-	-221	-0-	10	1	358	2	N	-0-			-0-
02	532 N	396	-0-	-136	-0-	10	1	386	2	N	-0-			-0-
03	558 N	432	-0-	-126	-0-	12	1	420	2	N	-0-			-0-
MALTSBERGER, J.T., JR.														
WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A														
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	311	2	N	-0-			-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	6	1	191	2	N	-0-			-0-
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	7	1	243	2	N	-0-			-0-
01	310 N	214	-0-	-96	-0-	6	1	208	2	N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	247	2	N	-0-			-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	7	1	222	2	N	-0-			-0-
MALTSBERGER, J.T., JR.														
WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A														
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	N	-0-			-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	4	1	140	2	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	2	N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-			-0-
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-														
WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A														
10	248 N	97	-0-	-151	-0-	2	1	95	2	N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	2	N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	3	1	119	2	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	2	1	73	2	N	-0-			-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	3	1	98	2	N	-0-			-0-
TRIPHENE MIDDLETON -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A														
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	2	N	-0-			36
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	11	1	359	2	N	-0-			36
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	9	1	327	2	N	-0-			36
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	9	1	330	2	N	-0-			36
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	8	1	311	2	N	-0-			36
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	8	1	288	2	N	-0-			36
MIDDLETON 25														
WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A														
10	229 X	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	2	Y	-0-			10
11	238 X	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	2	Y	-0-			10
12	239 X	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	2	Y	-0-			10
01	218 X	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-			10
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-			10
03	248 X	244	-0-	-4	-0-	7	1	237	2	Y	-0-			10

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000													
MIDDLETON		WELL #:		1		RRCID -> 073794		COMPL. DATE 08/13/1977		TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 X	317	-0-	-86	-0-		8 1	309 2	2	Y		-0-					13
11	390 X	294	-0-	-96	-0-		9 1	285 2	2	Y		-0-					13
12	434 X	381	-0-	-53	-0-		10 1	371 2	2	Y		-0-					13
01	434 X	402	-0-	-32	-0-		11 1	391 2	2	Y		-0-					13
02	392 X	338	-0-	-54	-0-		9 1	329 2	2	Y		-0-					13
03	427 X	427	-0-	-0-	-0-		12 1	415 2	2	Y		-0-					13
MIDDLETON -16-		WELL #:		1		RRCID -> 074113		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A							
10	91 X	91	-0-	-0-	-0-		2 1	89 2	2	Y		-0-					9
11	30 X	22	-0-	-8	-0-		1 1	21 2	2	Y		-0-					9
12	143 X	143	-0-	-0-	-0-		4 1	139 2	2	Y		-0-					9
01	136 X	136	-0-	-0-	-0-		4 1	132 2	2	Y		-0-					9
02	128 X	128	-0-	-0-	-0-		3 1	125 2	2	Y		-0-					9
03	124 X	114	-0-	-10	-0-		3 1	111 2	2	Y		-0-					9
MIDDLETON "6"		WELL #:				RRCID -> 076578		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2019																	
MIDDLETON -16-		WELL #:		2		RRCID -> 076599		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A							
10	281 X	281	-0-	-0-	-0-		7 1	274 2	2	Y		-0-					10
11	270 X	255	-0-	-15	-0-		7 1	248 2	2	Y		-0-					10
12	279 X	269	-0-	-10	-0-		7 1	262 2	2	Y		-0-					10
01	279 X	230	-0-	-49	-0-		6 1	224 2	2	Y		-0-					10
02	270 X	270	-0-	-0-	-0-		7 1	263 2	2	Y		-0-					10
03	288 X	288	-0-	-0-	-0-		8 1	280 2	2	Y		-0-					10
MIDDLETON -25-		WELL #:		2		RRCID -> 076600		COMPL. DATE 04/24/1978		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A							
10	31 X	14	-0-	-17	-0-		14 2			Y		-0-					10
11	30 X	21	-0-	-9	-0-		1 1	20 2	2	Y		-0-					10
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-		17 2			Y		-0-					10
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-		1 1	19 2	2	Y		-0-					10
02	28 X	19	-0-	-9	-0-		19 2			Y		-0-					10
03	31 X	16	-0-	-15	-0-		16 2			Y		-0-					10
MIDDLETON -3-		WELL #:		1		RRCID -> 077494		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A							
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-		6 1	254 2	2	Y		-0-					14
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-		10 1	326 2	2	Y		-0-					14
12	403 N	373	-0-	-30	-0-		10 1	363 2	2	Y		-0-					14
01	248 N	219	-0-	-29	-0-		6 1	213 2	2	Y		-0-					14
02	308 N	175	-0-	-133	-0-		4 1	171 2	2	Y		-0-					14
03	372 N	118	-0-	-254	-0-		3 1	115 2	2	Y		-0-					14

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY				//CONT.//	565000													
MIDDLETON, TRIPHENE				WELL #:	E 5	RRCID -> 078038		COMPL. DATE 04/20/1978		TOTAL DEPTH 7050		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	59 2	2	N	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	56 2	2	N	-0-					-0-
12	11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MIDDLETON '3'				WELL #:	2	RRCID -> 078830		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. N/A						
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-			19 1	756 2	2	Y	-0-					-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-			24 1	801 2	2	Y	-0-					-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-			24 1	861 2	2	Y	-0-					-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-			24 1	831 2	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	540	-0-	-0-	-160	-0-			14 1	526 2	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	643	-0-	-0-	-132	-0-			18 1	625 2	2	Y	-0-					-0-

MIDDLETON				WELL #:	2201	RRCID -> 080266		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 7121		PERF. 6938 - 7069						
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-			17 1	673 2	2	Y	-0-					11
11	690 N	539	-0-	-0-	-151	-0-			16 1	523 2	2	Y	-0-					11
12	713 N	604	-0-	-0-	-109	-0-			16 1	588 2	2	Y	-0-					11
01	682 N	631	-0-	-0-	-51	-0-			18 1	613 2	2	Y	-0-					11
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	621 2	2	Y	-0-					11
*03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-			18 1	623 2	2	Y	-0-					11

MIDDLETON				WELL #:	1401	RRCID -> 080267		COMPL. DATE 06/04/1978		TOTAL DEPTH 6966		PERF. 6775 - 6894						
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-			27 1	1065 2	2	Y	-0-					10
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1	988 2	2	Y	-0-					10
12	1209 N	1088	-0-	-0-	-121	-0-			29 1	1059 2	2	Y	-0-					10
01	1085 N	990	-0-	-0-	-95	-0-			28 1	962 2	2	Y	-0-					10
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-			26 1	976 2	2	Y	-0-					10
03	1085 N	971	-0-	-0-	-114	-0-			28 1	943 2	2	Y	-0-					10

MIDDLETON FEE				WELL #:	2	RRCID -> 080448		COMPL. DATE 12/10/1978		TOTAL DEPTH 6887		PERF. 6695 - 6830						
10	279 N	275	-0-	-0-	-4	-0-			7 1	268 2	2	Y	-0-					1
11	270 N	242	-0-	-0-	-28	-0-			7 1	235 2	2	Y	-0-					1
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1	285 2	2	Y	-0-					1
01	279 N	258	-0-	-0-	-21	-0-			7 1	251 2	2	Y	-0-					1
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	227 2	2	Y	-0-					1
03	279 N	198	-0-	-0-	-81	-0-			6 1	192 2	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE				WELL #:	3	RRCID -> 080449		COMPL. DATE 12/15/1978		TOTAL DEPTH 6918		PERF. 6782 - 6846						
10	558 N	550	-0-	-0-	-8	-0-			14 1	536 2	2	Y	-0-					3
11	600 N	565	-0-	-0-	-35	-0-			17 1	548 2	2	Y	-0-					3
12	527 N	513	-0-	-0-	-14	-0-			14 1	499 2	2	Y	-0-					3
01	558 N	493	-0-	-0-	-65	-0-			14 1	479 2	2	Y	-0-					3
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	542 2	2	Y	-0-					3
*03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	555 2	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE				WELL #:	1	RRCID -> 080612		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 6788		PERF. 6563 - 6671						
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	435 2	2	Y	-0-					3
11	390 N	389	-0-	-0-	-1	-0-			11 1	378 2	2	Y	-0-					3
12	434 N	415	-0-	-0-	-19	-0-			11 1	404 2	2	Y	-0-					3
01	434 N	420	-0-	-0-	-14	-0-			12 1	408 2	2	Y	-0-					3
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	385 2	2	Y	-0-					3
03	403 N	389	-0-	-0-	-14	-0-			11 1	378 2	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000														
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 4		RRCID -> 084375		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799								
M	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024 - WELL PLUGGED 03/12/24																
MIDDLETON FEE		WELL #: 4		RRCID -> 092019		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770								
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	493	2	Y	-0-					1
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	11	1	363	2	Y	-0-					1
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	23	1	813	2	Y	-0-					1
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	27	1	947	2	Y	-0-					1
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	24	1	915	2	Y	-0-					1
03	775 N	600	-0-	-175	-0-	17	1	583	2	Y	-0-					1
MIDDLETON FEE		WELL #: 5		RRCID -> 092020		COMPL. DATE 12/11/1980		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772								
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	20	1	768	2	Y	-0-					15
11	840 N	1	-0-	-839	-0-	1	2			Y	-0-					15
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					15
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					15
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
MIDDLETON FEE		WELL #: 6		RRCID -> 092021		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740								
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	18	1	712	2	Y	-0-					3
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	19	1	647	2	Y	-0-					3
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	19	1	669	2	Y	-0-					3
01	744 N	651	-0-	-93	-0-	18	1	633	2	Y	-0-					3
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	17	1	659	2	Y	-0-					3
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	19	1	641	2	Y	-0-					3
MIDDLETON		WELL #:		RRCID -> 092022		COMPL. DATE 11/02/1980		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2022																
MIDDLETON		WELL #: 2002		RRCID -> 092023		COMPL. DATE 01/14/1981		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942								
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	24	1	954	2	Y	-0-					17
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	Y	-0-					17
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	26	1	941	2	Y	-0-					17
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	26	1	920	2	Y	-0-					17
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	Y	-0-					17
*03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	26	1	876	2	Y	-0-					17

LAS TIENDAS (OLMOS)													CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY															
MIDDLETON, TRIPHENE "E"															
		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		565000											
		WELL #:		6		RRCID -> 093416		COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH		7014 PERF. 6712 - 6820			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	14	1	549	2	N	-0-			-0-
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	16	1	524	2	N	-0-			-0-
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	N	-0-			-0-
01		527 N	418	-0-	-109	-0-	12	1	406	2	N	-0-			-0-
02		476 N	439	-0-	-37	-0-	11	1	428	2	N	-0-			-0-
03		527 N	446	-0-	-81	-0-	13	1	433	2	N	-0-			-0-
BEASLEY-MEADOR "B"															
		WELL #:		7		RRCID -> 144319		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH		6800 PERF. 6688 - 6708			
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
12		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			-0-
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-			-0-
*03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
BEASLEY-MEADOR "A"															
		WELL #:		8		RRCID -> 146423		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH		6882 PERF. 6532 - 6654			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIDDLETON TR. 26															
		WELL #:		3		RRCID -> 171051		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH		7093 PERF. 6718 - 6836			
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	2	N	-0-			143
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	15	1	509	2	N	-0-			143
12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	18	1	667	2	N	-0-			143
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	N	-0-			143
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	14	1	541	2	N	-0-			143
03		589 N	531	-0-	-58	-0-	15	1	516	2	N	-0-			143
MIDDLETON, TRIPHENE ET AL															
		WELL #:		F 4		RRCID -> 199392		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 7075 - 7100			
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	15	1	578	2	N	-0-			-0-
11		600 N	516	-0-	-84	-0-	15	1	501	2	N	-0-			-0-
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	16	1	594	2	N	-0-			-0-
01		589 N	584	-0-	-5	-0-	16	1	568	2	N	-0-			-0-
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	13	1	483	2	N	-0-			-0-
03		620 N	465	-0-	-155	-0-	13	1	452	2	N	-0-			-0-
MEADOR, BEASLEY "A"															
		WELL #:		9		RRCID -> 205422		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH		6890 PERF. 6568 - 6746			
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
*03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
TRIPHENE MIDDLETON ET AL E															
		WELL #:		7		RRCID -> 214718		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH		7192 PERF. 6917 - 6941			
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	18	1	712	2	N	-0-			15
11		750 N	652	-0-	-98	-0-	19	1	633	2	N	-0-			15
12		744 N	641	-0-	-103	-0-	17	1	624	2	N	-0-			15
01		744 N	662	-0-	-82	-0-	19	1	643	2	N	-0-			15
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	N	-0-			15
*03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	21	1	725	2	N	-0-			15

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000							
BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #: 12		RRCID -> 226026		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	527 N	526 -0-	-1	-0-	526 2	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	422 -0-	-148	-0-	422 2	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	425 -0-	-71	-0-	425 2	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	385 -0-	-142	-0-	385 2	N	-0-	-0-	-0-
02	481 N	481 -0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	569 N	569 -0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-	-0-	-0-
BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226102		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718	
10	821 N	821 -0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-	-0-	-0-
11	960 N	783 -0-	-177	-0-	783 2	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	387 -0-	-419	-0-	387 2	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	481 -0-	-325	-0-	481 2	N	-0-	-0-	-0-
02	798 N	798 -0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	841 N	841 -0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-	-0-	-0-
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #: 3		RRCID -> 233235		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638	
10	591 N	591 -0-	-0-	-0-	15 1	576 2	N	-0-	19
11	570 N	484 -0-	-86	-0-	14 1	470 2	N	-0-	19
12	651 N	461 -0-	-190	-0-	12 1	449 2	N	-0-	19
01	648 N	648 -0-	-0-	-0-	18 1	630 2	N	-0-	19
02	560 N	560 -0-	-0-	-0-	14 1	546 2	N	-0-	19
*03	477 N	477 -0-	-0-	-0-	14 1	463 2	N	-0-	19
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2801		RRCID -> 233639		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704	
10	1880 N	1880 -0-	-0-	-0-	47 1	1833 2	N	-0-	38
11	1495 N	1495 -0-	-0-	-0-	44 1	1451 2	N	-0-	38
12	1333 N	1238 -0-	-95	-0-	33 1	1205 2	N	-0-	38
01	1333 N	1030 -0-	-303	-0-	29 1	1001 2	N	-0-	38
02	1204 N	1027 -0-	-177	-0-	26 1	1001 2	N	-0-	38
03	1240 N	1010 -0-	-230	-0-	29 1	981 2	N	-0-	38
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2701		RRCID -> 260748		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692	
10	1550 N	1317 -0-	-233	-0-	33 1	1284 2	N	-0-	120
11	1675 N	1675 -0-	-0-	-0-	49 1	1626 2	N	-0-	120
12	1848 N	1848 -0-	-0-	-0-	50 1	1798 2	N	-0-	120
01	1573 N	1573 -0-	-0-	-0-	44 1	1529 2	N	-0-	120
02	1565 N	1565 -0-	-0-	-0-	40 1	1525 2	N	-0-	120
*03	1709 N	1709 -0-	-0-	-0-	49 1	1660 2	N	-0-	120
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #: 4		RRCID -> 260749		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742	
10	1289 N	1289 -0-	-0-	-0-	32 1	1257 2	N	-0-	59
11	1200 N	1200 -0-	-0-	-0-	35 1	1165 2	N	-0-	59
12	1303 N	1303 -0-	-0-	-0-	35 1	1268 2	N	-0-	59
01	1471 N	1471 -0-	-0-	-0-	41 1	1430 2	N	-0-	59
02	1339 N	1339 -0-	-0-	-0-	34 1	1305 2	N	-0-	59
*03	1214 N	1214 -0-	-0-	-0-	35 1	1179 2	N	-0-	59
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 260829		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731	
10	1963 N	1963 -0-	-0-	-0-	49 1	1914 2	N	-0-	42
11	1110 N	1030 -0-	-80	-0-	30 1	1000 2	N	-0-	42
12	1690 N	1690 -0-	-0-	-0-	46 1	1644 2	N	-0-	42
01	1572 N	1572 -0-	-0-	-0-	44 1	1528 2	N	-0-	42
02	1167 N	1167 -0-	-0-	-0-	30 1	1137 2	N	-0-	42
03	1147 N	1129 -0-	-18	-0-	32 1	1097 2	N	-0-	42

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY				//CONT.//	565000														
UVALLE STATE				WELL #:	1H	RRCID	->	260904	COMPL.	DATE	01/05/2011	TOTAL	DEPTH	6833	PERF.	8906	-	11026	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112	
*03	3100	N	12538	-0-	9438	9438	-0-	12538	2			N	-0-					112	
MIDDLETON, TRIPHENE					WELL #:	3001	RRCID	->	270189	COMPL.	DATE	11/20/2012	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	6600	-	7020
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	-0-	19	1	760	2	N	-0-					14	
11	870	N	554	-0-	-316	-0-	-0-	16	1	538	2	N	-0-					14	
12	806	N	758	-0-	-48	-0-	-0-	20	1	738	2	N	-0-					14	
01	775	N	677	-0-	-98	-0-	-0-	19	1	658	2	N	-0-					14	
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	604	2	N	-0-					14	
03	744	N	648	-0-	-96	-0-	-0-	19	1	629	2	N	-0-					14	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC					781915														
FASKEN					WELL #:	2	RRCID	->	212450	COMPL.	DATE	05/15/2005	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6532	-	6716
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-	
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
FASKEN					WELL #:	1	RRCID	->	212452	COMPL.	DATE	05/02/2005	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6563	-	6753
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-	
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-	
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-	
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-	
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-	
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-	
FASKEN					WELL #:	3	RRCID	->	214161	COMPL.	DATE	07/19/2005	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6422	-	6598
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-	
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-	
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-	
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
FASKEN					WELL #:	4	RRCID	->	214771	COMPL.	DATE	09/02/2005	TOTAL	DEPTH	6900	PERF.	6106	-	6514
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-	
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-	
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-	
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-	
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-	
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915													
FASKEN				WELL #: 10		RRCID -> 214775		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6490 - 6674					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02		112 N	15	-0-	-97	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN				WELL #: 5		RRCID -> 215045		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6296 - 6550					
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN B				WELL #: 6		RRCID -> 215053		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 7107		PERF. 5850 - 6474					
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN B				WELL #: 9		RRCID -> 215098		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 5890 - 6312					
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN				WELL #: 7		RRCID -> 215193		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6356 - 6635					
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN B				WELL #: 19		RRCID -> 215215		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 6364 - 6616					
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN B				WELL #: 15		RRCID -> 215216		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 6603		PERF. 6059 - 6217					
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
FASKEN B		WELL #: 17		RRCID -> 215217		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FASKEN B		WELL #: 14		RRCID -> 215218		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287						
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
FASKEN		WELL #: 11		RRCID -> 215223		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587						
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
FASKEN B		WELL #: 13		RRCID -> 215241		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382						
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
FASKEN		WELL #: 12		RRCID -> 216707		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462						
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
FASKEN B		WELL #: 21		RRCID -> 217386		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396						
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FASKEN B		WELL #: 27		RRCID -> 217394		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346						
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	155 N	138	-0-	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-				-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-				-0-
03	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516																
10	155 N	118	-0-	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-				-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-				-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-				-0-
03	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332																
10	155 N	138	-0-	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378																
10	155 N	118	-0-	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-				-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-				-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-				-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-				-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-				-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-				-0-
FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938																
10	124 N	118	-0-	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-				-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-				-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201																
10	155 N	118	-0-	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606																
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-				-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-				-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-				-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915													
FASKEN B		WELL #:		25	RRCID -> 223060		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6340 - 6606						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN		WELL #:		29	RRCID -> 223066		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6320 - 6438						
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN B		WELL #:		28	RRCID -> 223067		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6046 - 6180						
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN		WELL #:		32	RRCID -> 223089		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6418 - 6680						
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN		WELL #:		34	RRCID -> 223293		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6412 - 6586						
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN		WELL #:		33	RRCID -> 223304		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 6528 - 6700						
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
FASKEN		WELL #:		30	RRCID -> 223362		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6512 - 6684						
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)				//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915													
FASKEN B				WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL	DEPTH	6828	PERF.	6376 - 6526				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	155 N	138	-0-	-17	-0-		138	3				N	-0-					-0-	
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	3				N	-0-					-0-	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	3				N	-0-					-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-							N	-0-					-0-	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-					-0-	
LAS TIENDAS (WILCOX)						52211 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC						100291													
ROSA V. BENAVIDES				WELL #:		9	RRCID ->	259324	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	2804 - 3605				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.						499978													
BEASLEY-CONNEVEY RANCH				WELL #:		3	RRCID ->	043993	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL	DEPTH	3651	PERF.	2513 - 2780				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GONZALES, DAVID, ET AL -A-				WELL #:		1	RRCID ->	043995	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL	DEPTH	3716	PERF.	2688 - 2781				
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BEASLEY-CONNEVEY RANCH				WELL #:		8	RRCID ->	045631	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL	DEPTH	3515	PERF.	2690 - 2734				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-		62	1	463	3		N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BEASLEY-CONNEVEY RANCH				WELL #:		2	RRCID ->	054199	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL	DEPTH	3605	PERF.	2954 - 2960				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LAS TIENDAS (WILCOX)				//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978												
BEASLEY CONNEVEY RANCH				WELL #:		12	RRCID -> 091696		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH		3705	PERF. 2533	-	2962		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	EOM
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BEASLEY CONNEVEY RANCH				WELL #:		13	RRCID -> 091697		COMPL. DATE 03/13/2000		TOTAL DEPTH		3350	PERF. 2514	-	2702		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292				WELL #:		3 C	RRCID -> 182705		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH		6882	PERF. 2872	-	2878		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

W. V. BOOTH ET AL				WELL #:		12	RRCID -> 197792		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH		3005	PERF. 2838	-	2841		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BOOTH, W. V. ET AL 2292				WELL #:		7	RRCID -> 254643		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH		6901	PERF. 2806	-	2816		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LAS TIENDAS (WILCOX 2600)						52211 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.						499978												
SAUNDERS 106				WELL #:		3	RRCID -> 181385		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH		3602	PERF. 2581	-	2585		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)				52211 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
DIRKS BOOTH				WELL #:	1	RRCID ->	256646	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL	DEPTH	6807	PERF.	2817 - 2827	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	427	1	1329	3	Y	-0-			-0-
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	1216	3	Y	-0-			-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	1166	3	Y	-0-			-0-
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	1146	3	Y	-0-			-0-
02	1232 N	1210	-0-	-22	-0-	-0-	114	1	1096	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)				52215 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
BOOTH, W. V.				WELL #:	B 1	RRCID ->	075410	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL	DEPTH	9803	PERF.	9596 - 9785	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)				52220 420	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
H.I. PALAFOX				WELL #:	9039	RRCID ->	181767	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	2839 - 2841	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900)				52220 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
MEADOR STATE				WELL #:	20	RRCID ->	249033	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL	DEPTH	6900	PERF.	2895 - 2906	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAUREL (975)				52299 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
VILLARREAL, J. GAS UNIT				WELL #:	1-C	RRCID ->	146963	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	970 - 980	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO (WILCOX)				53291 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LEONARDO				WELL #: 3R	RRCID -> 114114	COMPL. DATE 07/11/1984	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6489	-	6494
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LEONOR (FRIO S-5)				53297 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
ARCADIO				WELL #: 1	RRCID -> 212679	COMPL. DATE 08/18/2005	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8760	-	8782
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-	101
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-	101
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-	101
01	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3		Y	-0-	101
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	101
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	101
ARCADIO				WELL #: 2	RRCID -> 216346	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8736	-	8786
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
ARCADIO				WELL #: 3	RRCID -> 219399	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8800	-	8808
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
LEPRECHAUN (3RD PUIG)				53306 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
THOMASMA, RAY J.				WELL #: 16	RRCID -> 242207	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9404	-	9414
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
DULANEY-BRUNI				WELL #: 3	RRCID -> 257483	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 12600	PERF. 9426	-	9456
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33

LEYENDECKER (6100)										53484 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC										251741									
BARRERA-LEYENDECKER GU 1										WELL #: 2	RRCID -> 169825	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6421 - 6427					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE				
0						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20				
LEYENDECKER (6900)										53484 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC										029652									
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT										WELL #: 5-C	RRCID -> 154059	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 8917	PERF. 6913 - 6981					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC										029656									
MARTIN, SOPHIE J.										WELL #: 3	RRCID -> 204766	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6888 - 6912					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
LIBRE (QUEEN CITY)										53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.										412178									
LIBRE										WELL #: 1	RRCID -> 181308	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10402 - 10430					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
LIBRE										WELL #: 4	RRCID -> 182808	COMPL. DATE 04/13/2001	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10372 - 10407					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53				
LIBRE										WELL #: 2	RRCID -> 183733	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10372 - 10407					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105				

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178													
LIBRE		WELL #:		6	RRCID -> 184940		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10421 - 10450						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LIBRE		WELL #:		9	RRCID -> 186059		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10408 - 10438						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
LIBRE		WELL #:		11	RRCID -> 186070		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10412 - 10435						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
LIBRE		WELL #:		8	RRCID -> 187009		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10465 - 10484						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
LIBRE		WELL #:		12	RRCID -> 197731		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
LIBRE		WELL #:		14	RRCID -> 211545		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10489 - 10514						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
LIBRE		WELL #:		13	RRCID -> 212273		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10448 - 10481						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178														
LIBRE		WELL #:		15		RRCID -> 212459		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10422 - 10448						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
LIBRE		WELL #:		18		RRCID -> 213312		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10373 - 10387						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
LIBRE		WELL #:		19		RRCID -> 213690		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10718		PERF.10506 - 10525						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					199
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					199
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					199
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					199
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					199
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					199
LIBRE EAST		WELL #:		1		RRCID -> 214704		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10520 - 10544						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
LIBRE EAST		WELL #:		3		RRCID -> 215120		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10401 - 10424						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
LIBRE		WELL #:		17		RRCID -> 216115		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10405 - 10442						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72

LIBRE (QUEEN CITY)				//CONT.//	53518 265	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//	412178												
LIBRE				WELL #:	27	RRCID -> 216535		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10434 - 10448					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
LIBRE				WELL #:	16	RRCID -> 216582		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10472 - 10502					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
LIBRE				WELL #:	23	RRCID -> 216709		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10400 - 10422					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
LIBRE				WELL #:	20	RRCID -> 216976		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10400 - 10422					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
LIBRE				WELL #:	21	RRCID -> 217473		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10480 - 10508					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
LIBRE				WELL #:	5R	RRCID -> 218281		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10415 - 10436					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
LIBRE				WELL #:	28	RRCID -> 218283		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10512 - 10532					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178													
LIBRE EAST		WELL #:		8	RRCID -> 218645		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10433 - 10452						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
LIBRE		WELL #:		24	RRCID -> 219891		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10471 - 10489						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LIBRE EAST		WELL #:		9	RRCID -> 221278		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10758		PERF.10168 - 10200						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
LIBRE		WELL #:		32	RRCID -> 221540		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10412 - 10434						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
LIBRE		WELL #:		31	RRCID -> 221621		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10525 - 10555						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
LIBRE		WELL #:		34	RRCID -> 222129		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10490 - 10510						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
LIBRE		WELL #:		33	RRCID -> 222202		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10340 - 10370						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178													
LIBRE		WELL #:		35	RRCID -> 222349		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10400 - 10419						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
LIBRE		WELL #:		36	RRCID -> 222399		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10391 - 10413						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
LIBRE		WELL #:		26	RRCID -> 222579		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10416 - 10435						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
LIBRE		WELL #:		37	RRCID -> 225664		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10560 - 10577						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LIBRE		WELL #:		25	RRCID -> 230017		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10473 - 10505						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
LIBRE EAST		WELL #:		10	RRCID -> 230535		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10599 - 10631						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

LIL MISS (PETTUS)		53567 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
3D OIL COMPANY, LLC		953807								
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:	4 C	RRCID ->	130008	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF. 4596 - 4602
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LIL MISS (PETTUS 3290)		53567 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
3D OIL COMPANY, LLC		953807								
MOFFETT L.P. EST		WELL #:	2026	RRCID ->	123154	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 3289 - 3297
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					124
MOFFETT, L.P.		WELL #:	4277	RRCID ->	126054	COMPL. DATE	08/08/1987	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3263 - 3269
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LIL MISS (P-2)		53567 606	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
3D OIL COMPANY, LLC		953807								
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:	4 T	RRCID ->	165117	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF. 4644 - 4649
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LILIA (WILCOX)		53571 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652								
BRUNI, LILIA		WELL #:	1	RRCID ->	085338	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9135 - 9264
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			18
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			18
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			18
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			18
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			NO RPT		18
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			NO RPT		18
BRUNI, LILIA		WELL #:	6	RRCID ->	163688	COMPL. DATE	05/21/1997	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 9116 - 9312
10	372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2			-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			NO RPT		-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			NO RPT		-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1776

LILIA (WILCOX) ARETE OPERATING COMPANY II, LLC						//CONT.// 53571 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
BRUNI-SUMMERS						//CONT.// 029652	WELL #:	8	RRCID ->	164874	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8982	-	9364
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ	G-10		162	-0-	162		162	162	2			Y	-0-			7	
11	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	162		162					Y	NO RPT			7	
12	DLQ	G-10		150	-0-	150		312	150	2			Y	-0-			7	
01	DLQ	G-10		145	-0-	145		457	145	2			Y	-0-			7	
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	457		457					Y	NO RPT			7	
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	457		457					Y	NO RPT			7	
BRUNI-SUMMERS						WELL #:	11	RRCID ->	169608	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8758	-	9360	
10		775 N		235	-0-	-540		-0-	235	2			Y	-0-			5	
11		540 N	NO RPT		-0-	-540		-0-					Y	NO RPT			5	
12		496 N		225	-0-	-271		-0-	225	2			Y	-0-			5	
01		218 N		218	-0-	-0-		-0-	218	2			Y	-0-			5	
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			5	
03		217 N	NO RPT		-0-	-217		-0-					Y	NO RPT			5	
BRUNI-SUMMERS						WELL #:	10	RRCID ->	170860	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8730	-	9290	
10		2635 X		2496	-0-	-139		-0-	2496	2			Y	-0-			21	
11		2400 N	NO RPT		-0-	-2400		-0-					Y	NO RPT			21	
12		2232 N		2020	-0-	-212		-0-	2020	2			Y	-0-			21	
01		1955 N		1955	-0-	-0-		-0-	1955	2			Y	-0-			21	
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			21	
03		2015 N	NO RPT		-0-	-2015		-0-					Y	NO RPT			21	
BRUNI-SUMMERS						WELL #:	16	RRCID ->	174429	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9066	-	9086	
10	DLQ	G-10		107	-0-	107		107	107	2			Y	-0-			9	
11	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	107		107					Y	NO RPT			9	
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	107		107					Y	-0-			9	
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	107		107					Y	-0-			9	
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	107		107					Y	NO RPT			9	
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	107		107					Y	NO RPT			9	
BRUNI-SUMMERS						WELL #:	15	RRCID ->	175840	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8769	-	9352	
10		114 N		114	-0-	-0-		-0-	114	2			N	-0-			2	
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			2	
12		88 N		88	-0-	-0-		-0-	88	2			N	-0-			2	
01		85 N		85	-0-	-0-		-0-	85	2			N	-0-			2	
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			2	
03		93 N	NO RPT		-0-	-93		-0-					N	NO RPT			2	
BRUNI-SUMMERS						WELL #:	18	RRCID ->	177871	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9311	-	9478	
10		1147 N		558	-0-	-589		-0-	558	2			Y	-0-			12	
11		780 N	NO RPT		-0-	-780		-0-					Y	NO RPT			12	
12		773 N		773	-0-	-0-		-0-	773	2			Y	-0-			12	
01		748 N		748	-0-	-0-		-0-	748	2			Y	-0-			12	
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			12	
03		775 N	NO RPT		-0-	-775		-0-					Y	NO RPT			12	
BRUNI-SUMMERS						WELL #:	17	RRCID ->	183605	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8914	-	9600	
10	DLQ	G-10		191	-0-	191		191	191	2			Y	-0-			17	
11	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	191		191					Y	NO RPT			17	
12	DLQ	G-10		206	-0-	206		397	206	2			Y	-0-			17	
01	DLQ	G-10		199	-0-	199		596	199	2			Y	-0-			17	
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	596		596					Y	NO RPT			17	
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	596		596					Y	NO RPT			17	

LILIA (WILCOX)										//CONT.//		53571 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC										//CONT.//		029652												
BRUNI-SUMMERS										WELL #:		19		RRCID -> 184068		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9253 - 9313				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		310 N		289	-0-	-21	-0-				289	2			Y		-0-							4
11		150 N	NO RPT		-0-	-150	-0-								Y		NO RPT							4
12		258 N		258	-0-	-0-	-0-				258	2			Y		-0-							4
01		249 N		249	-0-	-0-	-0-				249	2			Y		-0-							4
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT							4
03		248 N	NO RPT		-0-	-248	-0-								Y		NO RPT							4
BRUNI-SUMMERS										WELL #:		21		RRCID -> 185325		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 9728		PERF. 8903 - 9394				
10	DLQ	G-10		244	-0-	244	244	244	2					Y		-0-								5
11	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	244							Y		NO RPT								5
12	DLQ	G-10		216	-0-	216	460	216	2					Y		-0-								5
01	DLQ	G-10		209	-0-	209	669	209	2					Y		-0-								5
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	669							Y		NO RPT								5
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	669							Y		NO RPT								5
BRUNI-SUMMERS										WELL #:		22		RRCID -> 190614		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8888 - 9002				
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC										029656														
BRUNI-SUMMERS										WELL #:		7		RRCID -> 163735		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9180 - 9230				
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
LILIA (WILCOX 8700)										53571 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC										029652														
BRUNI-SUMMERS										WELL #:		13		RRCID -> 215506		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 9286		PERF. 8770 - 8806				
10		434 N		-0-	-0-	-434	-0-							N		-0-								5
11		420 N	NO RPT		-0-	-420	-0-							N		NO RPT								5
12		155 N		-0-	-0-	-155	-0-							N		-0-								5
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								5
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								5
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								5
LIZ (LOBO 6)										54194 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY										386310														
HUBBERD TRUST										WELL #:		5		RRCID -> 221759		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 8895 - 9061				
10		93 N		56	-0-	-37 B	-22799	3	1		53	2	N		-0-									1
11		60 N		44	-0-	-16 B	-22799	2	1		42	2	N		-0-									1
12		93 N		149	-0-	56 B	-22743	9	1		140	2	N		-0-									1
*01		62 N		139	-0-	77 B	-22666	7	1		132	2	N		-0-									1
02		28 N		76	-0-	48 B	-22618	4	1		72	2	N		-0-									1
03		155 N	-0-	-0-	-0-	-155 B	-22618						N		-0-									1

LIZ (LOBO 6)		//CONT.//		54194 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		45	RRCID -> 262327		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8604 - 8614			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	93	-0-	31 B	-45895	3 1	86 2	4 9	N		4	11 1		8
11	30 N	879	-0-	849 B	-45046	29 1	843 2	7 9	N		6	11 1		3
12	62 N	543	-0-	481 B	-44565	19 1	516 2	8 9	N		7			10
01	93 N	273	-0-	180 B	-44385	9 1	264 2	9 1	N		-0-			10
02	812 N	78	-0-	-734 B	-44385	3 1	63 2	12 9	N		11	10 1		11
03	558 N	21	-0-	-537 B	-44385	1 1	16 2	4 9	N		4	10 1		5
LIZ (8100)				54194 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
HUBBERD		WELL #:		16	RRCID -> 155149		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8071 - 8106			
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18 1	385 3	16 1	N		-0-			28
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16 1	386 3	18 1	N		-0-			28
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18 1	380 3	16 1	N		-0-			28
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16 1	379 3	15 1	N		-0-			28
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	15 1	349 3	17 1	N		-0-			28
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17 1	386 3				-0-			28
HUBBERD, WILLIAM "C"		WELL #:		41	RRCID -> 189398		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8214 - 8324			
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	42 1	898 3	37 1	N		-0-			9
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	37 1	901 3	41 1	N		-0-			9
12	930 N	922	-0-	-8	-0-	41 1	881 3	35 1	N		-0-			9
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	35 1	823 3	31 1	N		-0-			9
02	840 N	735	-0-	-105	-0-	31 1	704 3	39 1	N		-0-			9
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	39 1	911 3				-0-			9
HUBBERD		WELL #:		7	RRCID -> 192370		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6612 - 6624			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
HUBBERD		WELL #:		61	RRCID -> 204088		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7026 - 7047			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
HUBBERD		WELL #:		79	RRCID -> 214259		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8193 - 8377			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HUBBERD "B"		WELL #:		5	RRCID -> 210522		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 8538 - 8582
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LIZ (8200)				54194 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HUBBERD "B"		WELL #:		7	RRCID -> 211342		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH		8850	PERF. 8478 - 8566
10	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	454	1	7857 2	N	-0-		51
11	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	392	1	6858 2	N	5		56
12	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	391	1	6432 2	N	-0-		56
*01	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	287	1	5465 2	N	-0-		56
02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	178	1	3355 2	N	-0-		56
03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	213	1	4082 2	N	-0-		56
HUBBERD "B"		WELL #:		6	RRCID -> 212827		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH		8991	PERF. 8624 - 8710
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	89	1	1547 2	N	-0-		-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	88	1	1548 2	N	-0-		-0-
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	99	1	1619 2	N	-0-		-0-
*01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	82	1	1597 2	N	-0-		-0-
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	78	1	1471 2	N	-0-		-0-
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	86	1	1642 2	N	-0-		-0-
LIZ (8840)				54194 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUBBERD TRUST		WELL #:		74	RRCID -> 215850		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH		9281	PERF. 8788 - 9024
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LIZ (9200)				54194 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUBBERD		WELL #:		2	RRCID -> 149470		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH		10225	PERF. 8564 - 9118
10	341 N	164	-0-	-177	-0-	8	1	156 3	N	-0-		-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244 3	N	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333 3	N	-0-		-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	62	1	1430 3	N	-0-		-0-
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	67	1	1539 3	N	-0-		-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	42	1	966 3	N	-0-		-0-
HUBBERD		WELL #:		4	RRCID -> 149895		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH		10200	PERF. 8643 - 9237
10	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	67	1	1414 3	N	-0-		41
11	1650 N	1520	-0-	-130	-0-	60	1	1460 3	N	-0-		41
12	1674 N	1492	-0-	-182	-0-	66	1	1426 3	N	-0-		41
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1376 3	N	-0-		41
02	1428 N	1240	-0-	-188	-0-	52	1	1188 3	N	-0-		41
03	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	53	1	1219 3	N	-0-		41

LIZ (9200)			//CONT.//			54194 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313										
HUBBERD			WELL #:			3	RRCID -> 149907			COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	967	-0-	-56	-0-			43	1	917	3	N	6		107
									7	9						
11	1170	N	881	-0-	-289	-0-			34	1	830	3	N	15		122
									17	9						
12	1085	N	968	-0-	-117	-0-			42	1	901	3	N	23		145
									25	9						
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-			37	1	868	3	N	-0-		145
02	812	N	804	-0-	-8	-0-			34	1	770	3	N	-0-		145
03	961	N	906	-0-	-55	-0-			38	1	868	3	N	-0-		145
HUBBERD			WELL #:			5	RRCID -> 150071			COMPL. DATE 06/26/1994			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214			
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HUBBERD			WELL #:			8	RRCID -> 150833			COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053			
10	155	N	118	-0-	-37	-0-			6	1	112	3	N	-0-		23
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-			8	1	185	3	N	-0-		23
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-			12	1	261	3	N	-0-		23
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-			9	1	198	3	N	-0-		23
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-			15	1	330	3	N	-0-		23
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-			16	1	361	3	N	-0-		23
HUBBERD			WELL #:			6	RRCID -> 151297			COMPL. DATE 07/25/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904			
10	155	N	51	-0-	-104	-0-			2	1	49	3	N	-0-		39
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-			5	1	129	3	N	-0-		39
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-			6	1	120	3	N	-0-		39
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-			7	1	170	3	N	-0-		39
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-			9	1	206	3	N	-0-		39
03	124	N	56	-0-	-68	-0-			2	1	54	3	N	-0-		39
HUBBERD			WELL #:			12	RRCID -> 152213			COMPL. DATE 12/02/1994			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HUBBERD			WELL #:			13	RRCID -> 152583			COMPL. DATE 01/17/1995			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HUBBERD		WELL #:		11	RRCID -> 154061		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8200 - 9024			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	276	-0-	-158	-0-	12	1	264	3	N	-0-			23
11	420 N	217	-0-	-203	-0-	9	1	208	3	N	-0-			23
12	434 N	230	-0-	-204	-0-	11	1	219	3	N	-0-			23
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-			23
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	N	-0-			23
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	N	-0-			23
HUBBERD		WELL #:		14	RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 9922		PERF. 9409 - 9494			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #:		55	RRCID -> 191700		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 8402 - 8486			
10	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	47	1	1004	3	N	-0-			73
11	1200 N	937	-0-	-263	-0-	37	1	893	3	N	6			79
						7	9							
12	1209 N	910	-0-	-299	-0-	40	1	870	3	N	-0-			79
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	41	1	950	3	N	-0-			79
02	868 N	832	-0-	-36	-0-	35	1	797	3	N	-0-			79
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	40	1	926	3	N	-0-			79
HUBBERD		WELL #:		61	RRCID -> 196616		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7026 - 9456			
10	1829 N	1695	-0-	-134	-0-	77	1	1618	3	N	-0-			71
11	1920 N	1839	-0-	-81	-0-	73	1	1766	3	N	-0-			71
12	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	85	1	1827	3	N	-0-			71
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	3	N	-0-			71
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	73	1	1662	3	N	-0-			71
03	1922 N	1882	-0-	-40	-0-	78	1	1804	3	N	-0-			71
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		63	RRCID -> 197020		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8536 - 8638			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUBBERD		WELL #:		66	RRCID -> 197029		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9322 - 9616			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBERD		WELL #:		64	RRCID -> 197051		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL	DEPTH	9866	PERF. 8606 - 9600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			59
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-		59
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-		59
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-		59
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	2	1	40	3	N	-0-		59
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-		59
HUBBERD		WELL #:		71	RRCID -> 205357		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL	DEPTH	9750	PERF. 8958 - 8978	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HUBBERD ESTATE "D"		WELL #:		68ST	RRCID -> 209836		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL	DEPTH	9250	PERF. 8456 - 9025	
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	76	1	1624	3	N	14		27
						15	9						
11	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	68	1	1633	3	N	-0-		27
12	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	72	1	1536	3	N	-0-		27
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	75	1	1732	3	N	1		28
						1	9						
02	1596 N	1521	-0-	-75	-0-	64	1	1457	3	N	-0-		28
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	73	1	1696	3	N	-0-		28
HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #:		76	RRCID -> 210773		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL	DEPTH	9112	PERF. 8138 - 8964	
10	1333 X	578	-0-	-755	-0-	26	1	552	3	N	-0-		27
11	600 N	500	-0-	-100	-0-	20	1	480	3	N	-0-		27
12	496 N	452	-0-	-44	-0-	20	1	432	3	N	-0-		27
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	N	-0-		27
02	476 N	391	-0-	-85	-0-	17	1	374	3	N	-0-		27
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	18	1	429	3	N	-0-		27
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 15		RRCID -> 135275		COMPL. DATE 06/16/1990		TOTAL	DEPTH	9354	PERF. 8257 - 8356		
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	79	1	1219	2	Y	-0-		8
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	65	1	1158	2	Y	-0-		8
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	2	Y	-0-		8
01	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	40	1	1120	2	Y	-0-		8
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	57	1	1131	2	Y	-0-		8
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	78	1	1338	2	Y	-0-		8
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 17		RRCID -> 146527		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 8662 - 8940		
10	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	523	1	8126	2	Y	-0-		42
11	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	426	1	7603	2	Y	-0-		42
12	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	388	1	7904	2	Y	-0-		42
01	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	278	1	7769	2	Y	-0-		42
02	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	335	1	6658	2	Y	-0-		42
03	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	435	1	7456	2	Y	-0-		42

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310		WELL #: B 19		RRCID -> 153505		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8636 - 8756				
BRUNI MINERAL TRUST																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	1032	-0-		-22		-0-		39 1		991 2	Y	2		6 1			5
11	990 N	965	-0-		-25		-0-		32 1		929 2	Y	4		7 1			2
12	1066 N	1066	-0-		-0-		-0-		38 1		1024 2	Y	4					6
01	1023 N	1007	-0-		-16		-0-		32 1		975 2	Y	-0-					6
02	940 N	940	-0-		-0-		-0-		36 1		896 2	Y	7		6 1			7
03	1054 N	996	-0-		-58		-0-		46 1		948 2	Y	2		6 1			3
									2 9									
BRUNI MINERAL TRUST				WELL #: B 20		RRCID -> 153506		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7982 - 8040						
10	496 N	474	-0-		-22		-0-		18 1		455 2	Y	1		3 1			2
11	473 N	473	-0-		-0-		-0-		16 1		455 2	Y	2		3 1			1
12	506 N	506	-0-		-0-		-0-		18 1		487 2	Y	1					2
01	503 N	503	-0-		-0-		-0-		16 1		487 2	Y	-0-					2
02	448 N	440	-0-		-8		-0-		17 1		420 2	Y	3		2 1			3
03	496 N	487	-0-		-9		-0-		22 1		465 2	Y	-0-		2 1			1
									3 9									
HUBBERD TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 153621		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8990 - 9034						
10	93 N	-0-	-0-		-93		-0-					N	-0-					138
11	3 N	1	-0-		-2		-0-		1 2			N	-0-					138
12	1 N	-0-	-0-		-1		-0-					N	-0-					138
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					138
02	1 N	-0-	-0-		-1		-0-					N	-0-					138
03	53 N	53	-0-		-0-		-0-		3 1		50 2	N	-0-					138
BRUNI MINERAL TRUST				WELL #: B 21		RRCID -> 153714		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 8155 - 8278						
10	930 N	790	-0-		-140		-0-		48 1		742 2	Y	-0-					6
11	870 N	720	-0-		-150		-0-		38 1		682 2	Y	-0-					6
12	899 N	723	-0-		-176		-0-		34 1		689 2	Y	-0-					6
01	1122 N	1122	-0-		-0-		-0-		39 1		1083 2	Y	-0-					6
02	1912 N	1912	-0-		-0-		-0-		92 1		1820 2	Y	-0-					6
03	1716 N	1716	-0-		-0-		-0-		95 1		1621 2	Y	-0-					6
BRUNI MINERAL TRUST				WELL #: B 22		RRCID -> 154928		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 9178 - 9294						
10	1434 N	1434	-0-		-0-		-0-		87 1		1347 2	Y	-0-					5
11	1530 N	429	-0-		-1101		-0-		23 1		406 2	Y	-0-					5
12	1519 N	450	-0-		-1069		-0-		21 1		429 2	Y	-0-					5
01	1426 N	1232	-0-		-194		-0-		43 1		1189 2	Y	-0-					5
02	1764 N	1764	-0-		-0-		-0-		85 1		1679 2	Y	-0-					5
03	1214 N	1214	-0-		-0-		-0-		67 1		1147 2	Y	-0-					5

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 24			RRCID -> 156918		COMPL. DATE 01/20/1996		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8268 - 8342		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	76 1	1951 2	Y	3		7 1		6
						3 9							
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	52 1	1501 2	Y	5		8 1		3
						6 9							
12	1519 N	1155	-0-	-364	-0-	41 1	1110 2	Y	4				7
						4 9							
01	1519 N	765	-0-	-754	-0-	24 1	741 2	Y	-0-				7
02	1372 N	857	-0-	-515	-0-	33 1	814 2	Y	9		8 1		8
						10 9							
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	61 1	1253 2	Y	4		8 1		4
						4 9							

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 25			RRCID -> 157551		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8254 - 8361		
10	7626 X	7520	-0-	-106	-0-	281 1	7222 2	Y	15		42 1		30
						17 9							
11	7380 X	7272	-0-	-108	-0-	241 1	7003 2	Y	25		42 1		13
						28 9							
12	7626 X	7510	-0-	-116	-0-	268 1	7217 2	Y	23				36
						25 9							
01	7626 X	5452	-0-	-2174	-0-	174 1	5278 2	Y	-0-				36
02	6860 X	6361	-0-	-499	-0-	244 1	6070 2	Y	43		38 1		41
						47 9							
03	7533 X	6966	-0-	-567	-0-	321 1	6627 2	Y	16		38 1		19
						18 9							

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 28			RRCID -> 171237		COMPL. DATE 12/13/1998		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8568 - 8573		
10	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	165 1	2567 2	N	-0-				19
11	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	142 1	2543 2	N	-0-				19
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	129 1	2619 2	N	-0-				19
01	2697 X	2458	-0-	-239	-0-	85 1	2373 2	N	-0-				19
02	2436 N	2166	-0-	-270	-0-	104 1	2062 2	N	-0-				19
03	2697 N	2670	-0-	-27	-0-	147 1	2523 2	N	-0-				19

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 30			RRCID -> 173048		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8544 - 8549		
10	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	214 1	3325 2	Y	-0-				15
11	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	192 1	3437 2	Y	-0-				15
12	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	236 1	4821 2	Y	-0-				15
01	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	151 1	4234 2	Y	-0-				15
02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	210 1	4167 2	Y	-0-				15
03	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	280 1	4801 2	Y	-0-				15

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 18			RRCID -> 183083		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8376		PERF. 8097 - 8117		
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	17 1	442 2	Y	2		3 1		2
						2 9							
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	12 1	353 2	Y	2		3 1		1
						2 9							
12	465 N	400	-0-	-65	-0-	14 1	385 2	Y	1				2
						1 9							
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	13 1	400 2	Y	-0-				2
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	13 1	322 2	Y	3		2 1		3
						3 9							
03	403 N	346	-0-	-57	-0-	16 1	330 2	Y	-0-		2 1		1

LIZ (9200) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST "B"			//CONT.// 54194 600 386310 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB										
					RRCID -> 195183		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH		8700 PERF. 8530 - 8582										
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-		55	1		4	9	1419	2	Y	4	8	1			6
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-		46	1		6	9	1350	2	Y	5	8	1			3
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-		50	1		4	9	1341	2	Y	4					7
01	1488	N	1365	-0-	-123	-0-		44	1				1321	2	Y	-0-					7
02	1316	N	1243	-0-	-73	-0-		48	1				1185	2	Y	9	8	1			8
03	1395	N	1296	-0-	-99	-0-		60	1		4	9	1232	2	Y	4	8	1			4
BRUNI MINERAL TRUST			WELL #: B 29		RRCID -> 197445		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH		8770 PERF. 8535 - 8586										
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-		11	1				175	2	Y	-0-					3
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-		3	1				60	2	Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					3
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-		3	1				86	2	Y	-0-					3
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-		4	1				73	2	Y	-0-					3
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-		5	1				80	2	Y	-0-					3
BRUNI MINERAL TRUST "B"			WELL #: 37		RRCID -> 213305		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH		8900 PERF. 8589 - 8599										
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-									N	-0-					1
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-									N	-0-					1
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-					1	2			N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-									N	-0-					1
BRUNI MINERAL TRUST "B"			WELL #: 41		RRCID -> 222956		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH		8964 PERF. 8556 - 8566										
10	4619	X	4286	-0-	-333	-0-		259	1				4027	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4065	-0-	-195	-0-		216	1				3849	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4062	-0-	-309	-0-		190	1				3872	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4002	-0-	-369	-0-		137	1				3839	2	N	24					24
02	3864	X	3606	-0-	-258	-0-		26	9												
03	4278	X	4021	-0-	-257	-0-		173	1				3433	2	N	-0-					24
								222	1				3799	2	N	-0-					24
BRUNI MINERAL TRUST "B"			WELL #: 43		RRCID -> 247401		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH		9014 PERF. 8222 - 8232										
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-		87	1		14	9	2248	2	N	13	33	1			24
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-		72	1		21	9	2108	2	N	19	33	1			10
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-		78	1		20	9	2101	2	N	18					28
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-		66	1				2011	2	N	-0-					28
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-		71	1		39	9	1777	2	N	35	30	1			33
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-		95	1		13	9	1964	2	N	12	30	1			15

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1786

OIL AND GAS DIVISION

LIZ (9200) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54194 600 386310 46	NON-ASSOCIATED RRCID -> 260394		CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2010				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2511 N	1912	-0-	-599		-0-		71 1 11 9	1830	2	N	10	25	1			18
11	2000 N	2000	-0-	-0-		-0-		66 1 17 9	1917	2	N	15	25	1			8
12	1922 N	1645	-0-	-277		-0-		58 1 14 9	1573	2	N	13					21
01	1922 N	1419	-0-	-503		-0-		45 1	1374	2	N	-0-					21
02	1876 N	1094	-0-	-782		-0-		41 1 30 9 11 9	1023	2	N	27	23	1			25
03	1643 N	1227	-0-	-416		-0-		56 1 11 9	1160	2	N	10	23	1			12
LOCKHART (P-1, SOUTH) MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC. MCLEAN, MARRS					54312 282 534178 WELL #:	ASSOCIATED RRCID -> 209967	ONE WELL COMPL. DATE 04/30/2005				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520						
10	970 N	970	-0-	-0-		-0-		181 1 45 9	744	2	N	41	48	1			56
11	780 N	763	-0-	-17		-0-		188 1 43 9	532	2	N	39	49	1			46
12	898 N	898	-0-	-0-		-0-		215 1 51 9	632	2	N	46	47	1			45
01	806 N	726	-0-	-80		-0-		160 1 43 9	523	2	N	39	25	1			59
02	700 N	681	-0-	-19		-0-		152 1 42 9	487	2	N	38	48	1			49
03	806 N	558	-0-	-248		-0-		190 1 39 9	329	2	N	35	24	1			60
LOCKHART (PETTUS, GAS) MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC. MCLEAN, MARRS					54312 329 534178 WELL #:	NON-ASSOCIATED RRCID -> 199154	ONE WELL COMPL. DATE 06/30/2003				CNTY: STARR TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562						
10	193 N	193	-0-	-0-		-0-		36 1 8 9	149	2	N	7	8	1			9
11	151 N	151	-0-	-0-		-0-		37 1 8 9	106	2	N	7	9	1			7
12	178 N	178	-0-	-0-		-0-		43 1 9 9	126	2	N	8	8	1			7
01	155 N	145	-0-	-10		-0-		32 1 8 9	105	2	N	7	4	1			10
02	143 N	143	-0-	-0-		-0-		37 1 8 9	98	2	N	7	8	1			9
03	155 N	111	-0-	-44		-0-		38 1 7 9	66	2	N	6	4	1			11

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) ABACO OPERATING, LLC CLARK-SAIN										54354 465 000894	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
										WELL #: 2	RRCID -> 187581	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 12732	PERF.12013 - 12128					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4					
11	T. A.	244	-0-	244	244	30	1	214	3	Y	-0-			4					
12	T. A.	346	-0-	346	590	31	1	315	3	Y	-0-			4					
01	T. A.	385	-0-	385	975	31	1	354	3	Y	-0-			4					
02	T. A.	321	-0-	321	1296	28	1	281	3	Y	11			15					
						12	9												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1296					Y	NO RPT			15					
CLARK-SAIN										WELL #: 3	RRCID -> 189119	COMPL. DATE 05/14/2002	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11855 - 11887					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3					
11	T. A.	219	-0-	219	219	30	1	189	3	Y	-0-			3					
12	T. A.	348	-0-	348	567	31	1	317	3	Y	-0-			3					
01	T. A.	454	-0-	454	1021	31	1	423	3	Y	-0-			3					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-			3					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1021					Y	NO RPT			3					
CLARK-SAIN										WELL #: 4	RRCID -> 190023	COMPL. DATE 07/05/2002	TOTAL DEPTH 12750	PERF.11655 - 11690					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57					
11	T. A.	1967	-0-	1967	1967	120	1	1774	3	Y	66	78	1	9 8	36				
						73	9												
12	T. A.	808	-0-	808	2775	62	1	729	3	Y	15	4	8	47					
						17	9												
01	T. A.	411	-0-	411	3186	31	1	369	3	Y	10	43	1	14					
						11	9												
02	T. A.	269	-0-	269	3455	28	1	241	3	Y	-0-			14					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3455					Y	NO RPT			14					
CLARK-SAIN										WELL #: 7	RRCID -> 195640	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12360 - 12412					
10	T. A.	1590	-0-	1590	1590	124	1	1436	3	Y	27			68					
						30	9												
11	T. A.	2124	-0-	2124	3714	120	1	1952	3	Y	47	54	1	8 8	53				
						52	9												
12	T. A.	1979	-0-	1979	5693	124	1	1771	3	Y	76	10	8	119					
						84	9												
01	6877 X	1184	-0-	-5693	-0-	124	1	1030	3	Y	27	118	1	28					
						30	9												
02	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	975	3	Y	43			71					
						47	9												
03	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			71					
CLARK-SAIN										WELL #: 14	RRCID -> 213684	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 12030	PERF.11756 - 11799					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12					
11	T. A.	1325	-0-	1325	1325	120	1	1174	3	Y	28	31	1	5 8	4				
						31	9												
12	T. A.	354	-0-	354	1679	31	1	322	3	Y	1	1	8	4					
						1	9												
01	T. A.	54	-0-	54	1733	54	3			Y	-0-			4					
02	T. A.	36	-0-	36	1769	36	3			Y	-0-			4					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1769					Y	NO RPT			4					

LOMA BLANCA (FRIO 7300)			54492 284	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS		
WELDERXP LTD.			907320					
BROOKS GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 267336	COMPL. DATE 03/15/2012	TOTAL DEPTH	9377	PERF. 7290 - 7292
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LOMA BLANCA (9000)			54492 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC			505860					
TRAD GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 030457	COMPL. DATE 01/04/1963	TOTAL DEPTH	9610	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TAYLOR, ISADORE MEANS			WELL #: 1	RRCID -> 030641	COMPL. DATE 09/10/1962	TOTAL DEPTH	9520	PERF. N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	29
WELDERXP LTD.			907320					
BROOKS - HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 181316	COMPL. DATE 01/19/2001	TOTAL DEPTH	10672	PERF. 8968 - 9172
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LOMA BLANCA (9400)			54492 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC			505860					
TRAD, HANNA			WELL #: 2	RRCID -> 197105	COMPL. DATE 08/03/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9525 - 9570
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
LOMA NOVIA, E. (HOUSE)			54507 219	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC			701613					
STATE 214			WELL #: 1	RRCID -> 159064	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 10990 - 11038
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)			//CONT.//		54507 219	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.//		701613												
WELDERS HEIRS 215			WELL #:		1	RRCID ->	162909	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	13745	PERF.12248	- 12714				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					308
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					308
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					308
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					308
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					308
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					308

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)					54509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC					701613												
EXXON STATE			WELL #:		3	RRCID ->	198019	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 8744	- 8810				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EXXON STATE			WELL #:		4	RRCID ->	200643	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9052	PERF. 8766	- 8883				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					99

WELDER GU 217			WELL #:		1 C	RRCID ->	213015	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF. 8740	- 8875				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 71			WELL #:		2	RRCID ->	271240	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	15050	PERF. 8823	- 8865				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652						N	-0-					194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652						N	-0-					194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652						N	-0-					194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652						N	-0-					194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652						N	-0-					194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652						N	-0-					194

EXXON STATE			WELL #:		1	RRCID ->	274742	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	14762	PERF. 9268	- 9278				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)														
REMORA OPERATING, LLC														
WELDER GU 217														
WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOMA VIEJA (WILCOX)														
TD NATURAL RESOURCES LLC														
EL PEYOTE MINERAL TRUST														
WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST														
WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-			-0-
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-			-0-
02	228 X	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	N	-0-			-0-
03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
LOMA VIEJA														
WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST														
WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG									
TD NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		100234														
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	178461	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	14503	PERF.12460 - 12892							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST					WELL #:	5	RRCID ->	201092	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 2248 - 2312					
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY JENNINGS					386310	WELL #:	70	RRCID ->	176680	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12160 - 12190				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	336	-0-	336	336	336	336	30	1	306	2	Y	-0-					-0-
MERIT ENERGY COMPANY GARZA HEIRS					561136	WELL #:	1	RRCID ->	195059	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	15647	PERF.10013 - 10027				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. VELA ESTATE					612858	WELL #:	1	RRCID ->	181119	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	14530	PERF.12267 - 12330				
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	280 N	227	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	372 N	224	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
VELA ESTATE					WELL #:	2	RRCID ->	184035	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	15363	PERF.12241 - 12263					
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					20
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					20
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					20
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					20
*02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					20
*03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					20

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)			54543 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
XOG OPERATING LLC			945921															
LEHMAN			WELL #: A 7		RRCID -> 230547		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 7916 - 7921							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONDON, WEST (4200)			54550 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925															
HORNE			WELL #: 1		RRCID -> 254089		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4206 - 4210							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONGHORN, MIDDLE (5800)			54760 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL									
THREE C EXPLORATION, LLC			857512															
MILLER, M. M.			WELL #: 1		RRCID -> 068658		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5802 - 5812							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONGHORN, SOUTH (4200)			54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035															
MILLER			WELL #: 5		RRCID -> 164361		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 4201 - 4213							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)			54765 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035															
MILLER			WELL #: 1		RRCID -> 163480		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 3944 - 3952							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198						N	NO RPT					-0-	

LONGHORN, WEST (3700)														CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
MILLER															
WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	156	3	9	9	Y	8			1075	
11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	134	3	9	9	Y	8			1083	
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	278	3	6	9	Y	5			1088	
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	218	3	3	9	Y	3			1091	
02	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	218	3	3	9	Y	3			1094	
*03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-			1094	

LOPEN (CONSOLIDATED)														CNTY: ZAPATA	
BEEHIVE OPERATING, LLC															
ESPERANZA															
WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612															
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			62	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			62	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62	

ESPERANZA															
WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705															
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			2	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2	

PALOMA OPERATING, LLC															
PALMYRA															
WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,															
PALMYRA MINERALS, LTD.															
WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

YZAGUIRRE															
WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF. 10514 - 12550															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LOPEN0 (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BUSTAMANTE OIL COMPANY																				
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON																				
										WELL #:		1	RRCID -> 184854		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 11990		PERF. 11650 - 11685	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

VELA, J.										WELL #:		1	RRCID -> 246911		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7824 - 9272	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
WORLEY GAS UNIT										WELL #:		3	RRCID -> 235722		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8040 - 8456	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

WORLEY GAS UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 236754		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8250 - 8516	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

WORLEY GAS UNIT										WELL #:		4	RRCID -> 238108		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9910 - 10614	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

FALCON										WELL #:		1	RRCID -> 273219		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 12878 - 12984	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

LOPEN0 (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
GUERRA, RAUL		WELL #:		1	RRCID -> 155182		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10538 - 11084			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #:		2	RRCID -> 155715		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 9071 - 10022			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 156168		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11320 - 11335			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS LTD.		WELL #:		3 C	RRCID -> 156731		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 7761 - 8728			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #:		4	RRCID -> 159830		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9794 - 9856			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #:		5	RRCID -> 161956		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 8485 - 8836			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #:		6	RRCID -> 163325		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8155 - 8174			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

LOPEN0 (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		114
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		114
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		114
PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		37
PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		43
PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		35

LOPEN0 (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THREE C EXPLORATION, LLC 857512															
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68

LOPEN0 (CONSOLIDATED)													CNTY: ZAPATA										
THREE C EXPLORATION, LLC																							
EL MILAGRO "B"																							
//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 857512																							
WELL #: B 4													RRCID ->	235282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8838	PERF.	8388	-	8500
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
VANTAGE OPERATING II, LLC													882605										
RAMIREZ, JOSEFA													WELL #:	1 L	RRCID ->	011537	COMPL. DATE	01/28/1959	TOTAL	DEPTH	9653	PERF.	N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
GUERRA, AVELINO													WELL #:	1	RRCID ->	011540	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL	DEPTH	9512	PERF.	N/A
10	1581 N	6	-0-	-1575	-0-	6	2				N	-0-						-0-					
11	1680 N	19	-0-	-1661	-0-	19	2				N	-0-						-0-					
12	1147 N	43	-0-	-1104	-0-	43	2				N	-0-						-0-					
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-						-0-					
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
RAMOS, BALTAZAR													WELL #:	2	RRCID ->	011546	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.	9000 - 9982
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-						-0-					
11	270 N	187	-0-	-83	-0-	187	2				N	-0-						-0-					
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-						-0-					
01	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2				N	-0-						-0-					
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
RAMIREZ, BLAS													WELL #:	4	RRCID ->	093342	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9066 - 9090
10	341 N	41	-0-	-300	-0-	41	2				N	-0-						-0-					
11	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	2				N	-0-						-0-					
12	403 N	21	-0-	-382	-0-	21	2				N	-0-						-0-					
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-						-0-					
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
GUERRA, AVELINO													WELL #:	2A	RRCID ->	117458	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL	DEPTH	15050	PERF.	9148 - 9210
10	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	2				N	-0-						-0-					
11	390 N	135	-0-	-255	-0-	135	2				N	-0-						-0-					
12	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	2				N	-0-						-0-					
01	217 N	53	-0-	-164	-0-	53	2				N	-0-						-0-					
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

LOPEN0 (CONSOLIDATED)														
VANTAGE OPERATING II, LLC														
RAMOS, BALTAZAR ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
														EOM
														BALANCE
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-				-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-				-0-
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2		N	-0-				-0-
01	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2		N	-0-				-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RAMIREZ, FEDERICO														
WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334														
10	992 N	821	-0-	-171	-0-	821	2		N	-0-				-0-
11	960 N	738	-0-	-222	-0-	738	2		N	-0-				-0-
12	868 N	751	-0-	-117	-0-	751	2		N	-0-				-0-
01	806 N	649	-0-	-157	-0-	649	2		N	-0-				-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GUERRA, RAUL														
WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352														
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2		N	-0-				-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2		N	-0-				-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-				-0-
01	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2		N	-0-				-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RAMIREZ, M.R.														
WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942														
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RAMIREZ, JOSEFA														
WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136														
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		N	-0-				-0-
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2		N	-0-				-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-				-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RAMIREZ, M. R.														
WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SERNA, DONATO														
WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 10944 - 10960														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1800

LOPEN0 (CONSOLIDATED)				//CONT.//	54866 005	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC				//CONT.//	882605													
DONATO SERNA				WELL #:	1 L	RRCID ->	134269	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.	11302	-	11318		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TESORO-YZAGUIRRE				WELL #:	1	RRCID ->	137162	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	11060	-	11082		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GUERRA, AVELINO				WELL #:	1 A	RRCID ->	149135	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9474	-	9488		
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RAMOS, FELIX				WELL #:	1R	RRCID ->	153559	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	10712	PERF.	8632	-	10484		
10	4	N		-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	3	N		-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	2	N		-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GUERRA, RAUL				WELL #:	5	RRCID ->	161346	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	8750	-	10208		
10	2699	N		2699	-0-	-0-	-0-	2699	2					N	-0-			-0-
11	2560	N		2560	-0-	-0-	-0-	2560	2					N	-0-			-0-
12	2745	N		2745	-0-	-0-	-0-	2745	2					N	-0-			-0-
01	2385	N		2385	-0-	-0-	-0-	2385	2					N	-0-			-0-
02	1680	N		NO RPT	-0-	-1680	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GUERRA, AVELINO				WELL #:	3A	RRCID ->	161358	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	9991	-	11225		
10	775	N		641	-0-	-134	-0-	641	2					N	-0-			-0-
11	630	N		581	-0-	-49	-0-	581	2					N	-0-			-0-
12	675	N		675	-0-	-0-	-0-	675	2					N	-0-			-0-
01	651	N		628	-0-	-23	-0-	628	2					N	-0-			-0-
02	532	N		NO RPT	-0-	-532	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RAMOS, FELIX				WELL #:	2	RRCID ->	161739	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL	DEPTH	14090	PERF.	9203	-	10034		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)														
VANTAGE OPERATING II, LLC														
FERNANDO MUNOZ G. U.														
WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3751 X	1852	-0-	-1899	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
11	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-			-0-
12	3751 X	3340	-0-	-411	-0-	3340	2			N	-0-			-0-
01	3100 X	2046	-0-	-1054	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					N	NO RPT			-0-
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA, AVELINA														
WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492														
10	1302 N	1113	-0-	-189	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMOS, FELIX														
WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472														
10	806 N	705	-0-	-101	-0-	705	2			N	-0-			-0-
11	780 N	508	-0-	-272	-0-	508	2			N	-0-			-0-
12	806 N	465	-0-	-341	-0-	465	2			N	-0-			-0-
01	713 N	456	-0-	-257	-0-	456	2			N	-0-			-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, JOSEFA														
WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060														
10	465 N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, JOSEFA														
WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA, RAUL														
WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874														
10	713 N	538	-0-	-175	-0-	538	2			N	-0-			-0-
11	600 N	482	-0-	-118	-0-	482	2			N	-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
01	527 N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-			-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MUNOZ, FERNANDO														
WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446														
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-			-0-
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-			-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
01	558 N	201	-0-	-357	-0-	201	2			N	-0-			-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEN0 (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605										
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		4 C	RRCID ->	167488	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 9764 - 10172				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		4 C	RRCID ->	168411	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12100 PERF. 9312 - 9780				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #:		5A	RRCID ->	170486	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	12398 PERF. 9835 - 11502				
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		6	RRCID ->	171958	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11320 PERF. 10142 - 10180				
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		10	RRCID ->	176543	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	10910 PERF. 9291 - 10733				
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2		N	-0-			-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2		N	-0-			-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		7	RRCID ->	177583	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	11103 PERF. 9822 - 10995				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		7	RRCID ->	177815	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11249 PERF. 6996 - 10711				
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2		N	-0-			-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2		N	-0-			-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LPEÑO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605										
GUERRA, RAUL		WELL #:		4		RRCID -> 178068		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-			-0-
11	540 N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
01	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-			-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		9		RRCID -> 178277		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		8		RRCID -> 179188		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914				
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		4		RRCID -> 179209		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467				
10	4030 X	3638	-0-	-392	-0-	3638	2			N	-0-			-0-
11	3900 X	3772	-0-	-128	-0-	3772	2			N	-0-			-0-
12	4030 X	3879	-0-	-151	-0-	3879	2			N	-0-			-0-
01	3627 X	2971	-0-	-656	-0-	2971	2			N	-0-			-0-
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT			-0-
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		11		RRCID -> 179323		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200				
10	2666 X	2183	-0-	-483	-0-	2183	2			N	-0-			-0-
11	2580 X	1648	-0-	-932	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
12	2666 X	2491	-0-	-175	-0-	2491	2			N	-0-			-0-
01	2170 X	2101	-0-	-69	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT			-0-
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		3 C		RRCID -> 179421		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		9		RRCID -> 179529		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1804

LOPEN0 (CONSOLIDATED)				//CONT.//	54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
VANTAGE OPERATING II, LLC				//CONT.//	882605													
GUERRA, RAUL				WELL #:	2	RRCID -> 179660		COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL	DEPTH	11185	PERF.	8348	-	8502		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1128					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1128					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1128					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1128					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1128					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1128					N	NO RPT					-0-
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID -> 179817		COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	8825	-	10316		
10	1484	N	1484	-0-	-0-		-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1315	-0-	-95		-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1307	-0-	-119		-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1080	-0-	-408		-0-	1080	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MUNOZ, FERNANDO				WELL #:	5	RRCID -> 179844		COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	9625	PERF.	7628	-	9432		
10	465	N	387	-0-	-78		-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	420	N	162	-0-	-258		-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34		-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	372	N	239	-0-	-133		-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2				WELL #:	3 T	RRCID -> 179968		COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9988	-	10008		
10	217	N	83	-0-	-134		-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-		-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-		-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-		-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT				WELL #:	6 T	RRCID -> 180361		COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	10218	-	10704		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
RAMIREZ, JOSEFA				WELL #:	3	RRCID -> 180399		COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.	9038	-	11496		
10	14B	DENY	43	-0-	43		4139	43	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	185	-0-	185		4324	185	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	158	-0-	158		4482	158	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	135	-0-	135		4617	135	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		4617					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		4617					N	NO RPT					-0-
RAMIREZ, FEDERICO				WELL #:	4	RRCID -> 182159		COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.	9716	-	10896		
10	837	N	710	-0-	-127		-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	840	N	615	-0-	-225		-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-		-0-	653	2			N	-0-					-0-
01	713	N	664	-0-	-49		-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEN0 (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		2	RRCID -> 183707		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9856 - 10784	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

FERNANDO MUNOZ		WELL #:		6 C	RRCID -> 183900		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 7531 - 9575	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		4 T	RRCID -> 183916		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10116 - 10450	
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-		661 2		N	-0-	-0-
11	690	N	640	-0-	-50	-0-		640 2		N	-0-	-0-
12	651	N	547	-0-	-104	-0-		547 2		N	-0-	-0-
01	651	N	377	-0-	-274	-0-		377 2		N	-0-	-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		4 C	RRCID -> 183917		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9848 - 9860	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		7	RRCID -> 186508		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11780		PERF. 10248 - 11552	
10	2387	X	1605	-0-	-782	-0-		1605 2		N	-0-	-0-
11	1170	X	912	-0-	-258	-0-		912 2		N	-0-	-0-
12	1209	X	1011	-0-	-198	-0-		1011 2		N	-0-	-0-
01	1612	X	906	-0-	-706	-0-		906 2		N	-0-	-0-
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-				N	NO RPT	-0-
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		14	RRCID -> 186513		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7318 - 10532	
10	2077	N	833	-0-	-1244	-0-		833 2		N	-0-	-0-
11	1080	N	748	-0-	-332	-0-		748 2		N	-0-	-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-		753 2		N	-0-	-0-
01	837	N	763	-0-	-74	-0-		763 2		N	-0-	-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		5	RRCID -> 187365		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12955		PERF. 10760 - 11280	
10	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-		8387 2		N	-0-	-0-
11	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-		6598 2		N	-0-	-0-
12	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-		6362 2		N	-0-	-0-
01	6913	X	5605	-0-	-1308	-0-		5605 2		N	-0-	-0-
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-				N	NO RPT	-0-
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-				N	NO RPT	-0-

LOPEN0 (CONSOLIDATED)										//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VANTAGE OPERATING II, LLC										//CONT.//		882605							
GUERRA, RAUL										WELL #:		13	RRCID -> 188114		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE			
10		1333 N	1007	-0-	-326	-0-	1007	2			N	-0-				-0-			
11		1260 N	909	-0-	-351	-0-	909	2			N	-0-				-0-			
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-				-0-			
01		992 N	803	-0-	-189	-0-	803	2			N	-0-				-0-			
02		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
RAMOS, BALTAZAR										WELL #:		5	RRCID -> 188134		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472		
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-			
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-			
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-			
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
SERNA, DONATA										WELL #:		2	RRCID -> 189565		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430		
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				-0-			
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-				-0-			
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-				-0-			
01		403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-				-0-			
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
RAMIREZ, FEDERICO										WELL #:		6	RRCID -> 189841		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350		
10		3503 X	2616	-0-	-887	-0-	2616	2			N	-0-				-0-			
11		3390 X	2498	-0-	-892	-0-	2498	2			N	-0-				-0-			
12		3503 X	2579	-0-	-924	-0-	2579	2			N	-0-				-0-			
01		3379 X	2393	-0-	-986	-0-	2393	2			N	-0-				-0-			
02		3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT				-0-			
RAMIREZ, M. R.										WELL #:		10	RRCID -> 190602		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
MUNOZ, FERNANDO										WELL #:		8	RRCID -> 190707		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380		
10		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-				-0-			
11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-				-0-			
12		558 N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-				-0-			
01		1891 N	586	-0-	-1305	-0-	586	2			N	-0-				-0-			
02		1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
SERNA, DONATO										WELL #:		3	RRCID -> 191625		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985		
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-			
11		780 N	418	-0-	-362	-0-	418	2			N	-0-				-0-			
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-			
01		279 N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-				-0-			
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

LOPEN0 (CONSOLIDATED)														
VANTAGE OPERATING II, LLC														
RAMOS, BALTAZAR														
WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA, RAUL														
WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	932					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	932					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	932					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	932					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	932					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	932					N	NO RPT			-0-
GUERRA, RAUL														
WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA, RAUL														
WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA, RAUL														
WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3														
WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10400 - 11512														
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-			-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-			-0-
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-			-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SERNA, DONATO														
WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEN0 (CONSOLIDATED)										CAPACITY										CNTY: ZAPATA																																							
VANTAGE OPERATING II, LLC										//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED																																																	
RAMIREZ, M. R.										//CONT.// 882605																																																	
WELL #: 5										RRCID -> 197322										COMPL. DATE 07/01/2005										TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370																													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1283							N	-0-					-0-																																							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1283							N	-0-					-0-																																							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1283							N	-0-					-0-																																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1283							N	-0-					-0-																																							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1283							N	NO RPT					-0-																																							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1283							N	NO RPT					-0-																																							
RAMOS, FELIX																				WELL #: 4										RRCID -> 198103										COMPL. DATE 07/01/2005										TOTAL DEPTH 11773 PERF. 11184 - 11594									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																							
YZAGUIRRE																				WELL #: 2										RRCID -> 199383										COMPL. DATE 07/01/2005										TOTAL DEPTH 11975 PERF. 10824 - 11252									
10	2232	X	1149	-0-	-1083	-0-	1149	2						N	-0-					-0-																																							
11	2160	X	1078	-0-	-1082	-0-	1078	2						N	-0-					-0-																																							
12	2232	X	1119	-0-	-1113	-0-	1119	2						N	-0-					-0-																																							
01	1395	X	1004	-0-	-391	-0-	1004	2						N	-0-					-0-																																							
02	1120	X	NO RPT	-0-	-1120	-0-								N	NO RPT					-0-																																							
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-								N	NO RPT					-0-																																							
GUERRA, AVELINO																				WELL #: 6A										RRCID -> 201377										COMPL. DATE 07/01/2005										TOTAL DEPTH 11515 PERF. 10220 - 11080									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																																							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																							
GUERRA, RAUL																				WELL #: 15										RRCID -> 202589										COMPL. DATE 01/18/2003										TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048									
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606								N	NO RPT					-0-																																							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606								N	NO RPT					-0-																																							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606								N	NO RPT					-0-																																							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606								N	NO RPT					-0-																																							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606								N	NO RPT					-0-																																							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606								N	NO RPT					-0-																																							
YZAGUIRRE																				WELL #: 3										RRCID -> 204756										COMPL. DATE 07/01/2005										TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11106 - 11680									
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2						N	-0-					-0-																																							
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2						N	-0-					-0-																																							
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2						N	-0-					-0-																																							
01	1085	N	874	-0-	-211	-0-	874	2						N	-0-					-0-																																							
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-								N	NO RPT					-0-																																							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																																							
GUERRA, RAUL																				WELL #: 12										RRCID -> 212790										COMPL. DATE 10/22/2005										TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334									
10	806	N	608	-0-	-198	-0-	608	2						N	-0-					-0-																																							
11	510	N	238	-0-	-272	-0-	238	2						N	-0-					-0-																																							
12	434	N	83	-0-	-351	-0-	83	2						N	-0-					-0-																																							
01	620	N	139	-0-	-481	-0-	139	2						N	-0-					-0-																																							
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-								N	NO RPT					-0-																																							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																																							

LOPEN0 (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605											
RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		7	RRCID ->	214032	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.10804 - 11430			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMOS, FELIX		WELL #:		5	RRCID ->	219772	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL	DEPTH	10747	PERF. 9292 - 9888			
10		1519 X	1200	-0-	-319	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
11		1470 X	1081	-0-	-389	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
12		1519 X	1085	-0-	-434	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
01		1519 X	973	-0-	-546	-0-	973	2			N	-0-			-0-
02		1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT			-0-
03		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-

BALTAZAR RAMOS		WELL #:		8	RRCID ->	220127	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL	DEPTH	12630	PERF. 9835 - 11502			
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			96
11		330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-			96
12		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-			96
01		341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-			96
02		308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			96
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		9	RRCID ->	222577	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11461	PERF. 8942 - 9347			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		18	RRCID ->	222928	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL	DEPTH	10900	PERF. 5278 - 8300			
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		6	RRCID ->	222933	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL	DEPTH	11860	PERF.11516 - 11532			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		10	RRCID ->	242203	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL	DEPTH	14400	PERF.10296 - 10774			
10		372 N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-			-0-
11		450 N	296	-0-	-154	-0-	296	2			N	-0-			-0-
12		372 N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-			-0-
01		248 N	50	-0-	-198	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)			//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VANTAGE OPERATING II, LLC			//CONT.//		882605										
GUERRA, AVELINO			WELL #:		7A	RRCID ->	245801	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.10254	-	10676
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			-0-
11		240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-			-0-
12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, M. R.			WELL #:		12	RRCID ->	247396	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL	DEPTH	11269	PERF. 9324	-	9601
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA, RAUL			WELL #:		19	RRCID ->	249617	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL	DEPTH	10779	PERF.10202	-	10270
10		651 N	319	-0-	-332	-0-	319	2			N	-0-			-0-
11		630 N	240	-0-	-390	-0-	240	2			N	-0-			-0-
12		651 N	68	-0-	-583	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01		310 N	46	-0-	-264	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA, AVELINO			WELL #:		8A	RRCID ->	251689	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL	DEPTH	11292	PERF.11070	-	11380
10		2077 X	935	-0-	-1142	-0-	935	2			N	-0-			-0-
11		2010 X	731	-0-	-1279	-0-	731	2			N	-0-			-0-
12		2077 X	908	-0-	-1169	-0-	908	2			N	-0-			-0-
01		2077 X	718	-0-	-1359	-0-	718	2			N	-0-			-0-
02		1372 X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT			-0-
03		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
VANTAGE OPERATING, LLC			882608												
GUERRA, AVELINO			WELL #:		5	RRCID ->	196032	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL	DEPTH	5700	PERF. N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOPENO (QUEEN CITY UPPER)			54866 215		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
VANTAGE OPERATING II, LLC			882605												
GUERRA, RAUL			WELL #:		16	RRCID ->	236704	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL	DEPTH	5000	PERF. 2230	-	2374
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEN0 (REKLAW B) HILCORP ENERGY COMPANY ALEXANDER										54866 344 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
										WELL #:	3	RRCID ->	225320	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4471 - 4494	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
WILLARS										WELL #:	1	RRCID ->	247236	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	12016	PERF. 4908 - 4919	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
GUERRA, M										WELL #:	01	RRCID ->	289827	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11309	PERF. 4326 - 4406	
10	27590 X	23368	-0-	-4222	-0-	-0-	1254	1	22114	2	N	-0-						-0-	
11	26700 X	25294	-0-	-1406	-0-	-0-	1254	1	24040	2	N	-0-						-0-	
12	26970 X	25716	-0-	-1254	-0-	-0-	1249	1	24467	2	N	-0-						-0-	
01	26102 X	6704	-0-	-19398	-0-	-0-	892	1	5812	2	N	-0-						-0-	
02	23604 X	22418	-0-	-1186	-0-	-0-	984	1	21434	2	N	-0-						-0-	
03	26133 X	18383	-0-	-7750	-0-	-0-	1356	1	17027	2	N	-0-						-0-	
THREE C EXPLORATION, LLC EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW)										857512 WELL #: B 1	RRCID ->	244176	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4508 - 4520		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				13	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				13	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				13	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				13	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				13	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				13	
VANTAGE OPERATING II, LLC RAMIREZ, MANUEL RAMOS										882605 WELL #: 2	RRCID ->	022896	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9266	PERF. 4907 - 4911		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
RAMIREZ, JOSEFA										WELL #:	1 U	RRCID ->	030390	COMPL. DATE	05/04/1963	TOTAL DEPTH	9653	PERF. N/A	
10	279 N	74	-0-	-205	-0-	-0-	74	2					N	-0-				-0-	
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2					N	-0-				-0-	
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	-0-	173	2					N	-0-				-0-	
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2					N	-0-				-0-	
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605														
VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			47
11	2310 N	1716	-0-	-594	-0-	1716	2			N	-0-			47
12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-			47
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			47
02	1596 N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT			47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742														
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEN0, NE (A-3)			54869 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA										
GGP EXPLORATION, LTD.			302567																
BENAVIDES MINERAL TRUST			WELL #: 7		RRCID -> 221640		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 7636 - 8043								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803																
BENAVIDES STATE GU			WELL #: 2		RRCID -> 261625		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 9850		PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOPEN0, NE (C-1)			54869 149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC			238745																
BENAVIDES-STATE GU			WELL #: 1		RRCID -> 148770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9314 - 9332								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LOPEN0, NE. (WILCOX 8400)			54869 655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC			238745																
BENAVIDES MINERAL TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 169540		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8411 - 8448								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675	13675						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675	13675						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675	13675						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675	13675						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675	13675						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675	13675						Y	NO RPT					-0-	
GGP EXPLORATION, LTD.			302567																
BENAVIDES STATE GU			WELL #: 1		RRCID -> 169899		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8311 - 8342								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
VANTAGE OPERATING, LLC			882608																
GONZALEZ			WELL #: 1		RRCID -> 204108		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 8410 - 8454								
10	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	3009	1	6660	2	N	-0-							-0-	
11	6630 X	3643	-0-	-2987	-0-	488	1	3155	2	N	-0-							-0-	
12	6851 X	1375	-0-	-5476	-0-	120	1	1255	2	N	-0-							-0-	
01	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	6188 X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT							-0-	

LOPEN0, NE. (WILCOX 8700)														54869 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
GGP EXPLORATION, LTD.														302567											
MORGENSTERN														WELL #: 5		RRCID -> 251240		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10714 - 10752			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21			
LOPEN0, NE. (8850)														54869 692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC														100587											
BENAVIDES-STATE GU														WELL #: 4		RRCID -> 155355		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8638 - 8890			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
LOPEN0, SW (WILCOX 7380)														54872 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
VANTAGE OPERATING, LLC														882608											
BENAVIDES MINERAL TRUSTS														WELL #: 1		RRCID -> 294552		COMPL. DATE 11/07/2022		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7478 - 7505			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
LOPEZ, NORTH (COLE)														54885 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE														216741											
DCRC SECTION 194														WELL #: 3		RRCID -> 277956		COMPL. DATE 07/18/2015		TOTAL DEPTH 2212		PERF. 1227 - 1229			
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1					N	-0-						-0-			
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1					N	-0-						-0-			
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1					N	-0-						-0-			
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	198	1					N	-0-						-0-			
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	234	1					N	-0-						-0-			
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	225	1					N	-0-						-0-			
LOPEZ, NW (WILCOX)														54887 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
JENCO PETROLEUM CORPORATION														431128											
DUVAL COUNTY RANCH CO.														WELL #: 1		RRCID -> 101202		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8834 - 8859			
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						60			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						60			
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						60			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						60			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						60			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						60			
PLUGGED AND ABANDONED														11/02/2021											

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, GRUY, DAGMAR										54889 200 102824		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
WELL #:										2	RRCID ->	222674	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL	DEPTH	8750	PERF.	7962	-	8208
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10		0	N	-0-	-0-	-0- B	-609898						Y	-0-						1	
11		0	N	-0-	-0-	-0- B	-609898						Y	-0-						1	
12		0	N	-0-	-0-	-0- B	-609898						Y	-0-						1	
01		0	N	-0-	-0-	-0- B	-609898						Y	-0-						1	
02		0	N	-0-	-0-	-0- B	-609898						Y	-0-						1	
03		0	N	-0-	-0-	-0- B	-609898						Y	-0-						1	
DYNAMIC PRODUCTION, INC. GRUY																					
WELL #:										1	RRCID ->	223011	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	8127	-	8293
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
02		0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2025 - WELL PLUGGED 02/26/25																					
GRUY																					
WELL #:										2	RRCID ->	223085	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL	DEPTH	8881	PERF.	8108	-	8480
10		727	N	727	-0-	-0- B	-0-	204	1	523	2	Y	-0-							35	
11		960	N	122	-0-	-838 B	-0-	38	1	84	2	Y	-0-							35	
12		992	N	509	-0-	-483 B	-0-	63	1	446	2	Y	-0-							35	
01		713	N	116	-0-	-597 B	-0-	29	1	87	2	Y	-0-							35	
02		375	N	375	-0-	-0- B	-0-	127	1	248	2	Y	-0-							35	
03		776	N	776	-0-	-0- B	-0-	88	1	688	2	Y	-0-							35	
GRUY																					
WELL #:										4	RRCID ->	226975	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	7973	-	8607
10		2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	659	1	1688	2	Y	-0-							100	
11		900	N	756	-0-	-144 B	-0-	234	1	522	2	Y	-0-							100	
12		1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	209	1	1480	2	Y	-0-							100	
01		930	N	668	-0-	-262 B	-0-	166	1	502	2	Y	-0-							100	
02		1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	466	1	913	2	Y	-0-							100	
03		2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	255	1	1997	2	Y	-0-							100	
GRUY																					
WELL #:										6	RRCID ->	226976	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	8185	-	8347
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
GRUY																					
WELL #:										3	RRCID ->	232259	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	7950	-	8578
10		31	N	19	-0-	-12 B	-0-	5	1	14	2	Y	-0-							4	
11		9	N	9	-0-	-0- B	-0-	3	1	6	2	Y	-0-							4	
12		22	N	22	-0-	-0- B	-0-	3	1	19	2	Y	-0-							4	
01		31	N	21	-0-	-10 B	-0-	5	1	16	2	Y	-0-							4	
02		229	N	229	-0-	-0- B	-0-	77	1	152	2	Y	-0-							4	
03		282	N	282	-0-	-0- B	-0-	32	1	250	2	Y	-0-							4	

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
FINALY RESOURCES LLC				268323								
FROST BANK		WELL #:		1	RRCID -> 211514		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8219	- 8258
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 3		N	-0-			-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3		N	-0-			-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
*02	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3		N	-0-			-0-
*03	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 3		N	-0-			-0-
FROST BANK		WELL #:		2	RRCID -> 212586		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8030	- 8282
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	162	-0-	162 B	162	162 3		N	-0-			-0-
01	268 X	106	-0-	-162 B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
*02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
03	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
FROST BANK		WELL #:		3	RRCID -> 221497		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8073	- 8204
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
FROST BANK		WELL #:		4	RRCID -> 222704		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8270	- 8523
10	T. A.	204	-0-	204 B	2794	204 3		N	-0-			-0-
11	T. A.	193	-0-	193 B	2987	193 3		N	-0-			-0-
12	T. A.	152	-0-	152 B	3139	152 3		N	-0-			-0-
01	3226 X	87	-0-	-3139 B	-0-	87 3		N	-0-			-0-
02	168 N	117	-0-	-51 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
FROST BANK		WELL #:		5	RRCID -> 222842		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8194	- 8236
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
F. GONZALEZ GU		WELL #:		1	RRCID -> 170246		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8136	- 8168
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
F. GONZALES GU		WELL #:		3		RRCID -> 212170		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8211 - 8241	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		186
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		186
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		186
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		186
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		186
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		186
GRUY, DAGMAR		WELL #:		4		RRCID -> 223209		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8026 - 8290	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-361980				Y	-0-		3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-361980				Y	-0-		3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-361980				Y	-0-		3
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-361980				Y	-0-		3
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-361980				Y	-0-		3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-361980				Y	-0-		3
GRUY, DAGMAR		WELL #:		3		RRCID -> 223750		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH	8744	PERF. 7916 - 8180	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-307572				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-307572				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-307572				Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-307572				Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-307572				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-307572				Y	-0-		-0-
GRUY, DAGMAR		WELL #:		6		RRCID -> 223959		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7980 - 8628	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-660592				Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-660592				Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-660592				Y	-0-		1
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-660592				Y	-0-		1
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-660592				Y	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-660592				Y	-0-		1
GRUY, DAGMAR		WELL #:		5		RRCID -> 224738		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7953 - 8596	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-613536				Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-613536				Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-613536				Y	-0-		1
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-613536				Y	-0-		1
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-613536				Y	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-613536				Y	-0-		1
GRUY, DAGMAR		WELL #:		7		RRCID -> 224747		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7902 - 8520	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-662779				Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-662779				Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-662779				Y	-0-		1
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-662779				Y	-0-		1
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-662779				Y	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-662779				Y	-0-		1
GRUY, DAGMAR		WELL #:		8		RRCID -> 224748		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7908 - 8522	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-781619				Y	-0-		3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-781619				Y	-0-		3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-781619				Y	-0-		3
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-781619				Y	-0-		3
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-781619				Y	-0-		3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-781619				Y	-0-		3

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-520901						Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-520901						Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-520901						Y	-0-					3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-520901						Y	-0-					3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-520901						Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-520901						Y	-0-					3
GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-83956						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-83956						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956						Y	-0-					-0-
GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-85691						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-85691						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-85691						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-85691						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-85691						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-85691						Y	-0-					-0-
GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-406413						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-406413						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-406413						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-406413						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-406413						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-406413						Y	-0-					-0-
GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568																	
10	9	-0-	-0-	-9 B	-135						Y	-0-					1
11	9	-0-	-0-	-9 B	-144						Y	-0-					1
12	9	-0-	-0-	-9 B	-153						Y	-0-					1
01	9	-0-	-0-	-9 B	-162						Y	-0-					1
02	9	-0-	-0-	-9 B	-171						Y	-0-					1
03	9	-0-	-0-	-9 B	-180						Y	-0-					1
GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-543100						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-543100						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100						Y	-0-					-0-
GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					6

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-				1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-				1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-				1
GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464															
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17718					Y	-0-				2
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17718					Y	-0-				2
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17718					Y	-0-				2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-17718					Y	-0-				2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-17718					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17718					Y	-0-				2
GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-262712					Y	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-262712					Y	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-262712					Y	-0-				3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-262712					Y	-0-				3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-262712					Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-262712					Y	-0-				3
GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582															
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				4
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				4
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				4
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				4
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				4
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				4
GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-539617					Y	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-539617					Y	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-539617					Y	-0-				4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-539617					Y	-0-				4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-539617					Y	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-539617					Y	-0-				4
GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-85955					Y	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-85955					Y	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-85955					Y	-0-				12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-85955					Y	-0-				12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-85955					Y	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-85955					Y	-0-				12
GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7693					Y	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7693					Y	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7693					Y	-0-				3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-7693					Y	-0-				3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-7693					Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7693					Y	-0-				3

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210																	
10	287	-0-	-0-	-287 B	-1435						Y	-0-					-0-
11	287	-0-	-0-	-287 B	-1722						Y	-0-					-0-
12	287	-0-	-0-	-287 B	-2009						Y	-0-					-0-
01	287	-0-	-0-	-287 B	-2296						Y	-0-					-0-
02	287	-0-	-0-	-287 B	-2583						Y	-0-					-0-
03	287	-0-	-0-	-287 B	-2870						Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570																	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	40					40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					40

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					9
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					9

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491																	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				4
GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10123 - 12128															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				2
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136															
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278															
10	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	52	1	388	2	N	1				15
						1	9								
11	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	56	1	579	2	N	1				16
						1	9								
12	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	52	1	481	2	N	5	11	1		10
						6	9								
01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	58	1	387	2	N	-0-				10
02	420 N	359	-0-	-61 B	-0-	37	1	320	2	N	2				12
						2	9								
03	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	54	1	459	2	N	-0-				12
PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232															
10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	9	1	80	2	N	-0-				3
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	14	1	141	2	N	-0-				3
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	12	1	107	2	N	-0-	2	1		1
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	13	1	84	2	N	-0-				1
02	140 N	80	-0-	-60 B	-0-	8	1	71	2	N	1				2
						1	9								
03	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	12	1	102	2	N	-0-				2
PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	24	-0-	24 B	-1483	24	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	256	-0-	256 B	-1227	256	2			N	-0-				-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)														CNTY: DUVAL	
ORX RESOURCES, L.L.C.															
PEAL RANCH															
WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				-0-
PETERS RANCH														WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
PETERS RANCH														WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PEAL RANCH														WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PEAL, J B														WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218	
10	2976 X	1777	-0-	-1199 B	-0-	203	1	1574	2	N	-0-				73
11	2880 X	2513	-0-	-367 B	-0-	230	1	2283	2	N	-0-				73
12	2976 X	2490	-0-	-486 B	-0-	239	1	2251	2	N	-0-				73
01	2728 X	1171	-0-	-1557 B	-0-	138	1	1033	2	N	-0-				73
02	2352 X	1511	-0-	-841 B	-0-	163	1	1348	2	N	-0-				73
03	2604 X	2093	-0-	-511 B	-0-	219	1	1874	2	N	-0-				73
PEAL RANCH														WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PEAL RANCH														WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-				-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)														CNTY: DUVAL	
ORX RESOURCES, L.L.C.															
PEAL RANCH															
WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5208 X	4638	-0-	-570 B	-0-	542	1	4089	2	N	6				140
11	5628 X	5628	-0-	-0- B	-0-	513	1	5103	2	N	11				151
12	5604 X	5604	-0-	-0- B	-0-	539	1	5013	2	N	47	90	1		108
01	5022 X	3580	-0-	-1442 B	-0-	446	1	3134	2	N	-0-				108
02	4788 X	3655	-0-	-1133 B	-0-	392	1	3249	2	N	13				121
03	5301 X	4714	-0-	-587 B	-0-	483	1	4231	2	N	-0-				121
PEAL RANCH														WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PEAL RANCH														WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170	
10	1333 X	1074	-0-	-259 B	-0-	125	1	946	2	N	3				66
11	1410 X	1225	-0-	-185 B	-0-	110	1	1112	2	N	3				69
12	1457 X	1208	-0-	-249 B	-0-	115	1	1076	2	N	15	28	1		56
01	1457 X	772	-0-	-685 B	-0-	96	1	676	2	N	-0-				56
02	1316 X	852	-0-	-464 B	-0-	85	1	755	2	N	11				67
03	1313 X	1313	-0-	-0- B	-0-	137	1	1176	2	N	-0-				67
FROST BANK/PEAL RANCH UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236	
10	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	11	1	86	2	N	-0-				65
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	11	1	107	2	N	-0-				65
12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	12	1	107	2	N	2	4	1		63
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	17	1	114	2	N	-0-				63
02	112 N	83	-0-	-29 B	-0-	9	1	74	2	N	-0-				63
03	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	12	1	102	2	N	-0-				63
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)														CNTY: BROOKS	
ANDERSON OIL LTD.															
SCOTT & HOPPER															
WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)										//CONT.//		54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.										068208													
LIPS, BARBARA "C" (ECR)										WELL #:		7		RRCID -> 143027		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 9817 - 12200			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
10	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158		88 19	1 9	1051	2	Y	17	11	1			16						
11	2515 N	1357	-0-	-1158	-0-		100 29	1 9	1228	2	Y	26	24	1			18						
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		106 25	1 9	1071	2	Y	23	26	1			15						
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-		9 23	1 9	820	2	Y	21	25	1			11						
02	1232 N	723	-0-	-509	-0-		12 15	1 9	696	2	Y	14	19	1			6						
03	1209 N	673	-0-	-536	-0-		55 14	1 9	604	2	Y	13	13	1			6						
BARBARA LIPS GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 147263		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 12148		PERF.10356 - 11082			
10	DLQ G-10	999	-0-	999	999		77 1	1	922	2	Y	-0-					-0-						
11	2059 N	1060	-0-	-999	-0-		80 1	1	980	2	Y	-0-					-0-						
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		95 1	1	961	2	Y	-0-					-0-						
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-		10 1	1	917	2	Y	-0-					-0-						
02	980 N	785	-0-	-195	-0-		13 1	1	772	2	Y	-0-					-0-						
03	1054 N	953	-0-	-101	-0-		80 1	1	873	2	Y	-0-					-0-						
BARBARA LIPS GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 156299		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 11704		PERF.10220 - 11572			
10	DLQ G-10	2395	-0-	2395	2395		182 47	1 9	2166	2	Y	43	28	1			41						
11	2600 N	2591	-0-	-9	2386		190 55	1 9	2346	2	Y	50	56	1			35						
12	3100 N	2273	-0-	-827	1559		201 53	1 9	2019	2	Y	48	53	1			30						
01	3100 N	2266	-0-	-834	725		24 57	1 9	2185	2	Y	52	55	1			27						
02	2439 N	1714	-0-	-725	-0-		27 59	1 9	1628	2	Y	54	58	1			23						
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-		188 55	1 9	2042	2	Y	50	50	1			23						
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT										WELL #:		1D		RRCID -> 159812		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5070 - 5756			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BARBARA LIPS GAS UNIT										WELL #:		7		RRCID -> 170475		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9682 - 9720			
10	DLQ G-10	692	-0-	692	692		54 1	1	638	2	Y	-0-					-0-						
11	1460 N	768	-0-	-692	-0-		58 1	1	710	2	Y	-0-					-0-						
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-		56 1	1	560	2	Y	-0-					-0-						
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-		7 1	1	672	2	Y	-0-					-0-						
02	672 N	630	-0-	-42	-0-		10 1	1	620	2	Y	-0-					-0-						
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-		55 1	1	598	2	Y	-0-					-0-						

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS							
WADI OPERATING, LLC					100779														
GLORIA G. LOPEZ				WELL #:	1	RRCID ->	277700	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	10900 - 11396					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	4309 X	3884	-0-		-425		-0-	202	1	3525	2	N	143	180	1			157	
								157	9										
11	4050 X	3442	-0-		-608		-0-	194	1	3157	2	N	83	183	1			57	
								91	9										
12	3937 X	3879	-0-		-58		-0-	241	1	3498	2	N	127					184	
								140	9										
01	3906 X	3526	-0-		-380		-0-	227	1	3200	2	N	90	170	1			104	
								99	9										
02	3500 X	3345	-0-		-155		-0-	217	1	3006	2	N	111					215	
								122	9										
03	3875 X	3575	-0-		-300		-0-	215	1	3273	2	N	79	180	1			114	
								87	9										
GLICK RANCH					WELL #:	L 1	RRCID ->	279142	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	10680 - 10858				
10	1112 X	1112	-0-		-0-		-0-	248	1	829	2	N	32					177	
								35	9										
11	886 X	886	-0-		-0-		-0-	855	2	31	9	N	28					205	
12	1087 X	1087	-0-		-0-		-0-	1051	2	36	9	N	33	183	1			55	
01	954 X	954	-0-		-0-		-0-	926	2	28	9	N	25					80	
02	1028 X	1028	-0-		-0-		-0-	980	2	48	9	N	44					124	
*03	1029 X	1029	-0-		-0-		-0-	989	2	40	9	N	36					160	
GLORIA G. LOPEZ					WELL #:	2	RRCID ->	279600	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	10592 - 11018				
10	1829 X	1583	-0-		-246		-0-	202	1	1293	2	N	80	185	1			169	
								88	9										
11	1487 X	1487	-0-		-0-		-0-	194	1	1216	2	N	70	181	1			58	
								77	9										
12	1602 X	1602	-0-		-0-		-0-	241	1	1252	2	N	99					157	
								109	9										
01	1581 X	1470	-0-		-111		-0-	227	1	1159	2	N	76	180	1			53	
								84	9										
02	1428 X	1392	-0-		-36		-0-	217	1	1061	2	N	104					157	
								114	9										
03	1612 X	1462	-0-		-150		-0-	215	1	1172	2	N	68	177	1			48	
								75	9										
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC					101557														
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	112164	COMPL. DATE	07/10/1984	TOTAL	DEPTH	12689	PERF.	10384 - 10520					
10	833 X	833	-0-		-0-		-0-	779	2	54	9	Y	49	48	0			2	
11	1140 X	-0-	-0-		-1140		-0-					Y	48	49	0			1	
12	1178 X	-0-	-0-		-1178		-0-					Y	-0-					1	
01	1116 X	-0-	-0-		-1116		-0-					Y	-0-					1	
02	840 X	NO RPT	-0-		-840		-0-					Y	NO RPT					1	
03	837 X	-0-	-0-		-837		-0-					Y	-0-					1	
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	112176	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL	DEPTH	12630	PERF.	9930 - 10410					
10	1005 N	1005	-0-		-0-		-0-	952	2	53	9	Y	48	58	0			19	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	55	58	0			16	
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	200	201	0			15	
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	300	297	0			18	
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					18	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	5	20	0			3	

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: BROOKS							
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557																				
LOPEZ, HECTOR WELL #: 2											RRCID -> 121773		COMPL. DATE 06/26/1986		TOTAL DEPTH 12366		PERF.10562 - 10620			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U.											WELL #: 2		RRCID -> 132051		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 12697		PERF.10120 - 10125	
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-		575	2			Y	-0-					-0-		
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-						Y	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT											WELL #: 7		RRCID -> 146950		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11340		PERF. 9854 - 10472	
10	3100	N	928	-0-	-2172	8080		878	2	50	9	Y	45	46	0			-0-		
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	5080						Y	48	47	0			1		
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	1980						Y	-0-					1		
01	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-						Y	-0-					1		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1		
PEREZ											WELL #: 1		RRCID -> 150073		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10310 - 10340	
10	3100	N	653	-0-	-2447	390		642	2	11	9	Y	10	10	0			-0-		
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-						Y	11	10	0			1		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1		
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1		
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1		
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT											WELL #: 8		RRCID -> 159930		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 10799		PERF.10320 - 10500	
10	3100	N	833	-0-	-2267	6353		794	2	39	9	Y	35	31	0			5		
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	3353						Y	30	31	0			4		
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	253						Y	-0-					4		
01	253	N	-0-	-0-	-253	-0-						Y	-0-					4		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4		
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT											WELL #: 9		RRCID -> 169606		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 11966		PERF.10816 - 10858	
10	3100	N	929	-0-	-2171	3997		929	2			Y	-0-					-0-		
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	997						Y	-0-					-0-		
12	997	N	-0-	-0-	-997	-0-						Y	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
LONGORIA, OCTAVIO ET AL											WELL #: 7		RRCID -> 170870		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 11710		PERF.10818 - 11290	
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-		575	2			Y	-0-					-0-		
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-						Y	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	80	79	0			1		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	6	0			1		

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)														
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC														
O. LONGORIA														
WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2				Y	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
L. LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10179	-0-						Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10179	-0-						Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10179	-0-						Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10179	-0-						Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471														
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438														
10	5518 X	3166	-0-	-2352	-0-	3004	2	162	9	N	147	148	1	86
11	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-			86
12	6355 X	14	-0-	-6341	-0-	14	2			N	-0-			86
01	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-			86
02	5740 X	-0-	-0-	-5740	-0-					N	-0-			86
03	3162 X	6	-0-	-3156	-0-	6	2			N	-0-			86
GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460														
10	4712 X	3476	-0-	-1236	-0-	3234	2	242	9	N	220	221	1	86
11	5250 X	4093	-0-	-1157	-0-	3794	2	299	9	N	272	188	1	170
12	5425 X	4160	-0-	-1265	-0-	3863	2	297	9	N	270	384	1	56
01	5425 X	2673	-0-	-2752	-0-	2474	2	199	9	N	181			237
02	3808 X	1988	-0-	-1820	-0-	1819	2	169	9	N	154	192	1	199
03	4216 X	3091	-0-	-1125	-0-	2857	2	234	9	N	213	383	1	29

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)										//CONT.//										54895 400										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: BROOKS																													
D90 ENERGY, LLC																				195797																																																											
SCOTT & HOPPER										WELL #:										RRCID -> 070596										COMPL. DATE 03/30/1976										TOTAL DEPTH 11067										PERF. N/A																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																										
0											CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																											
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						2																																																										
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						2																																																										
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						2																																																										
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						2																																																										
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						2																																																										
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						2																																																										
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2019																																																																															
SCOTT & HOPPER										WELL #:										4										RRCID -> 213616										COMPL. DATE 09/16/2005										TOTAL DEPTH 9725										PERF. 9090 - 9112																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						82																																																										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						82																																																										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						82																																																										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						82																																																										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						82																																																										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						82																																																										
SCOTT & HOPPER										WELL #:										3										RRCID -> 242257										COMPL. DATE 06/14/2008										TOTAL DEPTH 10400										PERF. 9104 - 9126																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						43																																																										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						43																																																										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						43																																																										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						43																																																										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						43																																																										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						43																																																										
HILCORP ENERGY COMPANY										386310																																																																					
SKIPPER										WELL #:										2										RRCID -> 222996										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 9663										PERF. 9206 - 9646									
10	2976	X	749	-0-	-2227	-0-	728	2		21	9	N	19								357																																																										
11	2130	X	707	-0-	-1423	-0-	639	2		68	9	N	62		184	1					235																																																										
12	2201	X	602	-0-	-1599	-0-	602	2				N	-0-								235																																																										
01	2201	X	1190	-0-	-1011	-0-	1190	2				N	-0-								235																																																										
02	2800	N	2916	-0-	116	-0-	116	2				N	-0-								235																																																										
03	1632	N	1516	-0-	-116	-0-	1516	2				N	-0-								235																																																										
SKIPPER										WELL #:										1										RRCID -> 225202										COMPL. DATE 01/26/2007										TOTAL DEPTH 10034										PERF. 9336 - 9366																			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																										
SKIPPER										WELL #:										4										RRCID -> 230772										COMPL. DATE 06/11/2007										TOTAL DEPTH 10505										PERF. 9727 - 9746																			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																										

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)												CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY															
SKIPPER															
WELL #: 3												RRCID -> 233967			
COMPL. DATE												CAPACITY			
N/A												TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				220
11	1350 N	970	-0-	-380	-0-	968	2	2	9	N	-2				222
12	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	1249	2			N	-0-				222
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	N	-1				223
02	896 N	244	-0-	-652	-0-	244	2			N	-0-				223
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-				223

SKIPPER												WELL #: 6			
												RRCID -> 241985			
												COMPL. DATE 07/16/2008			
												TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2023															

MERIT ENERGY COMPANY												561136			
LOPEZ, H.												WELL #: 1			
												RRCID -> 240990			
												COMPL. DATE 01/31/2008			
												TOTAL DEPTH 11705 PERF. 10164 - 11556			
10	14B2 EXT	146	-0-	146	518	2	1	32	2	N	102				169
11	14B2 EXT	120	-0-	120	638	112	9	28	2	N	83	189	1		63
12	767 X	129	-0-	-638	-0-	91	9			N	112				175
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	123	9	N	73	171	1		77
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	60				137
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	55				192

LOPEZ, H.												WELL #: 2			
												RRCID -> 242334			
												COMPL. DATE 11/08/2008			
												TOTAL DEPTH 11530 PERF. 10566 - 11155			
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	99	1	1724	2	N	100				342
11	1560 N	1522	-0-	-38	-0-	110	9	1373	2	N	76	177	1		241
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	65	1			N					
01	1922 N	1474	-0-	-448	-0-	84	9	1673	2	N	100				341
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	91	1			N					
03	1860 N	1495	-0-	-365	-0-	110	9	1322	2	N	74	192	1		223
						71	1			N					
						81	9			N					
						74	1	1388	2	N	91				314
						100	9			N					
						72	1	1331	2	N	84				398
						92	9			N					

LOPEZ, H.												WELL #: 3			
												RRCID -> 247316			
												COMPL. DATE 03/09/2009			
												TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10701 - 11475			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)														
MERIT ENERGY COMPANY														
LOPEZ, H.														
WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	2197	-0-	-4	-0-	117	1	2040	2	N	36			194
11	1980 N	1854	-0-	-126	-0-	40	9	1740	2	N	29			223
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	82	1	1950	2	N	59	184	1	98
01	2201 N	2121	-0-	-80	-0-	32	9	1933	2	N	77			175
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	106	1	1628	2	N	55	179	1	51
03	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	65	9	1834	2	N	73			124
						103	1							
						85	9							
						87	1							
						61	9							
						99	1							
						80	9							
LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
LOPEZ, H. WELL #: RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018														
LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)														
MERIT ENERGY COMPANY														
LOPEZ, H.														
WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOPEZ, H.														
WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOPEZ, H.														
WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOPEZ, H.														
WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOPEZ, H.														
WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850														
10	9517 X	8673	-0-	-844	-0-	459	1	7991	2	Y	203	178	1	273
						223	9							
11	9210 X	8033	-0-	-1177	-0-	353	1	7503	2	Y	161	189	1	245
						177	9							
12	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	471	1	8661	2	Y	214	184	1	275
						235	9							
01	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	433	1	8097	2	Y	202	174	1	303
						222	9							
02	7840 X	7729	-0-	-111	-0-	381	1	7146	2	Y	184	183	1	304
						202	9							
03	9362 X	8590	-0-	-772	-0-	428	1	7939	2	Y	203	188	1	319
						223	9							
LOPEZ, H.														
WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 54895 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
LOPEZ, H.			WELL #: 15			RRCID -> 275432			COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LOPEZ, H.			WELL #: 6			RRCID -> 285161			COMPL. DATE 07/16/2018			TOTAL DEPTH 11115 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VAQUERO OPERATING			882776														
SCOTT & HOPPER 'A'			WELL #: 2			RRCID -> 193837			COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LOS INDIOS (D)			54955 058			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327														
HILL, J. H. ET AL			WELL #: 2			RRCID -> 146475			COMPL. DATE 06/21/1993			TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896					
10	14B2 EXT	2	-0-	2	17	2 1					N	-0-					2
11	14B2 EXT	2	-0-	2	19	2 1					N	-0-					2
12	14B2 EXT	2	-0-	2	21	2 1					N	-0-					2
01	23 R	2	-0-	-21	-0-	2 1					N	-0-					2
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1					N	-0-					2
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1					N	-0-					2
GOLDSTON, W.L. ET AL			WELL #: 29 F			RRCID -> 190599			COMPL. DATE 02/16/1998			TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LOS INDIOS (E)			54955 116			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327														
GOLDSTON, W. L. ET AL			WELL #: 42 F			RRCID -> 140049			COMPL. DATE 08/20/1990			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A					
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOS INDIOS (F)		54955 174	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327					
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 D	RRCID -> 144278	COMPL. DATE 01/02/1993	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5959 - 5964	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
LOS INDIOS (F-2)		54955 232	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327					
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 43 F	RRCID -> 140466	COMPL. DATE 08/28/1991	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6006 - 6034	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
LOS INDIOS (H)		54955 295	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327					
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 F	RRCID -> 135600	COMPL. DATE 05/28/1990	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 6304 - 6321	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
LOS INDIOS (K)		54955 406	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327					
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F	RRCID -> 137951	COMPL. DATE 07/25/1990	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6749 - 6762	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
LOS INDIOS (L)		54955 464	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327					
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30	RRCID -> 137422	COMPL. DATE 10/07/1996	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 6760 - 6842	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 48-D	RRCID -> 153413	COMPL. DATE 01/20/1995	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6767 - 6773	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)														54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY														561136													
SCHALEBEN														WELL #:		6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485		PERF.13404 - 13446			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
10		238 N	238	-0-		-0-		-0-			237 2	1	9	Y	1						13						
11		180 N	85	-0-		-95		-0-			83 2	2	9	Y	2						15						
12		341 N	92	-0-		-249		-0-			92 2			Y	-0-						15						
01		248 N	103	-0-		-145		-0-			97 2	6	9	Y	5						20						
02		108 N	108	-0-		-0-		-0-			108 2			Y	-0-						20						
03		266 N	266	-0-		-0-		-0-			266 2			Y	-0-						20						
LOS INDIOS (M)														54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327													
GOLDSTON, W.L. ET AL														WELL #:		26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6792 - 6810			
10		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						3						
11		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						3						
12		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						3						
01		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						3						
*02		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						3						
03		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						3						
GOLDSTON, W.L. ET AL														WELL #:		28 F		RRCID -> 133154		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6881 - 6900			
10		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
11		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
12		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
01		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
*02		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
03		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
LOS INDIOS (0)														54955 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327													
GOLDSTON, W. L. ET AL														WELL #:		28 D		RRCID -> 133151		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7118 - 7126			
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
*02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
GOLDSTON, W. L. ET AL														WELL #:		45 D		RRCID -> 138357		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7070 - 7080	
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
*02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
LOS INDIOS (UF-50)														54955 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327													
GOLDSTON, W. L. ET AL														WELL #:		32 D		RRCID -> 140473		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4206 - 4210			
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
*02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-						

LOS INDIOS (UF-50)		//CONT.//		54955 696	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327														
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 D	RRCID ->	160053	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 4124 -	4134						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		47 D	RRCID ->	165221	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4302 -	4317						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (UF-90)				54955 754	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		43 D	RRCID ->	144279	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 4317 -	4363						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)				54955 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY				561136														
SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	199168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785 -	13492						
10	682 N	539	-0-	-143	-0-	-0-	533 2	6 9	Y	5								143
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	659 2	4 9	Y	4								147
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-								147
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	575 2	7 9	Y	6								153
02	616 N	478	-0-	-138	-0-	-0-	474 2	4 9	Y	4								157
03	682 N	599	-0-	-83	-0-	-0-	590 2	9 9	Y	8								165

SCHALEBEN		WELL #:		7	RRCID ->	208792	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 4144 -	4162						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	121394	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	14625	PERF.12745 -	12831						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1836

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	54955 780	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//	681327															
SCHALEBEN				WELL #:	1	RRCID ->	129129	COMPL.	DATE 06/24/1988	TOTAL	DEPTH 16169	PERF.13296	-	13459						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	868 N	638	-0-	-230	-0-			2	1	636	2	N		-0-					22	
11	690 N	157	-0-	-533	-0-			2	1	155	2	N		-0-					22	
12	744 N	3	-0-	-741	-0-			2	1	1	2	N		-0-					22	
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-			2	1	665	2	N		-0-					22	
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-			2	1	433	2	N		-0-					22	
03	651 N	436	-0-	-215	-0-			3	1	433	2	N		-0-					22	

HILL, J.H. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	131020	COMPL.	DATE 12/31/1988	TOTAL	DEPTH 13414	PERF.12840	-	13035						
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y		-0-					15	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y		-0-					15	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y		-0-					15	
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-			111	2			Y		-0-					15	
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-			87	2			Y		-0-					15	
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-			6	1	87	2	Y		-0-					15	

GOLDSTON, W.L.				WELL #:	23	RRCID ->	133150	COMPL.	DATE 08/12/1989	TOTAL	DEPTH 14800	PERF.12588	-	12672						
10	93 N	68	-0-	-25	-0-			68	2			N		-0-					4	
11	60 N	21	-0-	-39	-0-			21	2			N		-0-					4	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N		-0-					4	
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-			89	2			N		-0-					4	
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-			69	2			N		-0-					4	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-			69	2			N		-0-					4	

SCHALEBEN				WELL #:	3	RRCID ->	136715	COMPL.	DATE 10/02/1996	TOTAL	DEPTH 14170	PERF.12332	-	12478						
10	217 N	188	-0-	-29	-0-			6	1	182	2	N		-0-					16	
11	210 N	37	-0-	-173	-0-			6	1	31	2	N		-0-					16	
12	217 N	6	-0-	-211	-0-			6	1			N		-0-					16	
01	186 N	139	-0-	-47	-0-			6	1	133	2	N		-0-					16	
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-			6	1	87	2	N		-0-					16	
03	186 N	94	-0-	-92	-0-			7	1	87	2	N		-0-					16	

GOLDSTON, W. L. ET AL				WELL #:	46	RRCID ->	152172	COMPL.	DATE 05/07/2014	TOTAL	DEPTH 14977	PERF. 9667	-	9679						
10	124 N	72	-0-	-52	-0-			4	1	68	2	N		-0-					347	
11	420 N	185	-0-	-235	-0-			4	1	181	2	N		-0-					347	
12	93 N	5	-0-	-88	-0-			4	1	1	2	N		-0-					347	
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-			4	1	776	2	N		-0-					347	
*02	696 N	696	-0-	-0-	-0-			4	1	692	2	N		-0-					347	
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-			3	1	692	2	N		-0-					347	

SOUTHWEST OIL & LAND INC.				WELL #:	1	RRCID ->	153302	COMPL.	DATE 01/09/1995	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.12179	-	12278						
10	496 N	365	-0-	-131	-0-			2	1	363	2	Y		-0-					33	
11	390 N	2	-0-	-388	-0-			2	1			Y		-0-					33	
12	434 N	2	-0-	-432	-0-			2	1			Y		-0-					33	
01	372 N	2	-0-	-370	-0-			2	1			Y		-0-					33	
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	1			Y		-0-					33	
03	372 N	3	-0-	-369	-0-			3	1			Y		-0-					33	

SOUTHWEST OIL & LAND INC.				WELL #:	2	RRCID ->	157339	COMPL.	DATE 02/07/1996	TOTAL	DEPTH 13100	PERF.11897	-	12000						
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y		-0-					3	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y		-0-					3	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y		-0-					3	
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-			111	2			Y		-0-					3	
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-			109	2			Y		-0-					3	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-			3	1	109	2	Y		-0-					3	

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		49	RRCID -> 164960		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					1
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1			1

GOLDSTON		WELL #:		52	RRCID -> 167845		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					4
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					4
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					4
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			4
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			4
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	2	4

SWOLI		WELL #:		4	RRCID -> 171373		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13

SOUTHWEST OIL & LAND, INC.		WELL #:		3	RRCID -> 223395		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342	
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	1
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	4	1	26	2	1
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	1			1
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	1
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	1
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	1

LOS INDIOS (3850 STRAY)		54955 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		48 F	RRCID -> 172253		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21

LOS INDIOS (5100)		54955 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L.		WELL #:		7	RRCID -> 098428		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) BNR OPERATING, LLC BEAURLINE (M&S)				54962 400 077577	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
WELL #: 1				RRCID -> 138012	COMPL. DATE 04/11/1991	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 5120	-	5126									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC GOLDSTON, W.L. ET AL				681327 WELL #: 32 F	RRCID -> 133970	COMPL. DATE 02/02/1990	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5112	-	5132								
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10		
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10		
GOLDSTON, W. L. ET AL				WELL #: 39 F	RRCID -> 136185	COMPL. DATE 07/06/1990	TOTAL DEPTH 7739	PERF. 5294	-	5304								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
LOS INDIOS, W. (MF- 70) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GOLDSTON, W.L. ET AL				54962 450 681327	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
WELL #: 31 F				RRCID -> 165465	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5336	-	5350									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
LOS INDIOS, W. (MF- 81) FARGO OIL & GAS, LLC BEAURLINE, A. W.				54962 500 261666	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
WELL #: 6				RRCID -> 181383	COMPL. DATE 03/07/2001	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5250	-	5258									
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				180		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				180		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				180		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				180		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				180		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				180		

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1839

LOS INDIOS, W. (MF-113)				54962 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
GOLDSTON, W. L. ET AL				WELL #: 35 F		RRCID -> 135941		COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5188 - 5760					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LOS INDIOS, W. (MF-121)				54962 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO							
BNR OPERATING, LLC				077577														
BEAURLINE (M&S)				WELL #: 2		RRCID -> 114770		COMPL. DATE 01/22/1985			TOTAL DEPTH 7505		PERF. 5536 - 5544					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOS INDIOS, W. (UF-50)				54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC				261666														
BEAURLINE, A W				WELL #: 2D		RRCID -> 160727		COMPL. DATE 01/09/1996			TOTAL DEPTH 7665		PERF. 4190 - 4200					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAURLINE, A W				WELL #: 1		RRCID -> 162807		COMPL. DATE 02/19/1996			TOTAL DEPTH 8623		PERF. 4130 - 4140					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOS INDIOS, W. (UF-90)				54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC				261666														
BEAURLINE, A. W.				WELL #: 2F		RRCID -> 114769		COMPL. DATE 01/19/1985			TOTAL DEPTH 7665		PERF. 4391 - 4404					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
GOLDSTON, W.L. ET AL				WELL #: 47 F		RRCID -> 162728		COMPL. DATE 03/19/1997			TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4511 - 4535					
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)			54962 929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
FARGO OIL & GAS, LLC			261666											
BEAURLINE, A. W.			WELL #:	2H	RRCID ->	119542	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 4410	-	4426	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
GOLDSTON, W. L. ET AL			WELL #:	29D	RRCID ->	188370	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 4394	-	4408	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LOS MOGOTES (QUEEN CITY)			54976 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC			029657											
HAYNES ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	011580	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 4018	-	4026	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-		118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-		118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-		118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-		118
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159					Y	NO RPT		118
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159					Y	NO RPT		118
LOS MOGOTES (QUEEN CITY H-1)			54976 666		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ZAPATA					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC			029657											
HAYNES ESTATE			WELL #:	10	RRCID ->	292324	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3598	-	3617	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
HAYNES ESTATE			WELL #:	11	RRCID ->	293579	COMPL. DATE	06/30/2022	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3392	-	3407	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24164					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24164					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24164					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24164					N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-24164					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-24164				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)													54976 772			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.													412178			RRCID -> 174042			COMPL. DATE			N/A		
FGG RANCHES													WELL #: 1			TOTAL			DEPTH 11305			PERF.10759 - 11065		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	-0-		432	1	1811	2	N		-0-						-0-				
11	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	-0-		373	1	1472	2	N		-0-						-0-				
12	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	-0-		309	1	1116	2	N		-0-						-0-				
01	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	-0-		257	1	868	2	N		-0-						-0-				
02	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	-0-		229	1	852	2	N		-0-						-0-				
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-		341	1	1423	2	N		-0-						-0-				
FGG RANCHES													WELL #: 2			RRCID -> 180622			COMPL. DATE			N/A		
10	2573 X	451	-0-	-2122	-0-	-0-		87	1	364	2	N		-0-						-0-				
11	1230 X	70	-0-	-1160	-0-	-0-		14	1	56	2	N		-0-						-0-				
12	1271 X	115	-0-	-1156	-0-	-0-		25	1	90	2	N		-0-						-0-				
01	1271 X	817	-0-	-454	-0-	-0-		187	1	630	2	N		-0-						-0-				
02	1092 X	894	-0-	-198	-0-	-0-		189	1	705	2	N		-0-						-0-				
03	465 X	135	-0-	-330	-0-	-0-		26	1	109	2	N		-0-						-0-				
MANN, E. E. TRUST ETAL													WELL #: 3			RRCID -> 182805			COMPL. DATE 05/09/2001			TOTAL DEPTH 11350		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
MERIT ENERGY COMPANY													561136			RRCID -> 169743			COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 12867		
RANCHES, F. G. G.													WELL #: 2			PERF.11072 - 12585								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
NEEL, BESS													WELL #: 4			RRCID -> 170415			COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 12963		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
HAYNES, L.													WELL #: 67			RRCID -> 187147			COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 13500		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		45	RRCID -> 188052		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 13027		PERF. 8189 - 10864	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	1426 N	1262	-0-	-164	-0-	96	1	1166	2	N	-0-	1
11	1320 N	1103	-0-	-217	-0-	87	1	1016	2	N	-0-	1
12	1364 N	1066	-0-	-298	-0-	86	1	980	2	N	-0-	1
01	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	95	1	1146	2	N	-0-	1
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	83	1	1065	2	N	-0-	1
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	90	1	1196	2	N	1	2
						1	9					
NEEL, BESS		WELL #:		5	RRCID -> 188053		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8113 - 11992	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 192326		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12360		PERF. 7582 - 12136	
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-	-0-
NEEL, BESS		WELL #:		6	RRCID -> 204958		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10748 - 11072	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
F. G. G. RANCHES		WELL #:		4	RRCID -> 228765		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 12444		PERF. 10434 - 11178	
10	2728 X	677	-0-	-2051	-0-	51	1	626	2	N	-0-	1
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	237	1	2776	2	N	1	2
						1	9					
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	257	1	2920	2	N	-0-	2
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	320	1	3868	2	N	-0-	2
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	251	1	3204	2	N	-0-	2
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	243	1	3236	2	N	1	3
						1	9					
HAYNES, L.		WELL #:		177	RRCID -> 228788		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10340 - 10603	
10	1457 N	957	-0-	-500	-0-	73	1	884	2	N	-0-	1
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	152	1	1786	2	N	-0-	1
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	85	1	964	2	N	1	2
						1	9					
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	130	1	1574	2	N	-0-	2
02	1820 N	1038	-0-	-782	-0-	75	1	963	2	N	-0-	2
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	112	1	1486	2	N	-0-	2

LOS MOGOTES (LOBO 6)										54976 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY										561136								
HAYNES, LEONARD										WELL #: 31	RRCID -> 167995	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 11004	- 11016			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
STATE - CUATRO CATTLE COMPANY					WELL #: 1	RRCID -> 196221	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 13177	PERF. 9227	- 12930								
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		1						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1						
LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)										54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,										102824								
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #: 4	RRCID -> 148985	COMPL. DATE 04/07/1994	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7422	- 7434			
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12 2	N	-0-		-0-						
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212 2	N	-0-		-0-						
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164 2	N	-0-		-0-						
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35 2	N	-0-		-0-						
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	4	1	35 2	N	-0-		-0-						
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194 2	N	-0-		-0-						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
MARSHALL, S. G.					WELL #: 11	RRCID -> 137350	COMPL. DATE 02/09/1991	TOTAL DEPTH 8310	PERF. 7443	- 7539								
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	14	1	184 2	N	-0-		-0-						
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	12	1	160 2	N	-0-		-0-						
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161 2	N	-0-		-0-						
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138 2	N	-0-		-0-						
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	13	1	150 2	N	-0-		-0-						
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173 2	N	-0-		-0-						
MANN					WELL #: 1	RRCID -> 157333	COMPL. DATE 03/01/1996	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7530	- 7544								
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	507 2	N	-0-		-0-						
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331 2	N	-0-		-0-						
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361 2	N	-0-		-0-						
01	465 N	343	-0-	-122	-0-	26	1	317 2	N	-0-		-0-						
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	21	1	256 2	N	-0-		-0-						
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	41	1	491 2	N	-0-		-0-						
MARSHALL, S. G.					WELL #: 20	RRCID -> 171108	COMPL. DATE 10/28/1998	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7485	- 8009								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)				//CONT.//	54976 950	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
DELOZEIS "A"				WELL #:	B 1	RRCID ->	235509	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL	DEPTH	13030	PERF.	8422 -	8434					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	17	2	Y	-0-					-0-		
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-		8	2			Y	-0-					-0-		
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-		4	2			Y	-0-					-0-		
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-		1	1	19	2	Y	-0-					-0-		
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-		7	2			Y	-0-					-0-		
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	Y	-0-					-0-		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178																
MANN, E. E. TRUST ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	262701	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL	DEPTH	11940	PERF.	7611 -	7671					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
MARTINEZ, S.				WELL #:	1	RRCID ->	274966	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	7001 -	7062					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #:	1	RRCID ->	275532	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	7212 -	7220					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
MERIT ENERGY COMPANY				561136																
HAYNES, LEONARD				WELL #:	9	RRCID ->	117516	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	7417 -	7568					
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	353	2	Y	-0-					-0-		
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	275	2	Y	1					1		
								1	9											
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	329	2	Y	-0-					1		
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	-0-		25	1	298	2	Y	-0-					1		
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	288	2	Y	-0-					1		
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	-0-		25	1	332	2	Y	-0-					1		
HAYNES, LEONARD				WELL #:	10	RRCID ->	118406	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9062 -	9090					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY															
HAYNES, LEONARD															
WELL #: 12													RRCID -> 124485		
COMPL. DATE 06/27/1987													CAPACITY		
TOTAL DEPTH 10800													PERF. 10014 - 10136		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	99	1	1230	2	Y	-0-			1	
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	76	1	1635	2	Y	-0-			1	
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	75	1	1387	2	Y	-0-			1	
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	83	1	1583	2	Y	-0-			1	
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	88	1	1363	2	Y	-0-			1	
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	81	1	1433	2	Y	-0-			1	
HAYNES, LEONARD													WELL #: 14		
RRCID -> 127932													COMPL. DATE 09/07/2017		
TOTAL DEPTH 7697													PERF. 5198 - 5663		
10	2325 N	2289	-0-	-36	-0-	174	1	2115	2	Y	-0-			2	
11	2220 N	2090	-0-	-130	-0-	164	1	1926	2	Y	-0-			2	
12	2263 N	2117	-0-	-146	-0-	171	1	1946	2	Y	-0-			2	
01	2294 N	1951	-0-	-343	-0-	149	1	1802	2	Y	-0-			2	
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	143	1	1828	2	Y	1			3	
						1	9								
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	147	1	1961	2	Y	-0-			3	
HAYNES, LEONARD													WELL #: 15		
RRCID -> 130482													COMPL. DATE 10/20/2001		
TOTAL DEPTH 7800													PERF. 7362 - 7678		
10	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	359	1	4381	2	Y	-0-			4	
11	4410 X	4111	-0-	-299	-0-	323	1	3787	2	Y	1			5	
						1	9								
12	4774 X	4352	-0-	-422	-0-	352	1	4000	2	Y	-0-			5	
01	4774 X	4142	-0-	-632	-0-	316	1	3826	2	Y	-0-			5	
02	4312 X	3756	-0-	-556	-0-	273	1	3483	2	Y	-0-			5	
03	4743 X	3248	-0-	-1495	-0-	227	1	3020	2	Y	1			6	
						1	9								
HAYNES, LEONARD													WELL #: 16		
RRCID -> 133456													COMPL. DATE 11/24/1989		
TOTAL DEPTH 8137													PERF. 7370 - 7600		
10	1271 N	1079	-0-	-192	-0-	82	1	997	2	Y	-0-			1	
11	1230 N	981	-0-	-249	-0-	77	1	904	2	Y	-0-			1	
12	1178 N	1030	-0-	-148	-0-	83	1	947	2	Y	-0-			1	
01	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	82	1	991	2	Y	-0-			1	
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	68	1	873	2	Y	-0-			1	
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	73	1	975	2	Y	1			2	
						1	9								
HAYNES, LEONARD													WELL #: 17		
RRCID -> 136855													COMPL. DATE 09/20/1990		
TOTAL DEPTH 8175													PERF. 7491 - 7521		
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	151	1	1844	2	Y	-0-			2	
11	1890 N	1834	-0-	-56	-0-	144	1	1690	2	Y	-0-			2	
12	1922 N	1815	-0-	-107	-0-	147	1	1668	2	Y	-0-			2	
01	1984 N	1883	-0-	-101	-0-	144	1	1739	2	Y	-0-			2	
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	132	1	1685	2	Y	-0-			2	
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	135	1	1803	2	Y	1			3	
						1	9								
HAYNES, LEONARD													WELL #: 19		
RRCID -> 136857													COMPL. DATE 10/16/1990		
TOTAL DEPTH 8400													PERF. 7400 - 7544		
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	9	1	111	2	Y	-0-			-0-	
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	9	1	103	2	Y	-0-			-0-	
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	9	1	105	2	Y	-0-			-0-	
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	Y	-0-			-0-	
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	8	1	103	2	Y	-0-			-0-	
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)										CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY																			
HAYNES, LEONARD																			
WELL #: 21																			
RRCID -> 137351																			
COMPL. DATE 10/29/1990																			
TOTAL DEPTH 10700																			
PERF. 9852 - 9958																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	-0-					-0-			
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-			
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					-0-			
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-			
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-			
03	186 N	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-			
HAYNES, LEONARD																			
WELL #: 20																			
RRCID -> 137352																			
COMPL. DATE 09/05/1990																			
TOTAL DEPTH 12495																			
PERF. 10002 - 10220																			
10	589 N	334	-0-	-255	-0-	25	1	309	2	Y	-0-					-0-			
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-			
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					-0-			
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					-0-			
02	252 N	79	-0-	-173	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-			
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-			
NEEL, BESS M.																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 137881																			
COMPL. DATE 01/22/1991																			
TOTAL DEPTH 8300																			
PERF. 7432 - 7652																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14			
NEEL, BESS M.																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 138577																			
COMPL. DATE 06/10/1991																			
TOTAL DEPTH 7725																			
PERF. 7358 - 7542																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
HAYNES, L.																			
WELL #: 22 A																			
RRCID -> 138969																			
COMPL. DATE 05/31/1991																			
TOTAL DEPTH 12000																			
PERF. 9150 - 9276																			
10	310 N	241	-0-	-69	-0-	18	1	223	2	Y	-0-					-0-			
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-			
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-			
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-			
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-			
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-			
F. G. G. RANCHES																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 139723																			
COMPL. DATE 08/22/1991																			
TOTAL DEPTH 8000																			
PERF. 7576 - 7848																			
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-			
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-			
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					-0-			
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-			
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-			
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-			
HAYNES, L.																			
WELL #: 26																			
RRCID -> 143002																			
COMPL. DATE 10/13/1992																			
TOTAL DEPTH 7800																			
PERF. 7420 - 7494																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)										CAPACITY										CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY										NON-ASSOCIATED																			
HAYNES, L.										WELL #: 24 RRCID -> 143690										COMPL. DATE 12/02/1992									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
									AMT	CODE	AMT	CODE			M		AMT	CODE	AMT	BALANCE									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-									
NEEL, BESS M.										WELL #: 3 RRCID -> 147497										COMPL. DATE 12/02/1993									
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-			92	1	1126	2	N		-0-					16									
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-			109	1	1276	2	N		-0-					16									
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-			141	1	1604	2	N		-0-					16									
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-			148	1	1792	2	N		-0-					16									
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-			124	1	1578	2	N		-0-					16									
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-			116	1	1541	2	N		1					17									
										1 9																			
HAYNES, L.										WELL #: 25 RRCID -> 148855										COMPL. DATE 03/15/1994									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
HAYNES, LEONARD										WELL #: 30 RRCID -> 164338										COMPL. DATE 08/12/1997									
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
HAYNES, LEONARD										WELL #: 28 RRCID -> 165490										COMPL. DATE 07/02/2001									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-									
HAYNES, LEONARD										WELL #: 35 RRCID -> 167075										COMPL. DATE 02/07/1998									
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-			7	1	91	2	N		-0-					-0-									
11	180	N	69	-0-	-111	-0-			3	1	66	2	N		-0-					-0-									
12	124	N	54	-0-	-70	-0-			3	1	51	2	N		-0-					-0-									
01	93	N	88	-0-	-5	-0-			4	1	84	2	N		-0-					-0-									
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-			7	1	111	2	N		-0-					-0-									
03	62	N	46	-0-	-16	-0-			2	1	44	2	N		-0-					-0-									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)				//CONT.//	54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136														
HAYNES, LEONARD				WELL #:	36	RRCID ->	167548	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	9333 -	9404				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	-0-		199	1	2460	2	N	-0-					1	
11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	-0-		144	1	3085	2	N	-0-					1	
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	-0-		160	1	2952	2	N	-0-					1	
01	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	-0-		138	1	2634	2	N	-0-					1	
02	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	-0-		148	1	2293	2	N	1					2	
								1	9										
03	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	-0-		146	1	2599	2	N	-0-					2	
HAYNES, LEONARD				WELL #:	37	RRCID ->	168738	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9260 -	9518				
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	-0-		16	1	196	2	N	-0-					-0-	
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	255	2	N	-0-					-0-	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	209	2	N	-0-					-0-	
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	249	2	N	-0-					-0-	
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	-0-		13	1	208	2	N	-0-					-0-	
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-		11	1	199	2	N	-0-					-0-	
HAYNES, LEONARD				WELL #:	32	RRCID ->	168739	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL	DEPTH	9225	PERF.	9062 -	9080				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAYNES, LEONARD				WELL #:	34	RRCID ->	169177	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9304 -	9368				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HAYNES, LEONARD				WELL #:	29	RRCID ->	169302	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL	DEPTH	11580	PERF.	8100 -	8216				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HAYNES, L.				WELL #:	27	RRCID ->	175388	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL	DEPTH	11379	PERF.	5478 -	5736				
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-		177	1	2157	2	Y	-0-					2	
11	2100 N	1958	-0-	-142	-0-	-0-		154	1	1804	2	Y	-0-					2	
12	2046 N	2011	-0-	-35	-0-	-0-		163	1	1848	2	Y	-0-					2	
01	2325 N	2210	-0-	-115	-0-	-0-		169	1	2041	2	Y	-0-					2	
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-		136	1	1741	2	Y	-0-					2	
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-		154	1	2048	2	Y	1					3	
								1	9										

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, LEONARD														
WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1085 N	872	-0-	-213	-0-	65	1	807	2	N	-0-			-0-
11	960 N	915	-0-	-45	-0-	41	1	874	2	N	-0-			-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	833	2	N	1			1
						1	9							
01	868 N	527	-0-	-341	-0-	26	1	501	2	N	-0-			1
02	868 N	465	-0-	-403	-0-	28	1	437	2	N	-0-			1
03	868 N	558	-0-	-310	-0-	30	1	528	2	N	-0-			1
HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710														
10	6231 X	5754	-0-	-477	-0-	436	1	5318	2	N	-0-			5
11	6030 X	4341	-0-	-1689	-0-	341	1	4000	2	N	-0-			5
12	6231 X	3783	-0-	-2448	-0-	306	1	3476	2	N	1			6
						1	9							
01	6200 X	5353	-0-	-847	-0-	409	1	4944	2	N	-0-			6
02	5544 X	5050	-0-	-494	-0-	367	1	4682	2	N	1			7
						1	9							
03	5766 X	4698	-0-	-1068	-0-	328	1	4370	2	N	-0-			7
HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684														
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	2	N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	N	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-			-0-
HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099														
10	558 N	324	-0-	-234	-0-	24	1	300	2	N	-0-			14
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	2	N	-0-			14
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	55	1	1019	2	N	-0-			14
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	57	1	1085	2	N	-0-			14
02	1008 N	861	-0-	-147	-0-	51	1	797	2	N	12			26
						13	9							
03	1085 N	808	-0-	-277	-0-	43	1	765	2	N	-0-			26
HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061														
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY																
HAYNES, LEONARD																
WELL #: 48													RRCID -> 179299			
COMPL. DATE 09/25/2000													TOTAL DEPTH 10500			
PERF. 9045 - 9150																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
HAYNES, LEONARD													WELL #: 49			
RRCID -> 179855													COMPL. DATE 11/02/2000			
TOTAL DEPTH 10565													PERF. 10091 - 10208			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HAYNES, LEONARD													WELL #: 50			
RRCID -> 180408													COMPL. DATE 12/29/2000			
TOTAL DEPTH 10700													PERF. 9000 - 9074			
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1826	2	N	-0-				1
11	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	-0-	66	1	1419	2	N	-0-				1
12	2015 N	1844	-0-	-171	-0-	-0-	95	1	1749	2	N	-0-				1
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1920	2	N	-0-				1
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1490	2	N	-0-				1
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1914	2	N	1				2
							1	9								
HAYNES, LEONARD													WELL #: 32			
RRCID -> 180534													COMPL. DATE 02/14/2003			
TOTAL DEPTH 9225													PERF. 8076 - 8555			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HAYNES, L.													WELL #: 51			
RRCID -> 181615													COMPL. DATE 06/28/2001			
TOTAL DEPTH 10888													PERF. 8994 - 10529			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HAYNES, L.													WELL #: 46			
RRCID -> 183479													COMPL. DATE 10/19/2008			
TOTAL DEPTH 9400													PERF. 7217 - 7236			
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-				4
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-				4
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-				4
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-				4
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-				4
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-				4

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)										CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY																			
HAYNES, L.																			
WELL #: 44										RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HAYNES, LEONARD										WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10023 - 10074									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HAYNES, LEONARD										WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016									
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	548	2	N	-0-							1
11	540	N	439	-0-	-101	-0-	34	1	405	2	N	-0-							1
12	527	N	320	-0-	-207	-0-	26	1	294	2	N	-0-							1
01	589	N	428	-0-	-161	-0-	33	1	395	2	N	-0-							1
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	24	1	302	2	N	-0-							1
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-							1
HAYNES, LEONARD										WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311									
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	29	1	359	2	N	-0-							-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	N	-0-							-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N	-0-							-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	N	-0-							-0-
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	23	1	357	2	N	-0-							-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	21	1	381	2	N	-0-							-0-
HAYNES, L.										WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HAYNES, L.										WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080									
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	87	1	1065	2	N	-0-							1
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	83	1	969	2	N	-0-							1
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	83	1	944	2	N	-0-							1
01	1147	N	977	-0-	-170	-0-	75	1	902	2	N	-0-							1
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	68	1	864	2	N	-0-							1
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	74	1	988	2	N	-0-							1
HAYNES, L.										WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966									
10	1147	N	913	-0-	-234	-0-	68	1	845	2	N	-0-							1
11	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	45	1	968	2	N	-0-							1
12	1147	N	869	-0-	-278	-0-	45	1	824	2	N	-0-							1
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	44	1	833	2	N	-0-							1
02	952	N	755	-0-	-197	-0-	46	1	709	2	N	-0-							1
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	46	1	814	2	N	-0-							1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		60	RRCID ->	186747	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9216 PERF. 8127 - 9042			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	18	1	222	2	N	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	N	-0-		-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	2	N	-0-		-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	-0-		-0-
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	20	1	266	2	N	-0-		-0-
HAYNES, L.		WELL #:		62	RRCID ->	186757	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	9753 PERF. 8962 - 9474			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAYNES, L.		WELL #:		55	RRCID ->	186828	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 9520 - 9545			
10	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	98	1	1192	2	N	-0-		99
11	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	100	1	1169	2	N	-0-		99
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	105	1	1189	2	N	-0-		99
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	103	1	1250	2	N	-0-		99
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	94	1	1207	2	N	-0-		99
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1348	2	N	-0-		99
HAYNES, L.		WELL #:		64	RRCID ->	186880	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 9008 - 10268			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
HAYNES, LEONARD		WELL #:		54	RRCID ->	186985	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9286 - 10292			
10	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	214	1	2655	2	N	-0-		2
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	105	1	2260	2	N	-0-		2
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	151	1	2782	2	N	-0-		2
01	1643 X	1506	-0-	-137	-0-	75	1	1431	2	N	-0-		2
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	196	1	3043	2	N	-0-		2
03	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	113	1	2009	2	N	-0-		2
HAYNES, LEONARD		WELL #:		56	RRCID ->	187852	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	10650 PERF. 10279 - 10421			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #:		63	RRCID ->	188004	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8316 - 8833			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY																
F. G. G. RANCHES																
WELL #: 3																
RRCID -> 188050																
COMPL. DATE 10/21/2017																
TOTAL DEPTH 8400																
PERF. 7470 - 8213																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	223 1	2721 2	2	N	-0-	-0-					2
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	228 1	2680 2	2	N	-0-	-0-					2
12	2728 X	2479	-0-	-249	-0-	201 1	2278 2	2	N	-0-	-0-					2
01	2945 X	2594	-0-	-351	-0-	198 1	2396 2	2	N	-0-	-0-					2
02	2716 X	2272	-0-	-444	-0-	165 1	2106 2	2	N	1	-0-					3
						1 9										
03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	230 1	3055 2	2	N	-0-	-0-					3
HAYNES, L.																
WELL #: 69																
RRCID -> 188143																
COMPL. DATE 03/30/2002																
TOTAL DEPTH 8500																
PERF. 7432 - 8121																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES, L.																
WELL #: 70																
RRCID -> 188904																
COMPL. DATE 10/03/2003																
TOTAL DEPTH 8280																
PERF. 6460 - 8105																
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	162 2	2	N	-0-	-0-					-0-
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	11 1	128 2	2	N	-0-	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 2	2	N	-0-	-0-					-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	13 1	152 2	2	N	-0-	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12 1	149 2	2	N	-0-	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14 1	192 2	2	N	-0-	-0-					-0-
F. G. G. RANCHES																
WELL #: 2																
RRCID -> 189326																
COMPL. DATE 07/23/2002																
TOTAL DEPTH 12867																
PERF. 8012 - 12585																
10	3100 X	2055	-0-	-1045	-0-	156 1	1899 2	2	N	-0-	-0-					1
11	3000 X	2260	-0-	-740	-0-	177 1	2083 2	2	N	-0-	-0-					1
12	3100 X	2040	-0-	-1060	-0-	165 1	1875 2	2	N	-0-	-0-					1
01	2883 X	2036	-0-	-847	-0-	155 1	1880 2	2	N	1	-0-					2
						1 9										
02	2548 X	2227	-0-	-321	-0-	162 1	2065 2	2	N	-0-	-0-					2
03	2325 X	2138	-0-	-187	-0-	149 1	1989 2	2	N	-0-	-0-					2
HAYNES, L.																
WELL #: 71																
RRCID -> 189348																
COMPL. DATE 05/27/2002																
TOTAL DEPTH 9800																
PERF. 8890 - 8904																
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	26 1	313 2	2	N	-0-	-0-					53
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11 1	133 2	2	N	1	-0-					54
						1 9										
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	32 1	358 2	2	N	-0-	-0-					54
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	25 1	301 2	2	N	1	-0-					55
						1 9										
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27 1	346 2	2	N	-0-	-0-					55
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	50 1	670 2	2	N	-0-	-0-					55
HAYNES, L.																
WELL #: 67																
RRCID -> 189374																
COMPL. DATE 02/26/2002																
TOTAL DEPTH 13500																
PERF. 8369 - 8393																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.// 54976 950			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																	
CASSIN, E. W. ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 189384			COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HAYNES, L.			WELL #: 45			RRCID -> 189416			COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199								
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAYNES, L.			WELL #: 72			RRCID -> 189427			COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991								
10		2852 X	2822	-0-	-30	-0-	214	1	2607	2	N	1							17	
							1	9												
11		2760 X	2711	-0-	-49	-0-	213	1	2498	2	N	-0-							17	
12		2790 X	2577	-0-	-213	-0-	209	1	2368	2	N	-0-							17	
01		2821 X	2793	-0-	-28	-0-	213	1	2580	2	N	-0-							17	
02		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	194	1	2480	2	N	-0-							17	
03		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	224	1	2981	2	N	1							18	
							1	9												
NEEL, BESS			WELL #: 5			RRCID -> 189670			COMPL. DATE 05/17/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAYNES, L.			WELL #: 68			RRCID -> 189721			COMPL. DATE 05/21/2002			TOTAL DEPTH 14708 PERF. 10396 - 10412								
10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	112	1	1388	2	N	-0-							1	
11		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	2	N	-0-							1	
12		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	77	1	1426	2	N	-0-							1	
01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	82	1	1569	2	N	-0-							1	
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	77	1	1197	2	N	-0-							1	
03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	76	1	1353	2	N	-0-							1	
HAYNES, L.			WELL #: 65			RRCID -> 189866			COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY																
HAYNES, L.																
WELL #: 58																
RRCID -> 189965																
COMPL. DATE 06/28/2002																
TOTAL DEPTH 9800													PERF. 9120 - 9588			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	458	-0-	-69	-0-	35	1	423	2	N	-0-					-0-
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	34	1	402	2	N	-0-					-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	38	1	435	2	N	-0-					-0-
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	35	1	422	2	N	-0-					-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	29	1	364	2	N	1					1
						1	9									
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	30	1	393	2	N	-0-					1
HAYNES, L.																
WELL #: 59																
RRCID -> 190228																
COMPL. DATE 09/26/2002																
TOTAL DEPTH 9850													PERF. 9622 - 9642			
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	50	1	607	2	N	-0-					1
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	N	-0-					1
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	51	1	583	2	N	-0-					1
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	51	1	622	2	N	-0-					1
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	644	2	N	-0-					1
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	50	1	671	2	N	-0-					1
HAYNES, L.																
WELL #: 73																
RRCID -> 190381																
COMPL. DATE 08/13/2002																
TOTAL DEPTH 9193													PERF. 7492 - 8126			
10	775 N	589	-0-	-186	-0-	45	1	544	2	N	-0-					30
11	720 N	501	-0-	-219	-0-	39	1	462	2	N	-0-					30
12	651 N	392	-0-	-259	-0-	32	1	360	2	N	-0-					30
01	589 N	399	-0-	-190	-0-	30	1	369	2	N	-0-					30
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	58	1	741	2	N	-0-					30
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	66	1	876	2	N	-0-					30
HAYNES, L.																
WELL #: 74																
RRCID -> 190383																
COMPL. DATE 07/23/2002																
TOTAL DEPTH 10250													PERF. 9817 - 9828			
10	434 N	358	-0-	-76	-0-	27	1	331	2	N	-0-					-0-
11	360 N	262	-0-	-98	-0-	21	1	241	2	N	-0-					-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	2	N	-0-					-0-
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	28	1	337	2	N	-0-					-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	N	1					1
						1	9									
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	24	1	315	2	N	-0-					1
HAYNES, L.																
WELL #: 77																
RRCID -> 190702																
COMPL. DATE 04/18/2004																
TOTAL DEPTH 9950													PERF. 7510 - 7517			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
HAYNES, L.																
WELL #: 80																
RRCID -> 191691																
COMPL. DATE 11/22/2002																
TOTAL DEPTH 9605													PERF. 8835 - 9358			
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	153	1	1870	2	N	-0-					49
11	1950 N	1409	-0-	-541	-0-	111	1	1298	2	N	-0-					49
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	139	1	1575	2	N	1					50
						1	9									
01	2015 N	1490	-0-	-525	-0-	114	1	1376	2	N	-0-					50
02	1316 N	1072	-0-	-244	-0-	78	1	994	2	N	-0-					50
03	1705 N	1071	-0-	-634	-0-	75	1	996	2	N	-0-					50

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530														
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-			-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	17	1	199	2	N	-0-			-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	18	1	199	2	N	-0-			-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	18	1	215	2	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-			-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-			-0-
HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695														
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	142	1	1730	2	N	-0-			36
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	128	1	1499	2	N	-0-			36
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	120	1	1367	2	N	-0-			36
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	114	1	1373	2	N	-0-			36
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	111	1	1417	2	N	1			37
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	112	1	1495	2	N	-0-			37
STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490														
10	744 N	695	-0-	-49	-0-	53	1	642	2	N	-0-			1
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	613	2	N	-0-			1
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	57	1	643	2	N	-0-			1
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	56	1	678	2	N	-0-			1
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	52	1	659	2	N	-0-			1
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	58	1	768	2	N	-0-			1
HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10236 - 10332														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) MERIT ENERGY COMPANY BENAVIDES TRUST										//CONT.// 54976 950 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
										WELL #:		3	RRCID -> 193953		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8143	-	8210
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE	
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1	1890	2	N		-0-					35	
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		153	1	1797	2	N		-0-					35	
12	1922 N	1828	-0-	-94	-0-	-0-	-0-		148	1	1680	2	N		-0-					35	
01	2046 N	1635	-0-	-411	-0-	-0-	-0-		125	1	1510	2	N		-0-					35	
02	1820 N	1628	-0-	-192	-0-	-0-	-0-		118	1	1509	2	N		1					36	
									1	9											
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	1715	2	N		-0-					36	
HAYNES, L.																					
										WELL #:		76	RRCID -> 194408		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8124	-	8215
10	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		173	1	2105	2	N		-0-					2	
11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		161	1	1893	2	N		-0-					2	
12	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		180	1	2047	2	N		-0-					2	
01	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		165	1	1992	2	N		-0-					2	
02	1624 X	852	-0-	-772	-0-	-0-	-0-		62	1	789	2	N		1					3	
									1	9											
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		166	1	2204	2	N		-0-					3	
HAYNES, L.																					
										WELL #:		86	RRCID -> 194503		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH	10550	PERF. 10060	-	10118
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	-0-	-0-		34	1	427	2	N		-0-					-0-	
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	-0-	-0-		20	1	438	2	N		-0-					-0-	
12	527 N	220	-0-	-307	-0-	-0-	-0-		11	1	209	2	N		-0-					-0-	
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	464	2	N		-0-					-0-	
02	420 N	299	-0-	-121	-0-	-0-	-0-		18	1	272	2	N		8					8	
									9	9											
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	382	2	N		-0-					8	
HAYNES, L.																					
										WELL #:		89	RRCID -> 195097		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH	9947	PERF. 9104	-	9482
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
HAYNES, L.																					
										WELL #:		87	RRCID -> 195098		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8099	-	8156
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	68	2	N		-0-					-0-	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	62	2	N		-0-					-0-	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	67	2	N		-0-					-0-	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	67	2	N		-0-					-0-	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	63	2	N		-0-					-0-	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	73	2	N		-0-					-0-	
HAYNES, L.																					
										WELL #:		84	RRCID -> 195207		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH	10815	PERF. 10325	-	10504
10	4758 X	2917	-0-	-1841	-0-	-0-	-0-		218	1	2699	2	N		-0-					1	
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	2767	2	N		-0-					1	
12	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		151	1	2786	2	N		-0-					1	
01	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		138	1	2635	2	N		-0-					1	
02	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		145	1	2254	2	N		-0-					1	
03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	2895	2	N		1					2	
									1	9											

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514														
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	49	1	597	2	N	-0-			16
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	47	1	547	2	N	-0-			16
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	50	1	565	2	N	-0-			16
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	50	1	605	2	N	-0-			16
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	554	2	N	-0-			16
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	50	1	661	2	N	-0-			16
HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970														
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	N	-0-			27
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			27
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	N	-0-			27
01	279 N	67	-0-	-212	-0-	5	1	62	2	N	-0-			27
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-			27
03	217 N	62	-0-	-155	-0-	4	1	58	2	N	-0-			27
HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814														
10	2511 X	2246	-0-	-265	-0-	170	1	2076	2	N	-0-			2
11	2220 X	2106	-0-	-114	-0-	165	1	1941	2	N	-0-			2
12	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	193	1	2193	2	N	-0-			2
01	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	187	1	2264	2	N	-0-			2
02	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	162	1	2069	2	N	-0-			2
03	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	186	1	2481	2	N	-0-			2
HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10130 - 10206														
10	496 N	460	-0-	-36	-0-	34	1	426	2	N	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	N	-0-			-0-
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	24	1	450	2	N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	N	-0-			-0-
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	27	1	419	2	N	-0-			-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	24	1	422	2	N	-0-			-0-
HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073														
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	N	-0-			1
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	31	1	364	2	N	-0-			1
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	33	1	379	2	N	-0-			1
01	496 N	402	-0-	-94	-0-	31	1	371	2	N	-0-			1
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	N	-0-			1
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	25	1	339	2	N	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
HAYNES, L.		WELL #: 93		RRCID -> 198142		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 5914 - 10039	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
	ALLOW CODE								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
HAYNES, L.									
		WELL #: 94		RRCID -> 198145		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 10064 - 10144	
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	163	1	1993	2
11	2310 N	1949	-0-	-361	-0-	153	1	1796	2
12	2077 N	1763	-0-	-314	-0-	143	1	1620	2
01	2170 N	1777	-0-	-393	-0-	136	1	1641	2
02	1820 N	1805	-0-	-15	-0-	131	1	1674	2
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	125	1	1658	2
HAYNES, L.									
		WELL #: 99		RRCID -> 198384		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 10150	
								PERF. 9380 - 9695	
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	2
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	47	1	532	2
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	509	2
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	2
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2
HAYNES, L.									
		WELL #: 98		RRCID -> 198549		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 10700	
								PERF. 10092 - 10334	
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	112	1	1393	2
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	82	1	1752	2
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	90	1	1670	2
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	70	1	1327	2
02	1008 N	840	-0-	-168	-0-	51	1	789	2
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	65	1	1162	2
HAYNES, L.									
		WELL #: 88		RRCID -> 198553		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF. 10283 - 10604	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
HAYNES, L.									
		WELL #: 100		RRCID -> 198894		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. 10227 - 10430	
10	3999 X	3105	-0-	-894	-0-	232	1	2873	2
11	3870 X	3771	-0-	-99	-0-	168	1	3603	2
12	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	204	1	3765	2
01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	200	1	3815	2
02	3528 X	3443	-0-	-85	-0-	209	1	3234	2
03	3968 X	3076	-0-	-892	-0-	164	1	2912	2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	280	-0-	-216	-0-	21	1	259	2	N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	2	N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	-0-			-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	N	-0-			-0-
HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458														
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	495	2	N	-0-			1
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	38	1	445	2	N	-0-			1
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	42	1	479	2	N	-0-			1
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	39	1	469	2	N	-0-			1
02	448 N	356	-0-	-92	-0-	26	1	330	2	N	-0-			1
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	34	1	457	2	N	-0-			1
HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10090 - 10162														
10	868 N	495	-0-	-373	-0-	37	1	458	2	N	-0-			1
11	990 N	72	-0-	-918	-0-	3	1	69	2	N	-0-			1
12	744 N	33	-0-	-711	-0-	2	1	31	2	N	-0-			1
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	54	1	1032	2	N	-0-			1
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	58	1	898	2	N	-0-			1
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	48	1	857	2	N	-0-			1
HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075														
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	N	-0-			16
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	N	-0-			16
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	2	N	-0-			16
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			16
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-			16
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	N	-0-			16

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) MERIT ENERGY COMPANY VERGARA													//CONT.// //CONT.// WELL #:													54976 950 561136 1													NON-ASSOCIATED RRCID -> 199946													CAPACITY COMPL. DATE 02/17/2004													TOTAL DEPTH 9270													CNTY: ZAPATA PERF. 7924 - 8722												
M	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																																																					
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
02	336	N	168	-0-	-168	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
03	372	N	110	-0-	-262	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
HAYNES, L.																									WELL #:	110	RRCID ->	200473	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	9206 - 9220																																																								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																					
HAYNES, L.																									WELL #:	108	RRCID ->	200530	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9685 - 10118																																																								
10	340	X	340	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	314	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																																																					
11	270	X	151	-0-	-119	-0-	-0-	12	1	139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																																																					
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																																																					
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																																																					
02	2800	N	3254	-0-	454	-0-	454	236	1	3018	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																																																					
03	3100	N	3612	-0-	512	-0-	966	252	1	3360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																																																					
HAYNES, L.																									WELL #:	112	RRCID ->	200887	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9498 - 9636																																																								
10	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	-0-	91	1	1107	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																																																					
11	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	-0-	93	1	1091	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																																																					
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																																																					
01	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	-0-	85	1	1026	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																																																					
02	1092	N	893	-0-	-199	-0-	-0-	65	1	828	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																																																					
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1072	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																																																					
HAYNES, L.																									WELL #:	118	RRCID ->	200995	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9053 - 9620																																																								
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1015	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																																																					
11	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	-0-	84	1	991	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																																																					
12	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	-0-	86	1	980	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																																																					
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																																																					
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2																																																																					
								1	9																																																																																	
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1086	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2																																																																					
HAYNES, L.																									WELL #:	113	RRCID ->	201029	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9363 - 9830																																																								
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	2092	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2																																																																					
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1909	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2																																																																					
12	2325	N	2099	-0-	-226	-0-	-0-	170	1	1929	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2																																																																					
01	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	-0-	170	1	2058	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2																																																																					
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1829	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2																																																																					
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2052	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2																																																																					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)										//CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: ZAPATA																			
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136																																							
VERGARA										WELL #: 2										RRCID -> 201327										COMPL. DATE 04/17/2004										TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	688	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																									
11	570	N	557	-0-	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	513	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																									
12	992	N	862	-0-	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	792	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																									
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	727	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1644	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																									
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1788	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																									
BENAVIDES TRUST										WELL #: 10										RRCID -> 201375										COMPL. DATE 02/07/2004										TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260									
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																									
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																									
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																									
03	248	N	147	-0-	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																									
HAYNES, L.										WELL #: 109										RRCID -> 202133										COMPL. DATE 05/11/2004										TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																									
HAYNES, L.										WELL #: 120										RRCID -> 202302										COMPL. DATE 04/12/2008										TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250									
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1948	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2																									
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1664	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2																									
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	1646	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2																									
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1746	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2																									
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1577	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2																									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3																									
												1	9																																				
CASSIN, E. W. ET AL										WELL #: 2										RRCID -> 202386										COMPL. DATE 07/13/2004										TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																									
HAYNES, L.										WELL #: 114										RRCID -> 203607										COMPL. DATE 10/30/2004										TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315									
10	2635	N	2025	-0-	-0-	-0-	-610	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1874	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																									
11	1800	N	1777	-0-	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1698	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																									
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																									
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																									
02	2800	N	3658	-0-	-0-	-0-	858	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	3436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																									
03	2918	N	2060	-0-	-0-	-0-	-858	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1949	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2																									
												1	9																																				

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY															
HAYNES, L.															
WELL #: 123															
RRCID -> 204199															
COMPL. DATE 07/05/2004															
TOTAL DEPTH 10420															
PERF. 9863 - 9944															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1085 N	660	-0-	-425	-0-	50	1	610	2	N	-0-				1
11	1050 N	674	-0-	-376	-0-	53	1	621	2	N	-0-				1
12	558 N	323	-0-	-235	-0-	26	1	297	2	N	-0-				1
01	651 N	174	-0-	-477	-0-	13	1	161	2	N	-0-				1
02	616 N	107	-0-	-509	-0-	8	1	99	2	N	-0-				1
03	310 N	33	-0-	-277	-0-	2	1	31	2	N	-0-				1
VERGARA															
WELL #: 3															
RRCID -> 204236															
COMPL. DATE 07/30/2004															
TOTAL DEPTH 8950															
PERF. 8423 - 8566															
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	77	1	937	2	N	-0-				1
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	67	1	786	2	N	-0-				1
12	496 N	290	-0-	-206	-0-	23	1	267	2	N	-0-				1
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	57	1	688	2	N	-0-				1
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	805	2	N	-0-				1
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	69	1	924	2	N	-0-				1
HAYNES, L.															
WELL #: 124															
RRCID -> 204238															
COMPL. DATE 08/09/2004															
TOTAL DEPTH 10540															
PERF. 9211 - 9453															
10	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	272	1	3365	2	N	-0-				2
11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	199	1	4265	2	N	-0-				3
						1	9								
12	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	221	1	4087	2	N	-0-				3
01	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	244	1	4637	2	N	-0-				3
02	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	238	1	3690	2	N	-0-				3
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	200	1	3547	2	N	-0-				3
HAYNES, L.															
WELL #: 119															
RRCID -> 204239															
COMPL. DATE 03/01/2018															
TOTAL DEPTH 8025															
PERF. 5233 - 5470															
10	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	206	1	2512	2	N	-0-				2
11	2580 N	2537	-0-	-43	-0-	199	1	2338	2	N	-0-				2
12	2666 N	2371	-0-	-295	-0-	192	1	2179	2	N	-0-				2
01	2666 N	1702	-0-	-964	-0-	130	1	1572	2	N	-0-				2
02	2380 N	2246	-0-	-134	-0-	163	1	2083	2	N	-0-				2
03	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	202	1	2685	2	N	-0-				2
HAYNES, L.															
WELL #: 117															
RRCID -> 204951															
COMPL. DATE 09/07/2004															
TOTAL DEPTH 10700															
PERF. 9470 - 9481															
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	55	1	686	2	N	-0-				14
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	2	N	-0-				14
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	N	-0-				14
01	744 N	261	-0-	-483	-0-	13	1	248	2	N	-0-				14
02	616 N	277	-0-	-339	-0-	17	1	260	2	N	-0-				14
03	527 N	300	-0-	-227	-0-	16	1	283	2	N	-0-				15
						1	9								
HAYNES, L.															
WELL #: 129															
RRCID -> 204955															
COMPL. DATE 10/12/2004															
TOTAL DEPTH 10550															
PERF. 9309 - 10218															
10	2790 X	2245	-0-	-545	-0-	168	1	2077	2	N	-0-				2
11	2700 X	1156	-0-	-1544	-0-	52	1	1104	2	N	-0-				2
12	2790 X	1886	-0-	-904	-0-	97	1	1789	2	N	-0-				2
01	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	216	1	4112	2	N	-0-				2
02	2016 X	1866	-0-	-150	-0-	113	1	1753	2	N	-0-				2
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	120	1	2136	2	N	-0-				2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY															
HAYNES, L.															
WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10226 - 10460															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1085 N	994	-0-	-91	-0-	74	1	920	2	N	-0-				1
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	948	2	N	-0-				1
12	1457 N	1079	-0-	-378	-0-	55	1	1024	2	N	-0-				1
01	992 N	793	-0-	-199	-0-	40	1	753	2	N	-0-				1
02	924 N	893	-0-	-31	-0-	54	1	839	2	N	-0-				1
03	1085 N	999	-0-	-86	-0-	53	1	946	2	N	-0-				1
HAYNES, L.													WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAYNES, L.													WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633		
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-				44
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	19	1	220	2	N	-0-				44
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	-0-				44
01	217 N	139	-0-	-78	-0-	11	1	128	2	N	-0-				44
02	224 N	140	-0-	-84	-0-	10	1	130	2	N	-0-				44
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	2	N	-0-				44
HAYNES, L.													WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 10018 - 10166		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HAYNES, L.													WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STATE- CUATRO CATTLE COMPANY													WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAYNES, L.													WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA												
MERIT ENERGY COMPANY																									
HAYNES, L.																									
WELL #: 115													RRCID -> 207101												
COMPL. DATE 08/21/2004													CAPACITY												
TOTAL DEPTH 10672													PERF. 9360 - 10325												
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	-0-	57	1	712	2	N	-0-	-0-							-0-				
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	N	-0-	-0-							-0-				
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	804	2	N	-0-	-0-							-0-				
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	N	-0-	-0-							-0-				
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	742	2	N	1	1							1				
								1	9																
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	-0-	42	1	748	2	N	-0-	1							1				
HAYNES, L.													WELL #: 138												
RRCID -> 207102													COMPL. DATE 01/14/2005												
TOTAL DEPTH 9941													PERF. 9464 - 9574												
10	1364	N	300	-0-	-1064	-0-	-0-	23	1	277	2	N	-0-	-0-							1				
11	1320	N	180	-0-	-1140	-0-	-0-	14	1	166	2	N	-0-	-0-							1				
12	1116	N	375	-0-	-741	-0-	-0-	30	1	345	2	N	-0-	-0-							1				
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1060	2	N	-0-	-0-							1				
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1744	2	N	-0-	-0-							1				
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1487	2	N	-0-	-0-							1				
HAYNES, L.													WELL #: 135												
RRCID -> 207112													COMPL. DATE 12/29/2004												
TOTAL DEPTH 8730													PERF. 7430 - 8332												
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	-0-	-0-							1				
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	292	2	N	-0-	-0-							1				
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	-0-	19	1	219	2	N	-0-	-0-							1				
01	403	N	228	-0-	-175	-0-	-0-	17	1	211	2	N	-0-	-0-							1				
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	-0-	22	1	275	2	N	-0-	-0-							1				
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-	-0-							1				
HAYNES, L.													WELL #: 127												
RRCID -> 208117													COMPL. DATE 07/31/2004												
TOTAL DEPTH 9950													PERF. 9522 - 9568												
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-				
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-	-0-							-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-				
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-				
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-	-0-							-0-				
HAYNES, L.													WELL #: 122												
RRCID -> 208119													COMPL. DATE 08/15/2004												
TOTAL DEPTH 10503													PERF. 10097 - 10182												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-				
HAYNES, L.													WELL #: 128												
RRCID -> 208219													COMPL. DATE 12/11/2004												
TOTAL DEPTH 10050													PERF. 9040 - 9412												
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-	-0-							-0-				
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-	-0-							-0-				
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-	-0-							-0-				
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-	-0-							-0-				
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-	-0-							-0-				
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-	-0-							-0-				

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY																
HAYNES, L.																
WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	110	1	1347	2	N	-0-			27		
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	109	1	1280	2	N	-0-			27		
12	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	110	1	1254	2	N	-0-			27		
01	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	106	1	1279	2	N	-0-			27		
02	1288 N	1273	-0-	-15	-0-	92	1	1181	2	N	-0-			27		
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	100	1	1336	2	N	-0-			27		
HAYNES, L.													WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773			
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	12	1	152	2	N	-0-			-0-		
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-		
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	N	-0-			-0-		
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-			-0-		
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-			-0-		
03	217 N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-		
HAYNES, L.													WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782			
10	806 N	795	-0-	-11	-0-	60	1	735	2	N	-0-			1		
11	960 N	648	-0-	-312	-0-	51	1	597	2	N	-0-			1		
12	837 N	635	-0-	-202	-0-	51	1	584	2	N	-0-			1		
01	806 N	673	-0-	-133	-0-	51	1	622	2	N	-0-			1		
02	616 N	563	-0-	-53	-0-	41	1	522	2	N	-0-			1		
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	600	2	N	-0-			1		
HAYNES, L.													WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625			
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	118	1	1463	2	N	-0-			8		
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	79	1	1684	2	N	-0-			49		
						45	9									
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	94	1	1729	2	N	-0-			49		
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	99	1	1877	2	N	-0-			50		
						1	9									
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	95	1	1475	2	N	-0-			50		
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	74	1	1315	2	N	-0-			50		
HAYNES, L.													WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178			
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	136	1	1652	2	N	-0-			1		
11	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	126	1	1485	2	N	-0-			2		
						1	9									
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	128	1	1453	2	N	-0-			2		
01	1798 N	1678	-0-	-120	-0-	128	1	1550	2	N	-0-			2		
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	119	1	1524	2	N	-0-			2		
03	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	109	1	1445	2	N	-0-			2		
HAYNES, L.													WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154			
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	96	1	1188	2	N	-0-			1		
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	80	1	1717	2	N	-0-			1		
12	1767 N	1357	-0-	-410	-0-	70	1	1287	2	N	-0-			1		
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	96	1	1826	2	N	-0-			1		
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	105	1	1621	2	N	-0-			1		
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	86	1	1529	2	N	-0-			1		

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY																			
HAYNES, L.																			
WELL #: 142													RRCID -> 208859						
COMPL. DATE 02/28/2005													CAPACITY						
TOTAL DEPTH 10500													PERF.10030 - 10133						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		1054 N	915	-0-	-139	-0-	69	1	846	2	N	-0-						1	
11		1080 N	785	-0-	-295	-0-	62	1	723	2	N	-0-						1	
12		1116 N	691	-0-	-425	-0-	56	1	635	2	N	-0-						1	
01		930 N	875	-0-	-55	-0-	67	1	808	2	N	-0-						1	
02		728 N	618	-0-	-110	-0-	45	1	573	2	N	-0-						1	
03		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	104	1	1381	2	N	-0-						1	
BENAVIDES-VERGARA UNIT													WELL #: 1						
RRCID -> 209451													COMPL. DATE 02/02/2005						
TOTAL DEPTH 9550													PERF. 8430 - 8680						
10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	83	1	1014	2	N	-0-						2	
11		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	81	1	951	2	N	-0-						2	
12		1519 N	1037	-0-	-482	-0-	84	1	953	2	N	-0-						2	
01		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	131	1	1588	2	N	-0-						2	
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	95	1	1210	2	N	-0-						2	
03		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	190	1	2525	2	N	-0-						2	
HAYNES, L.													WELL #: 62						
RRCID -> 214105													COMPL. DATE 10/28/2005						
TOTAL DEPTH 9753													PERF. 8058 - 8070						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
HAYNES, L.													WELL #: 148						
RRCID -> 215027													COMPL. DATE 11/25/2005						
TOTAL DEPTH 11100													PERF.10813 - 10817						
10		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	79	1	967	2	N	-0-						180	
11		1020 N	938	-0-	-82	-0-	74	1	864	2	N	-0-						180	
12		1054 N	919	-0-	-135	-0-	74	1	845	2	N	-0-						180	
01		1054 N	885	-0-	-169	-0-	68	1	817	2	N	-0-						180	
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	67	1	859	2	N	-0-						180	
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	74	1	982	2	N	-0-						180	
BENAVIDES TRUST													WELL #: 6						
RRCID -> 215155													COMPL. DATE 11/13/2005						
TOTAL DEPTH 11346													PERF. 8151 - 8168						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HAYNES, L.													WELL #: 146						
RRCID -> 215476													COMPL. DATE 12/27/2005						
TOTAL DEPTH 10775													PERF. 9178 - 10110						
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	2	N	-0-						-0-	
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	N	-0-						-0-	
12		434 N	417	-0-	-17	-0-	21	1	396	2	N	-0-						-0-	
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-						-0-	
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	N	-0-						-0-	
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-						-0-	
HAYNES, L.													WELL #: 151						
RRCID -> 219524													COMPL. DATE 06/07/2006						
TOTAL DEPTH 10100													PERF. 9032 - 9572						
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	N	-0-						-0-	
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	N	-0-						-0-	
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	-0-						-0-	
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-						-0-	
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-						-0-	
03		217 N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	2	N	-0-						-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY																
HAYNES, L.																
WELL #: 141													RRCID -> 220522			
COMPL. DATE 05/01/2006													CAPACITY			
TOTAL DEPTH 10600													PERF. 10390 - 10395			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
10		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	98	1	1213	2	N	-0-				1
11		960 N	943	-0-	-17	-0-	42	1	901	2	N	-0-				1
12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	1364	2	N	-0-				1
01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1108	2	N	-0-				1
02		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	75	1	1170	2	N	-0-				1
03		992 N	851	-0-	-141	-0-	45	1	806	2	N	-0-				1
HAYNES, L.													WELL #: 139			
													RRCID -> 220741			
													COMPL. DATE 07/05/2006			
													TOTAL DEPTH 10275			
													PERF. 8658 - 10010			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HAYNES, L.													WELL #: 153			
													RRCID -> 221124			
													COMPL. DATE 06/18/2006			
													TOTAL DEPTH 10000			
													PERF. 9505 - 9586			
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	19	1	231	2	N	-0-				-0-
11		300 N	281	-0-	-19	-0-	22	1	259	2	N	-0-				-0-
12		248 N	193	-0-	-55	-0-	16	1	177	2	N	-0-				-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	N	-0-				-0-
02		252 N	249	-0-	-3	-0-	18	1	231	2	N	-0-				-0-
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	N	-0-				-0-
HAYNES, L.													WELL #: 155			
													RRCID -> 221270			
													COMPL. DATE 07/28/2006			
													TOTAL DEPTH 9900			
													PERF. 9515 - 9608			
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	405	2	N	-0-				-0-
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-				-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	N	-0-				-0-
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	N	-0-				-0-
02		252 N	231	-0-	-21	-0-	17	1	214	2	N	-0-				-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	-0-				-0-
HAYNES, L.													WELL #: 150			
													RRCID -> 221349			
													COMPL. DATE 06/27/2006			
													TOTAL DEPTH 10850			
													PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAYNES, L.													WELL #: 156			
													RRCID -> 222156			
													COMPL. DATE 09/02/2006			
													TOTAL DEPTH 10015			
													PERF. 9068 - 9682			
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				12
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-				12
12		155 N	90	-0-	-65	-0-	7	1	83	2	N	-0-				12
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-				12
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-				12
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	N	-0-				12
HAYNES, L.													WELL #: 154			
													RRCID -> 222231			
													COMPL. DATE 09/21/2006			
													TOTAL DEPTH 9800			
													PERF. 8737 - 9260			
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	N	-0-				12
11		480 N	425	-0-	-55	-0-	33	1	392	2	N	-0-				12
12		465 N	368	-0-	-97	-0-	30	1	338	2	N	-0-				12
01		434 N	329	-0-	-105	-0-	25	1	304	2	N	-0-				12
02		392 N	301	-0-	-91	-0-	22	1	279	2	N	-0-				12
03		372 N	334	-0-	-38	-0-	23	1	311	2	N	-0-				12

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
HAYNES, L.			WELL #:		158	RRCID ->	223008	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 7422 - 7720			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2108 N	2023	-0-	-85	-0-		153	1	1870	2	N	-0-			2
11		2040 N	1887	-0-	-153	-0-		148	1	1739	2	N	-0-			2
12		1953 N	1842	-0-	-111	-0-		149	1	1693	2	N	-0-			2
01		2015 N	1852	-0-	-163	-0-		141	1	1711	2	N	-0-			2
02		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		136	1	1741	2	N	-0-			2
03		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-		150	1	1994	2	N	-0-			2

HAYNES, L.			WELL #:		143	RRCID ->	223354	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL	DEPTH	8128	PERF. 7512 - 7920			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, L.			WELL #:		121	RRCID ->	223907	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8066 - 8078			
10		3131 X	2753	-0-	-378	-0-		209	1	2544	2	N	-0-			61
11		2820 X	2042	-0-	-778	-0-		160	1	1881	2	N	1			62
								1	9							
12		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-		233	1	2644	2	N	-0-			62
01		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-		228	1	2754	2	N	-0-			62
02		2492 X	2458	-0-	-34	-0-		178	1	2280	2	N	-0-			62
03		2883 X	2505	-0-	-378	-0-		175	1	2330	2	N	-0-			62

HAYNES, L.			WELL #:		85	RRCID ->	223909	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 8199 - 8472			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, L.			WELL #:		168	RRCID ->	223938	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL	DEPTH	9750	PERF. 9246 - 9348			
10		868 N	741	-0-	-127	-0-		56	1	685	2	N	-0-			28
11		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		94	1	1100	2	N	-0-			28
12		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		121	1	1371	2	N	-0-			28
01		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		104	1	1260	2	N	-0-			28
02		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		89	1	1136	2	N	-0-			28
03		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		92	1	1224	2	N	-0-			28

HAYNES, L.			WELL #:		167	RRCID ->	224155	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL	DEPTH	9754	PERF. 8880 - 8930			
10		93 N	39	-0-	-54	-0-		3	1	36	2	N	-0-			-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-		11	1	124	2	N	-0-			-0-
12		93 N	49	-0-	-44	-0-		4	1	45	2	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-		10	1	135	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890														
10	310	N	157	-0-	-153	-0-	12	1	145 2	N	-0-			40
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264 2	N	-0-			40
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207 2	N	-0-			40
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	5	1	61 2	N	-0-			40
02	280	N	80	-0-	-200	-0-	6	1	74 2	N	-0-			40
03	217	N	103	-0-	-114	-0-	7	1	96 2	N	-0-			40
HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10267 - 10348														
10	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	106	1	1315 2	N	-0-			1
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	85	1	1824 2	N	-0-			1
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	99	1	1822 2	N	-0-			1
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	88	1	1682 2	N	-0-			1
02	1512	N	1480	-0-	-32	-0-	90	1	1390 2	N	-0-			1
03	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	79	1	1405 2	N	-0-			1
HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511														
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	45	1	546 2	N	-0-			97
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	45	1	533 2	N	-0-			97
12	496	N	362	-0-	-134	-0-	29	1	333 2	N	-0-			97
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	41	1	495 2	N	-0-			97
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567 2	N	-0-			97
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	35	1	470 2	N	-0-			97
HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499														
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	98	1	1196 2	N	-0-			15
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	92	1	1075 2	N	-0-			15
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	87	1	988 2	N	-0-			15
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	86	1	1041 2	N	-0-			15
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	66	1	847 2	N	-0-			15
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	77	1	1023 2	N	-0-			15

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10432 - 10488														
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	165	1	2043	2	N	10		91
							11	9						
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	113	1	2428	2	N	-0-		91
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	136	1	2514	2	N	-0-		91
01	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	144	1	2735	2	N	-0-		91
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	147	1	2280	2	N	-0-		91
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	134	1	2386	2	N	-0-		91
HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 10099 - 10225														
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	343	1	4248	2	N	-0-		3
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	218	1	4673	2	N	-0-		3
12	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	320	1	5919	2	N	-0-		3
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	272	1	5185	2	N	-0-		3
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	333	1	5160	2	N	1		4
							1	9						
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	312	1	5538	2	N	-0-		4
HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864														
10	713	N	483	-0-	-230	-0-	37	1	446	2	N	-0-		-0-
11	810	N	661	-0-	-149	-0-	52	1	609	2	N	-0-		-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	71	1	801	2	N	-0-		-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	64	1	770	2	N	-0-		-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	59	1	756	2	N	-0-		-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	971	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY															
HAYNES, L.															
WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10368 - 10467															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	206	1	2556	2	N	-0-			2	
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	138	1	2948	2	N	-0-			2	
12	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	168	1	3109	2	N	-0-			2	
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	203	1	3857	2	N	-0-			2	
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	186	1	2877	2	N	-0-			2	
03	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	150	1	2658	2	N	-0-			2	
HAYNES, L.													WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044		
10	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	116	1	1408	2	N	-0-			20	
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	140	1	1641	2	N	-0-			20	
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	173	1	1964	2	N	-0-			20	
01	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	113	1	1363	2	N	-0-			20	
02	1652 N	749	-0-	-903	-0-	54	1	695	2	N	-0-			20	
03	2139 N	585	-0-	-1554	-0-	41	1	544	2	N	-0-			20	
HAYNES, L.													WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044		
10	372 N	279	-0-	-93	-0-	21	1	258	2	N	-0-			13	
11	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	2			N	-0-			13	
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	2	N	-0-			13	
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	20	1	246	2	N	-0-			13	
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	91	1	1168	2	N	-0-			13	
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	104	1	1383	2	N	-0-			14	
						1	9								
HAYNES, L.													WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940		
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	185	1	2255	2	N	-0-			1	
11	3000 N	3110	-0-	110	110	244	1	2865	2	N	-0-			2	
						1	9								
12	2773 N	2663	-0-	-110	-0-	216	1	2447	2	N	-0-			2	
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	190	1	2293	2	N	-0-			2	
02	2100 X	1905	-0-	-195	-0-	138	1	1767	2	N	-0-			2	
03	2325 X	1519	-0-	-806	-0-	106	1	1413	2	N	-0-			2	
HAYNES, L.													WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570		
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	17	1	204	2	N	-0-			13	
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	-0-			13	
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	N	-0-			13	
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	N	-0-			13	
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-			13	
03	279 N	219	-0-	-60	-0-	15	1	204	2	N	-0-			13	
HAYNES, L.													WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670		
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-			21	
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-			21	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-			21	
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-			21	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-			21	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-			21	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)				//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136														
HAYNES, L.				WELL #: 186		RRCID -> 235816		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8842 - 9372						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	837 N	706	-0-	-131	-0-			54	1	652	2	N	-0-				10	
11	900 N	772	-0-	-128	-0-			61	1	711	2	N	-0-				10	
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-			68	1	773	2	N	-0-				10	
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-			87	1	1048	2	N	-0-				10	
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-			61	1	785	2	N	-0-				10	
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-			70	1	927	2	N	-0-				10	
HAYNES, L.				WELL #: 89		RRCID -> 236586		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 9947		PERF. 8202 - 8216						
10	1829 N	1626	-0-	-203	-0-			123	1	1503	2	N	-0-				10	
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-			129	1	1509	2	N	-0-				10	
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-			119	1	1351	2	N	-0-				10	
01	1612 N	1397	-0-	-215	-0-			107	1	1290	2	N	-0-				10	
02	1540 N	1225	-0-	-315	-0-			89	1	1135	2	N	1				11	
								1	9									
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-			134	1	1786	2	N	-0-				11	
HAYNES, L.				WELL #: 188		RRCID -> 239555		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10701		PERF. 9393 - 9573						
10	806 N	668	-0-	-138	-0-			50	1	618	2	N	-0-				11	
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-			36	1	781	2	N	-0-				11	
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-			82	1	1520	2	N	-0-				11	
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-			89	1	1698	2	N	-0-				11	
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-			90	1	1390	2	N	-0-				11	
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-			75	1	1338	2	N	-0-				11	
HAYNES, L.				WELL #: 189		RRCID -> 241051		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 9152 - 9544						
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-			184	1	2239	2	N	-0-				74	
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-			162	1	1902	2	N	-0-				74	
12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-			202	1	2296	2	N	-0-				74	
01	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-			208	1	2515	2	N	-0-				74	
02	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-			195	1	2489	2	N	1				75	
								1	9									
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-			170	1	2267	2	N	-0-				75	
HAYNES, L.				WELL #: 199		RRCID -> 242332		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 8648 - 9286						
10	217 N	131	-0-	-86	-0-			10	1	121	2	N	-0-				-0-	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-			9	1	100	2	N	-0-				-0-	
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-			14	1	154	2	N	-0-				-0-	
01	124 N	65	-0-	-59	-0-			5	1	60	2	N	-0-				-0-	
02	112 N	110	-0-	-2	-0-			8	1	102	2	N	-0-				-0-	
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-			30	1	397	2	N	-0-				-0-	
HAYNES, L.				WELL #: 195		RRCID -> 242856		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8922 - 9383						
10	1426 N	1166	-0-	-260	-0-			88	1	1078	2	N	-0-				1	
11	1260 N	1227	-0-	-33	-0-			96	1	1131	2	N	-0-				1	
12	1116 N	942	-0-	-174	-0-			76	1	866	2	N	-0-				1	
01	1178 N	1034	-0-	-144	-0-			79	1	955	2	N	-0-				1	
02	1148 N	772	-0-	-376	-0-			56	1	716	2	N	-0-				1	
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-			67	1	893	2	N	-0-				1	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)												CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY												//CONT.// 54976 950							
HAYNES, L.												//CONT.// 561136							
												WELL #: 190							
												RRCID -> 243263							
												COMPL. DATE 06/18/2008							
												TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	71	1	864	2	N	-0-					1		
11		900 N	876	-0-	-24	-0-	69	1	807	2	N	-0-					1		
12		868 N	819	-0-	-49	-0-	66	1	753	2	N	-0-					1		
01		930 N	873	-0-	-57	-0-	67	1	806	2	N	-0-					1		
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	60	1	764	2	N	-0-					1		
03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	66	1	878	2	N	-0-					1		
HAYNES, L.												WELL #: 197							
												RRCID -> 243690							
												COMPL. DATE 12/12/2008							
												TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831							
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	86	1	1051	2	N	-0-					1		
11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	92	1	1074	2	N	-0-					1		
12		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	86	1	979	2	N	-0-					1		
01		1147 N	986	-0-	-161	-0-	75	1	911	2	N	-0-					1		
02		1036 N	842	-0-	-194	-0-	61	1	781	2	N	-0-					1		
03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	81	1	1076	2	N	-0-					1		
HAYNES, L.												WELL #: 198							
												RRCID -> 243915							
												COMPL. DATE 12/07/2008							
												TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
HAYNES, L.												WELL #: 196							
												RRCID -> 244847							
												COMPL. DATE 11/13/2008							
												TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848							
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	113	1	1377	2	N	-0-					1		
11		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	126	1	1478	2	N	-0-					2		
							1	9											
12		1426 N	1226	-0-	-200	-0-	99	1	1127	2	N	-0-					2		
01		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	114	1	1378	2	N	-0-					2		
02		1512 N	1505	-0-	-7	-0-	109	1	1396	2	N	-0-					2		
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	111	1	1480	2	N	-0-					2		
HAYNES, L.												WELL #: 180							
												RRCID -> 244994							
												COMPL. DATE 10/01/2007							
												TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10		
HAYNES, L.												WELL #: 194							
												RRCID -> 245500							
												COMPL. DATE 09/17/2008							
												TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265							
10		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	103	1	1255	2	N	-0-					13		
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	95	1	1118	2	N	-0-					13		
12		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	102	1	1155	2	N	-0-					13		
01		1364 N	1214	-0-	-150	-0-	93	1	1121	2	N	-0-					13		
02		1120 N	994	-0-	-126	-0-	72	1	922	2	N	-0-					13		
03		1271 N	1250	-0-	-21	-0-	87	1	1163	2	N	-0-					13		

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY																
HAYNES, L.																
WELL #: 191													RRCID -> 245660			
COMPL. DATE 07/10/2008													CAPACITY			
TOTAL DEPTH 9650													PERF. 7992 - 9469			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	82	1	1002	2	N	-0-					86
11	1140 N	1022	-0-	-118	-0-	80	1	942	2	N	-0-					86
12	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	85	1	961	2	N	-0-					86
01	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	81	1	986	2	N	-0-					86
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	N	-0-					86
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	86	1	1143	2	N	-0-					86
HAYNES, L.																
WELL #: 192																
RRCID -> 245663																
COMPL. DATE 07/28/2008																
TOTAL DEPTH 9565																
PERF. 9160 - 9390																
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	114	1	1392	2	N	-0-					1
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	98	1	1154	2	N	-0-					1
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	115	1	1307	2	N	-0-					1
01	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	95	1	1145	2	N	1					2
						1	9									
02	1176 N	801	-0-	-375	-0-	58	1	743	2	N	-0-					2
03	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	92	1	1223	2	N	-0-					2
HAYNES, L.																
WELL #: 193																
RRCID -> 245664																
COMPL. DATE 08/04/2008																
TOTAL DEPTH 9975																
PERF. 9587 - 9708																
10	682 N	518	-0-	-164	-0-	39	1	479	2	N	-0-					1
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	84	1	989	2	N	-0-					1
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	88	1	995	2	N	-0-					1
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	75	1	903	2	N	-0-					1
02	1008 N	813	-0-	-195	-0-	59	1	754	2	N	-0-					1
03	1085 N	908	-0-	-177	-0-	63	1	845	2	N	-0-					1
GARCIA-MALDONADO GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 247870																
COMPL. DATE 07/11/2017																
TOTAL DEPTH 12400																
PERF. 7721 - 7741																
10	2790 X	2621	-0-	-169	-0-	199	1	2422	2	N	-0-					2
11	2460 X	2178	-0-	-282	-0-	171	1	2006	2	N	1					3
						1	9									
12	2635 X	2346	-0-	-289	-0-	190	1	2156	2	N	-0-					3
01	2635 X	2116	-0-	-519	-0-	162	1	1954	2	N	-0-					3
02	2380 X	2223	-0-	-157	-0-	161	1	2062	2	N	-0-					3
03	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	192	1	2560	2	N	-0-					3
HAYNES, L.																
WELL #: 185																
RRCID -> 248778																
COMPL. DATE 05/07/2008																
TOTAL DEPTH 10062																
PERF. N/A																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEEL, BESS																
WELL #: 4																
RRCID -> 249427																
COMPL. DATE 04/17/2009																
TOTAL DEPTH 12963																
PERF. 8022 - 11170																
10	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	84	1	1029	2	N	-0-					20
11	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	80	1	937	2	N	-0-					20
12	1054 N	979	-0-	-75	-0-	79	1	900	2	N	-0-					20
01	1116 N	955	-0-	-161	-0-	73	1	882	2	N	-0-					20
02	952 N	905	-0-	-47	-0-	66	1	839	2	N	-0-					20
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	136	1	1807	2	N	-0-					20

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136														
HAYNES, L.			WELL #:		181		RRCID -> 249917		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 10439		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAYNES, L.			WELL #:		201		RRCID -> 249996		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8998		-		9590		
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	647	2	N	-0-						44	
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	52	1	616	2	N	-0-						44	
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	608	2	N	-0-						44	
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	66	1	803	2	N	-0-						44	
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	43	1	553	2	N	-0-						44	
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	751	2	N	-0-						44	
HAYNES, L.			WELL #:		157		RRCID -> 251665		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10401		PERF. 10038		-		10047		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
HAYNES, L.			WELL #:		164		RRCID -> 251702		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 10447		PERF. 10041		-		10061		
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	214	1	2608	2	N	-0-						132	
11	2580	X	2533	-0-	-47	-0-	199	1	2334	2	N	-0-						132	
12	2666	X	2445	-0-	-221	-0-	198	1	2247	2	N	-0-						132	
01	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	189	1	2282	2	N	-0-						132	
02	2548	X	2285	-0-	-263	-0-	166	1	2118	2	N	1						133	
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	207	1	2750	2	N	-0-						133	
HAYNES, L.			WELL #:		183		RRCID -> 251704		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10228		-		10242		
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	24	1	297	2	N	-0-						-0-	
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	N	-0-						-0-	
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	25	1	286	2	N	-0-						-0-	
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	N	-0-						-0-	
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-						-0-	
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	N	-0-						-0-	
HAYNES, L.			WELL #:		172		RRCID -> 251706		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9828		-		9874		
10	961	N	900	-0-	-61	-0-	68	1	832	2	N	-0-						1	
11	840	N	718	-0-	-122	-0-	56	1	662	2	N	-0-						1	
12	899	N	889	-0-	-10	-0-	72	1	817	2	N	-0-						1	
01	899	N	838	-0-	-61	-0-	64	1	774	2	N	-0-						1	
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	72	1	922	2	N	-0-						1	
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	68	1	902	2	N	-0-						1	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY																
HAYNES, L.																
WELL #: 166													RRCID -> 251792			
COMPL. DATE 12/24/2006													CAPACITY			
TOTAL DEPTH 10732													PERF. 10278 - 10410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM				
0																
10	1364 X	921	-0-	-443	-0-	69	1	852	2	N	-0-	4				
11	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	64	1	1378	2	N	-0-	4				
12	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	105	1	1934	2	N	-0-	4				
01	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	119	1	2257	2	N	-0-	4				
02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	112	1	1735	2	N	-0-	4				
03	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	126	1	2245	2	N	-0-	4				
HAYNES, L.													WELL #: 174			
RRCID -> 251952													COMPL. DATE 07/19/2007			
TOTAL DEPTH 10100													PERF. 9704 - 9726			
10	651 N	366	-0-	-285	-0-	28	1	338	2	N	-0-	-0-				
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	N	-0-	-0-				
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	564	2	N	-0-	-0-				
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	59	1	715	2	N	-0-	-0-				
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	48	1	619	2	N	-0-	-0-				
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	589	2	N	-0-	1				
HAYNES, L.													WELL #: 169			
RRCID -> 252176													COMPL. DATE 05/23/2007			
TOTAL DEPTH 9600													PERF. 8650 - 9286			
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	N	-0-	-0-				
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	N	-0-	-0-				
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	18	1	207	2	N	-0-	-0-				
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	17	1	209	2	N	-0-	-0-				
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	16	1	207	2	N	-0-	-0-				
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	-0-	-0-				
HAYNES, L.													WELL #: 176			
RRCID -> 252507													COMPL. DATE 04/30/2007			
TOTAL DEPTH 10650													PERF. 9339 - 10328			
10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	117	1	1451	2	N	-0-	7				
11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	69	1	1481	2	N	-0-	7				
12	1643 X	1551	-0-	-92	-0-	80	1	1471	2	N	-0-	7				
01	1643 X	1285	-0-	-358	-0-	64	1	1221	2	N	-0-	7				
02	1484 X	1111	-0-	-373	-0-	67	1	1044	2	N	-0-	7				
03	1612 X	963	-0-	-649	-0-	51	1	912	2	N	-0-	7				
HAYNES, L.													WELL #: 116			
RRCID -> 254446													COMPL. DATE 06/27/2008			
TOTAL DEPTH 11400													PERF. 7450 - 10582			
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	154	1	1872	2	N	-0-	2				
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	128	1	1497	2	N	-0-	2				
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	121	1	1369	2	N	-0-	2				
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	165	1	1998	2	N	-0-	2				
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	145	1	1850	2	N	-0-	2				
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	150	1	1990	2	N	-0-	2				
HAYNES, L.													WELL #: 202			
RRCID -> 255428													COMPL. DATE 04/17/2010			
TOTAL DEPTH 9258													PERF. 8053 - 8575			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)													CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY														
HAYNES, L.														
WELL #: 203														
RRCID -> 255614														
COMPL. DATE 04/10/2010														
TOTAL DEPTH 9842														
PERF. 8185 - 9069														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	160	1	1955	2	N	-0-			15
11	1950 N	1884	-0-	-66	-0-	148	1	1736	2	N	-0-			15
12	2046 N	1901	-0-	-145	-0-	154	1	1747	2	N	-0-			15
01	2108 N	1966	-0-	-142	-0-	150	1	1816	2	N	-0-			15
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	133	1	1698	2	N	1			16
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	139	1	1852	2	N	-0-			16
HAYNES, L.														
WELL #: 205														
RRCID -> 284903														
COMPL. DATE 04/09/2019														
TOTAL DEPTH 8700														
PERF. 6599 - 6750														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES, L.														
WELL #: 204														
RRCID -> 285435														
COMPL. DATE 05/19/2018														
TOTAL DEPTH 8700														
PERF. 7692 - 8420														
10	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	189	1	2305	2	N	14			182
11	2340 X	2256	-0-	-84	-0-	176	1	2067	2	N	12	181	1	13
12	2418 X	2246	-0-	-172	-0-	182	1	2064	2	N	-0-			13
01	2511 X	2164	-0-	-347	-0-	164	1	1985	2	N	14			27
02	2268 X	1938	-0-	-330	-0-	139	1	1779	2	N	18			45
03	2511 X	2045	-0-	-466	-0-	143	1	1902	2	N	-0-			45
LOS MOGOTES, N (LOBO)														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,														
BENAVIDES, BELIA R. "C"														
WELL #: 1A														
RRCID -> 074836														
COMPL. DATE 01/02/2001														
TOTAL DEPTH 11428														
PERF. 10238 - 10568														
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	162	1	1437	2	N	-0-			-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	122	1	1096	2	N	-0-			-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	101	1	946	2	N	-0-			-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	90	1	865	2	N	-0-			-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	90	1	865	2	N	-0-			-0-
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	114	1	1051	2	N	-0-			-0-
LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)														
GGP EXPLORATION, LTD.														
VERGARA														
WELL #: 6														
RRCID -> 098653														
COMPL. DATE 02/24/1982														
TOTAL DEPTH 6900														
PERF. 5592 - 5600														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)			54978 677	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC			238745							
VERGARA			WELL #: 3	RRCID -> 073802		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
GGP EXPLORATION, LTD.			302567							
VERGARA			WELL #: 5	RRCID -> 097857		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327							
TREVINO, J.B. ESTATE -A-			WELL #: 1	RRCID -> 058310		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LAUREL, SERGIO			WELL #: 1	RRCID -> 104848		COMPL. DATE 03/13/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)			54978 695	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY			561136							
HAYNES, LEONARD			WELL #: 8	RRCID -> 139440		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HAYNES, L.			WELL #: 104	RRCID -> 223908		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530		
10	1085 N	912	-0-	-173	-0-	69	1	843	2	40
11	900 N	864	-0-	-36	-0-	68	1	796	2	40
12	837 N	794	-0-	-43	-0-	64	1	730	2	40
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	71	1	859	2	40
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	40
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	66	1	880	2	40

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796														
10	6913 X	5857	-0-	-1056	-0-	444	1	5413	2	N	-0-			7
11	6690 X	5458	-0-	-1232	-0-	428	1	5029	2	N	1			8
						1	9							
12	6107 X	5414	-0-	-693	-0-	438	1	4976	2	N	-0-			8
01	5859 X	5623	-0-	-236	-0-	429	1	5194	2	N	-0-			8
02	5292 X	5265	-0-	-27	-0-	382	1	4882	2	N	1			9
						1	9							
03	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	454	1	6044	2	N	1			10
						1	9							
LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
GGP EXPLORATION, LTD. 302567														
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524														
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-			-0-
LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
GGP EXPLORATION, LTD. 302567														
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1881

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) CENIZA PETROLEUM, INC. CARL, W.E.				55004 700 141023	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL						
WELL #:				1	RRCID -> 152935		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7712 - 7721						
M	GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LOS TORRITOS, N. ANDERSON OIL LTD. FORTHUBER GAS UNIT				55008 001 022499	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
WELL #:				1	RRCID -> 223303	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 13250	PERF. 9246	-	9300		
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-	N	-0-				75
11	25	N	-0-	-0-	-25	-0-	N	-0-				75
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75
NO RPT							N	NO RPT				75
PLUGGED AND ABANDONED				11/26/2024								

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC COATES "B"					076425 WELL #: 1	RRCID -> 195823	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9529 - 10222
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	15

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP						531085												
DOMINGUEZ, MAXIMO						WELL #:	9	RRCID ->	225626	COMPL.	DATE	08/31/2006	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10234	- 10286
10	DLQ	G-10		1120	-0-	1120	7969	1078	2		42	9	Y		38			191
11		2000	N	1436	-0-	564	7405	1236	2		200	9	Y		182	181	1	192
12		3100	N	1321	-0-	-1779	5626	1321	2				Y		-0-			192
01		3100	N	1346	-0-	-1754	3872	1346	2				Y		-0-			192
02		2800	N	1300	-0-	-1500	2372	1261	2		39	9	Y		35			227
03		3100	N	1271	-0-	-1829	543	1271	2				Y		-0-			227

LOS TORRITOS, N. (FRIO N)				55008 086	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
RAWHIDE				WELL #:	1	RRCID -> 268804	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL DEPTH	13615	PERF.10054	- 10064	
10	7812 #	6969	-0-	-843	-0-	620	1	6292	2	N	52		185
11	7290 #	6298	-0-	-992	-0-	600	1	5643	2	N	50		235
12	7440 #	6250	-0-	-1190	-0-	620	1	5579	2	N	46	166 1	115
01	7316 #	6713	-0-	-603	-0-	961	1	5697	2	N	50		165
02	6496 #	5718	-0-	-778	-0-	560	1	5114	2	N	40		205
03	6975 #	6226	-0-	-749	-0-	620	1	5560	2	N	42		247

LOS TORRITOS, N. (MARKS)				55008 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
DOMINGUEZ, MAXIMO				WELL #: 8	RRCID -> 208234	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8091 - 8121						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LOS TORRITOS, NORTH (7460)				55008 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
ANDERSON OIL LTD.				022499										
SLAVIK, H. C.				WELL #: 1	RRCID -> 195319	COMPL. DATE 05/16/2003	TOTAL DEPTH 8171	PERF. 7649 - 7674						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED				04/26/2019										
LOS TORRITOS, N.E. (6800)				55010 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HIDALGO				
MIDAS RESOURCES, INC.				564682										
DOFFING, MARY BELL ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 286616	COMPL. DATE 04/11/2019	TOTAL DEPTH 14600	PERF. 6793 - 6799						
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	691	2	7	9	N	6			521
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3			524
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	N	3			527
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	515	2	4	9	N	4			531
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	N	5			536
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			536
LOS VAQUEROS (14600)				55015 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
VALLEY GRAND ENERGY LLC				881318										
C. M. GUERRA				WELL #: 1	RRCID -> 222813	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16487	PERF. 14596 - 15030						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
LUBY (3450)				55389 238	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284										
SHAFFER, K.L.				WELL #: 9	RRCID -> 192908	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 3432 - 3436						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUBY (3900)		55389 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES										
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284																
SHAFFER, K. L. NCT-1		WELL #: 26 H		RRCID -> 049629		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LUBY, J. P.		WELL #: 21		RRCID -> 060197		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735								

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LUBY (5250)		55389 403		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES										
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284																
LUBY, J. P.		WELL #: 67		RRCID -> 187851		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

LUBY (5550)		55389 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES										
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284																
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #: 26 J		RRCID -> 054306		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A										
10	885 N	-0-	-0-	-885	-0-						Y	-0-						327
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-						327
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-						327
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						327
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						327
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						327

LUBY(6050)		55389 533		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES										
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284																
SHAFFER, K.L. NCT-1		WELL #: 32		RRCID -> 088876		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LUBY, J.P.		WELL #: 52		RRCID -> 156163		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982										
10	1935 N	370	-0-	-1565	-0-	370	2				Y	-0-						-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2				Y	-0-						-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2				Y	-0-						-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2				Y	-0-						-0-
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	430	2				Y	-0-						-0-
03	620 N	317	-0-	-303	-0-	317	2				Y	-0-						-0-

LUBY (6060)		55389 546		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
LUBY, J. P.		WELL #: 64 H		RRCID -> 055010		COMPL. DATE 03/30/1973		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LUBY, J. P		WELL #: 58 H		RRCID -> 058311		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUBY (6100)		55389 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
LUBY, J.P.		WELL #: 61 F		RRCID -> 089672		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUBY (6250)		55389 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
LUBY, J. P.		WELL #: 59AH		RRCID -> 045979		COMPL. DATE 11/11/1968		TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LUBY (7230)		55389 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
LUBY, J.P.		WELL #: 27		RRCID -> 058266		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUBY, J. P.		WELL #: 56 H		RRCID -> 065131		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUBY (7550)		55389 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284												
LUBY, J. P.		WELL #: 63F		RRCID -> 188902		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LUBY, J. P.		WELL #: 59 AF		RRCID -> 190710		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LUBY (7560)		55389 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284												
LUBY, J.P.		WELL #: 58 J		RRCID -> 057886		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LUBY (8000)		55389 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284												
LUBY, J.P.		WELL #: 62 H		RRCID -> 088698		COMPL. DATE 07/05/1980		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LUBY (8250)		55389 858		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284												
LUBY, J. P.		WELL #: 63 H		RRCID -> 049139		COMPL. DATE 05/15/1970		TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LUBY (9000)		55389 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925												
MCCANN, G. H.		WELL #: 32 U		RRCID -> 049607		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUBY (9400)		55389 927		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284											
LUBY, J. P.		WELL #: 55		RRCID -> 159449		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
*03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
SHAFFER K. L. NCT-1				WELL #: 31		RRCID -> 189678		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340			
10	555 N	-0-	-0-	-555	-0-				Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LUBY (9700)		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
JC BEAR OPERATING LLC		102804											
FLAME		WELL #: 1		RRCID -> 277741		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798					
10	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	12633	2	194 9	N	176	176 1		145
11	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	12352	2	243 9	N	221	181 1		185
12	12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	12447	2	190 9	N	173	195 1		163
01	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	12378	2	201 9	N	183	193 1		153
02	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	10117	2	144 9	N	131	199 1		85
03	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-				N	NO RPT			85
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284											
LUBY, J. P.		WELL #: 65		RRCID -> 172279		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637					
10	8644 X	1492	-0-	-7152	-0-	1492	2		Y	-0-			8
11	2010 X	1690	-0-	-320	-0-	1690	2		Y	-0-			8
12	1953 X	1541	-0-	-412	-0-	1541	2		Y	-0-			8
01	1953 X	1520	-0-	-433	-0-	1520	2		Y	-0-			8
02	1764 X	1472	-0-	-292	-0-	1472	2		Y	-0-			8
03	1736 X	1314	-0-	-422	-0-	1314	2		Y	-0-			8
SHAFFER K. L. NCT-1				WELL #: 38		RRCID -> 185468		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LUBY (9950)		55389 941		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284											
LUBY, J. P.		WELL #: 66		RRCID -> 170314		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996					
10	3000 N	1222	-0-	-1778	4330	1222	2		Y	-0-			15
11	3000 N	1375	-0-	-1625	2705	1375	2		Y	-0-			15
12	3100 N	1262	-0-	-1838	867	1262	2		Y	-0-			15
01	2112 N	1245	-0-	-867	-0-	1245	2		Y	-0-			15
02	1288 N	1204	-0-	-84	-0-	1204	2		Y	-0-			15
03	1271 N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2		Y	-0-			15

LUBY (10200)		55389 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
JC BEAR OPERATING LLC		102804															
FLAME		WELL #: 1		RRCID -> 197017		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 11477		PERF.10280 - 10336							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925															
MCCANN, G. H.		WELL #: 32 L		RRCID -> 049579		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
LUBY (10200 E.)		55389 951		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
JC BEAR OPERATING LLC		102804															
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 243694		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10334 - 10375							
10	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 2					N	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					35
KRC OPERATING, LLC		476900															
FLAME		WELL #: 4		RRCID -> 211323		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10695		PERF.10300 - 10334							
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2024																	
LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)		55392 249		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284															
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #: 21		RRCID -> 032098		COMPL. DATE 10/26/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SHAFFER, K.L., NCT-1		WELL #: 39 F		RRCID -> 143404		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 6072 - 6080							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) SOUTHWEST ROYALTIES, INC. DRISCOLL FOUNDATION			55607 465 806470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL		
WELL #:	1D	RRCID ->	174575	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3414 - 3432
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUNDELL (COLE) KILLAM OIL CO., LTD. DUVAL RANCH SEC. 257			55755 050 460054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
WELL #:	4	RRCID ->	081208	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	2606	PERF. 1597 - 1609
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUNDELL (HOCKLEY -J-) KILLAM OIL CO., LTD. WHITE, PAUL E. -B-			55755 100 460054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
WELL #:	51	RRCID ->	066247	COMPL. DATE	04/05/1976	TOTAL DEPTH	2300	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LUNDELL (HOCKLEY 1950) KILLAM OIL CO., LTD. DUVAL RANCH SEC. 257			55755 150 460054	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
WELL #:	8	RRCID ->	035895	COMPL. DATE	03/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
KILLAM FREER RANCH STATE 50			WELL #:	2	RRCID ->	166741	COMPL. DATE	04/08/1997
TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1904 - 1909					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUNDELL (MIRANDO NO. 1) KILLAM OIL CO., LTD. DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2			55755 200 460054	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
WELL #:	10 U	RRCID ->	020622	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998	N	NO RPT	-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1)			//CONT.//		55755 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054										
WHITE, PAUL E. "B"			WELL #:		129	RRCID -> 119762	COMPL. DATE 12/02/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2401 - 2418					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

P. E. WHITE 'B'			WELL #:		58	RRCID -> 277418	COMPL. DATE 05/25/2016	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 1588 - 1603					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2)					55755 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.					460054										
WHITE, P. E., -B-			WELL #:		90 F	RRCID -> 037632	COMPL. DATE 11/30/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX)					55755 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
LUNDELL STATE 140			WELL #:		1	RRCID -> 202842	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7499 - 7570					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.					460054										
WHITE, P. E., -B-			WELL #:		90 D	RRCID -> 011704	COMPL. DATE 09/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX, E)					55755 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.					460054										
WHITE, P. E. "B"			WELL #:		142	RRCID -> 136724	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 5360 - 5364					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1890

LUNDELL (WX. 10,100)				55755 630		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054													
DCR-STATE 58				WELL #: 1		RRCID -> 155019				COMPL. DATE 10/29/1998				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7572 - 7577			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
LUNDELL (960)				55755 700		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054													
KILLAM "257"				WELL #: 20		RRCID -> 163819				COMPL. DATE 04/12/1997				TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
LUNDELL (1100)				55755 725		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
DCRC "MF" NCT-64				WELL #: 1		RRCID -> 094245				COMPL. DATE 09/25/1980				TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
LUNDELL, NE. (PETTUS 2800)				55758 500		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
DCRC-MF-NCT-64				WELL #: 4		RRCID -> 290232				COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 5730 PERF. 3902 - 3922			
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
LUNDELL, NE. (WILCOX 7400)				55758 600		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054													
DCRC - STATE 50				WELL #: 1		RRCID -> 160156				COMPL. DATE 03/17/2002				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2342 - 2352			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2024 - WELL PLUGGED 11/07/24																	

LYDA (VICKSBURG LOWER)				55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054															
HALL, C. M. -B-				WELL #: 2		RRCID -> 106688		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9266 PERF. 6866 - 6898					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

KINCAID, J. W. -B-				WELL #: 1		RRCID -> 111322		COMPL. DATE		01/21/2015		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8016 - 8104					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

HALL, J. F. STATE -A-				WELL #: 11		RRCID -> 115681		COMPL. DATE		12/13/2009		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 8214 - 8835					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

HALL, C.M. -A-				WELL #: 8		RRCID -> 126954		COMPL. DATE		06/26/2001		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 7892 - 8088					
10	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2					Y	-0-						-0-
11	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2					Y	-0-						-0-
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2					Y	-0-						-0-
01	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2					Y	-0-						-0-
02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2					Y	-0-						-0-
03	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2					Y	-0-						-0-

HALL, C.M. -C-				WELL #: 7		RRCID -> 133971		COMPL. DATE		03/24/2004		TOTAL DEPTH		9627 PERF. 7900 - 7911					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

HALL, C. M. -A-				WELL #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE		11/04/2003		TOTAL DEPTH		8999 PERF. 7020 - 7024					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D-				WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE		07/25/1994		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 7974 - 8230					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #:		14	RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886		PERF. 7734 - 7770	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D		WELL #:		2	RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103		PERF. 6672 - 6685	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

OLIVARES, A.		WELL #:		23	RRCID -> 150049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7725 - 7792	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

HALL, J. F. STATE -A		WELL #:		13	RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 7365 - 7607	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		15	RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6452 - 6456	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

OLIVARES, A.		WELL #:		24	RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7790 - 7800	
10	1457 N		692	-0-	-765	-0-	692	2	Y		-0-	-0-
11	1050 N		341	-0-	-709	-0-	341	2	Y		-0-	-0-
12	1457 N		425	-0-	-1032	-0-	425	2	Y		-0-	-0-
01	780 N		780	-0-	-0-	-0-	780	2	Y		-0-	-0-
02	308 N		217	-0-	-91	-0-	217	2	Y		-0-	-0-
03	600 N		600	-0-	-0-	-0-	600	2	Y		-0-	-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #:		11	RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 7876 - 8822	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8588		- 8622	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-			-0-	
11	960 N	735	-0-	-225	-0-	735	2			Y	-0-			-0-	
12	1023 N	806	-0-	-217	-0-	806	2			Y	-0-			-0-	
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-			-0-	
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-			-0-	
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-			-0-	

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		19		RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 8856		- 9342	
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-			-0-	
11	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			Y	-0-			-0-	
12	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-			-0-	
01	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-			-0-	
02	2800 N	2853	-0-	53	53	2853	2			Y	-0-			-0-	
03	3013 N	2960	-0-	-53	-0-	2960	2			Y	-0-			-0-	

HALL, C. M. -A-		WELL #:		13		RRCID -> 195179		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8353		- 8736	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:		7		RRCID -> 205752		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8590		- 9288	
10	4867 X	1583	-0-	-3284	-0-	1583	2			Y	-0-			-0-	
11	2460 X	2168	-0-	-292	-0-	2168	2			Y	-0-			-0-	
12	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-			-0-	
01	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-			-0-	
02	2016 N	1623	-0-	-393	-0-	1623	2			Y	-0-			-0-	
03	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	1770	2	11	9	Y	10			10	

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		20		RRCID -> 220492		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 7750		- 8610	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HALL J. F. STATE -A-		WELL #:		21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8178		- 9392	
10	279 N	120	-0-	-159	-0-	120	2			Y	-0-			-0-	
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2			Y	-0-			-0-	
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			-0-	
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-			-0-	
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			-0-	
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-	

SPEER, GEO. H.		WELL #:		23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214		PERF. 7010		- 7016	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		8	RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH	9810	PERF. 7476	- 7505
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HALL, C.M. -A-		WELL #:		14	RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7490	- 8805
10	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	1249	2	Y	-0-		-0-
11	1260	N	850	-0-	-410	-0-	850	2	Y	-0-		-0-
12	1116	N	955	-0-	-161	-0-	955	2	Y	-0-		-0-
01	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	1017	2	Y	-0-		-0-
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	747	2	Y	-0-		-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	Y	-0-		-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #:		16	RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016		TOTAL DEPTH	8888	PERF. 7895	- 8568
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HALL, C. M. -C-		WELL #:		9	RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6834	- 8844
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2	Y	-0-		-0-
11	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2	Y	-0-		-0-
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2	Y	-0-		-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	Y	-0-		-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-		-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2	Y	-0-		-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #:		15	RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH	9444	PERF. 6994	- 7973
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #:		17	RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH	8877	PERF. 8012	- 8760
10	5270	X	3366	-0-	-1904	-0-	3360	2	6 9	Y	5	11
11	5100	X	3430	-0-	-1670	-0-	3405	2	25 9	Y	23	34
12	4805	X	3664	-0-	-1141	-0-	3636	2	28 9	Y	25	59
01	4805	X	2711	-0-	-2094	-0-	2664	2	47 9	Y	43	9
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3823	2	24 9	Y	22	31
03	3658	X	2912	-0-	-746	-0-	2892	2	20 9	Y	18	49
HALL, C. M. -A-		WELL #:		18	RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH	8904	PERF. 7398	- 8870
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	351	-0-	351	-0-	349	2	2 9	Y	2	2
03	2939	X	2588	-0-	-351	-0-	2577	2	11 9	Y	10	12

LYDA (VICKSBURG LOWER)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
SPEER, GEO. H. STATE -D-														
WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	BALANCE
10	2604 X	2316	-0-	-288	-0-	2312	2	4	9	Y		4		7
11	2520 X	1888	-0-	-632	-0-	1880	2	8	9	Y		7		14
12	2542 X	1269	-0-	-1273	-0-	1263	2	6	9	Y		5		19
01	2542 X	1385	-0-	-1157	-0-	1372	2	13	9	Y		12	29 1	2
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2855	2	32	9	Y		29		31
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2408	2	23	9	Y		21		52
SPEER, GEO. H. STATE -D-														
WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706														
10	1581 X	1089	-0-	-492	-0-	1085	2	4	9	Y		4		6
11	1530 X	1388	-0-	-142	-0-	1381	2	7	9	Y		6		12
12	1333 X	1052	-0-	-281	-0-	1046	2	6	9	Y		5		17
01	1240 X	1029	-0-	-211	-0-	1018	2	11	9	Y		10	25 1	2
02	1204 X	713	-0-	-491	-0-	706	2	7	9	Y		6		8
03	1054 N	675	-0-	-379	-0-	667	2	8	9	Y		7		15
SPEER, GEO. H.														
WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896														
10	3069 X	1449	-0-	-1620	-0-	1441	2	8	9	Y		7		77
11	2940 X	1312	-0-	-1628	-0-	1311	2	1	9	Y		1		78
12	3038 X	1474	-0-	-1564	-0-	1463	2	11	9	Y		10	6 1	82
01	1643 X	1356	-0-	-287	-0-	1341	2	15	9	Y		14		96
02	1232 N	1050	-0-	-182	-0-	1047	2	3	9	Y		3	86 1	13
03	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	1362	2	9	9	Y		8		21
HALL, C.M. -A-														
WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504														
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4257	2	3	9	Y		3		7
11	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3855	2	9	9	Y		8		15
12	3472 X	3114	-0-	-358	-0-	3107	2	7	9	Y		6		21
01	3472 X	2755	-0-	-717	-0-	2742	2	13	9	Y		12	30 1	3
02	3360 X	1844	-0-	-1516	-0-	1831	2	13	9	Y		12		15
03	3720 X	1778	-0-	-1942	-0-	1758	2	20	9	Y		18		33
OLIVARES, A.														
WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428														
10	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	15767	2	47	9	Y		43	169 1	52
11	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	14977	2	48	9	Y		44		96
12	14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	14799	2	52	9	Y		47	53 1	90
01	14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	14610	2	51	9	Y		46		136
02	14280 X	12577	-0-	-1703	-0-	12538	2	39	9	Y		35		171
03	15810 X	14886	-0-	-924	-0-	14842	2	44	9	Y		40		211
GEO. H. SPEER														
WELL #: 35 RRCID -> 283840 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726														
10	8680 X	8154	-0-	-526	-0-	8123	2	31	9	Y		28		158
11	8520 X	7564	-0-	-956	-0-	7534	2	30	9	Y		27		185
12	8804 X	8226	-0-	-578	-0-	8194	2	32	9	Y		29	202 1	12
01	8804 X	8393	-0-	-411	-0-	8353	2	40	9	Y		36		48
02	7644 X	7057	-0-	-587	-0-	7021	2	36	9	Y		33		81
03	8215 X	5786	-0-	-2429	-0-	5760	2	26	9	Y		24		105
C.M. HALL 'A'														
WELL #: 22 RRCID -> 284482 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687														
10	3348 X	2159	-0-	-1189	-0-	2159	2			N		-0-		18
11	3240 X	2085	-0-	-1155	-0-	2085	2			N		-0-		18
12	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2722	2	11	9	N		10		28
01	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2662	2	2	9	N		2		30
02	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2202	2	8	9	N		7		37
03	2728 X	2691	-0-	-37	-0-	2688	2	3	9	N		3		40

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054													
GEO. H. SPEER		WELL #:		32		RRCID -> 285918		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-		722	2			Y	-0-					78
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-		738	2	8	9	Y	7					85
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420	2			Y	-0-	3	1			82
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-		703	2	8	9	Y	7					89
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-		661	2	6	9	Y	5					94
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-		529	2	6	9	Y	5					99

C.M. HALL 'A'		WELL #:		23ST		RRCID -> 285983		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8786 - 8810							
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		1107	2			N	-0-					-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-		978	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	855	-0-	-571	-0-		855	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	1025	-0-	-91	-0-		1025	2			N	-0-					-0-
02	924 N	580	-0-	-344	-0-		580	2			N	-0-					-0-
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-		947	2			N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:		13		RRCID -> 287616		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8057 - 8213							
10	589 N	389	-0-	-200	-0-		389	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	452	-0-	-88	-0-		452	2			Y	-0-					-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	2			Y	-0-					-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	2			Y	-0-					-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601	2			Y	-0-					-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-		488	2			Y	-0-					-0-

AMANDA MCKINNEY		WELL #:		44		RRCID -> 288452		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8812 - 8922							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
12	3100 N	7271	-0-	4171	-0-		7238	2	33	9	Y	30					51
01	3100 N	4454	-0-	1354	-0-		5525	2	19	9	Y	17					68
02	6797 X	1272	-0-	-5525	-0-		1269	2	3	9	Y	3					71
03	7285 X	599	-0-	-6686	-0-		597	2	2	9	Y	2					73

HALL, J. F. STATE		WELL #:		30		RRCID -> 291408		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7052 - 7058							
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-					36
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-					36
12	186 N	48	-0-	-138	-0-		48	2			N	-0-					36
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2			N	-0-					36
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					36
03	62 N	40	-0-	-22	-0-		40	2			N	-0-					36

OLIVARES, A.		WELL #:		26		RRCID -> 294477		COMPL. DATE 08/17/2023		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8878 - 8888							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

LYDA (VICKSBURG LOWER)												CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY													
EMMA PENA GAS UNIT													
WELL #: 2												RRCID -> 225179	
COMPL. DATE 04/23/2007												TOTAL DEPTH 9315	
PERF. 7410 - 8010													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	452 1	8053 2	Y	62		119		
11	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	68 9	7751 2	Y	32		151		
12	8401 X	8323	-0-	-78	-0-	411 1	7841 2	Y	18		169		
01	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	35 9	7989 2	Y	54		223		
02	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	462 1	7231 2	Y	75	179 1	119		
03	8401 X	8133	-0-	-268	-0-	20 9	7693 2	Y	23		142		
						442 1							
						59 9							
						470 1							
						83 9							
						415 1							
						25 9							
EMMA PENA GAS UNIT												WELL #: 3	
RRCID -> 233521												COMPL. DATE 09/28/2007	
TOTAL DEPTH 8336												PERF. 7699 - 7709	
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	17 1	297 2	Y	-0-		-0-		
11	330 N	160	-0-	-170	-0-	8 1	152 2	Y	-0-		-0-		
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	23 1	398 2	Y	-0-		-0-		
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17 1	311 2	Y	-0-		-0-		
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18 1	279 2	Y	-0-		-0-		
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	15 1	272 2	Y	-0-		-0-		
EMMA PENA GAS UNIT												WELL #: 4	
RRCID -> 248515												COMPL. DATE 05/02/2016	
TOTAL DEPTH 9417												PERF. 6597 - 7630	
10	186 N	52	-0-	-134	-0-	3 1	49 2	Y	-0-		-0-		
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	35 1	660 2	Y	-0-		-0-		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-		
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	Y	-0-		-0-		
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	9 1	135 2	Y	-0-		-0-		
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	53 1	975 2	Y	-0-		-0-		
M & F (WILCOX 6500)												56152 830	
MERIT ENERGY COMPANY												561136	
SANCHEZ-MCMURREY												WELL #: 11	
RRCID -> 176277												COMPL. DATE 02/19/2000	
TOTAL DEPTH 11150												PERF. 7279 - 7286	
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	25 1	320 2	Y	-0-		-0-		
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19 1	270 2	Y	-0-		-0-		
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	11 1	291 2	Y	-0-		-0-		
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2		Y	-0-		-0-		
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-		-0-		
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	23 1	454 2	Y	-0-		-0-		
SANCHEZ - MCMURREY												WELL #: 23	
RRCID -> 210478												COMPL. DATE 05/28/2005	
TOTAL DEPTH 10900												PERF. 6916 - 7234	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

M.G.R. (WILCOX)				56198 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656										
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 078644	COMPL. DATE 08/12/1978	TOTAL DEPTH 8783	PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
M. M. A. (WILCOX 8100)				56260 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652										
SANTOS				WELL #: 2-C	RRCID -> 150056	COMPL. DATE 06/16/1994	TOTAL DEPTH 10644	PERF. 8144 - 8226						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656										
SANTOS				WELL #: 3 C	RRCID -> 151486	COMPL. DATE 09/22/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8240 - 8252						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883										
SCHWARZ, E. H.				WELL #: 21	RRCID -> 173283	COMPL. DATE 04/15/1999	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7704 - 7780						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)				56343 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
STATE TRACT 898-S				WELL #: 1	RRCID -> 219267	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6032 - 6085						
10	35836 #	33520	-0-	-2316	-0-	858 1	30972 2	Y	1536	1551 1			756	
11	35430 #	31737	-0-	-3693	-0-	1690 9	1165 5	Y	1460	1352 1			864	
12	32542 R	32542	-0-	-0-	-0-	28966 2	2428 5	Y	1491	1543 1			812	
01	34937	32560	-0-	-2377	-0-	1606 9	1988 5	Y	1576	1544 1			844	
02	30632 #	30353	-0-	-279	-0-	28474 2	2046 5	Y	1442	1554 1			732	
03	33511 #	32359	-0-	-1152	-0-	1640 9	1626 5	Y	1237	1536 1			433	
						28838 2								
						1734 9								
						26721 2								
						1586 9								
						29372 2								
						1361 9								

MAGNOLIA CITY (4860)				56739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS									
C.B. PRODUCTION				119905															
FARMER, W.H.				WELL #: 1		RRCID -> 228994		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 5267		PERF. 4798 - 4804							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000)				56741 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS									
SANDALWOOD OIL & GAS, INC.				747193															
ADAMS-HOUGHTON				WELL #: 3		RRCID -> 159083		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 3984 - 3994							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)				56741 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS									
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086															
ADAMS HOUGHTON				WELL #: 2		RRCID -> 161057		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 3297 - 3303							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ADAMS-HOUGHTON				WELL #: 1		RRCID -> 165257		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 3300 - 3310							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAKENZIE (WILCOX)				56875 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL									
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136															
PEAL RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 201226		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 12106		PERF. 11716 - 11750							
10	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	143	1	1085	2	N	2						94	
11	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	115	1	1162	2	N	3						97	
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	118	1	1098	2	N	14	44	1				67	
01	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	142	1	950	2	N	-0-						67	
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	142	1	1193	2	N	5						72	
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	139	1	1197	2	N	-0-						72	
PEAL RANCH				WELL #: 4		RRCID -> 204225		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 12648		PERF. 11618 - 11653							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MALO SUENO(1385 STRAY)														
WALLIS ENERGY, INC.														
PEREZ, AMADO														
56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB														
893997														
WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MALO SUENO (3700)														
WALLIS ENERGY, INC.														
PEREZ, AMADO														
56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB														
893997														
WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650														
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050)														
MID RIVER MIDSTREAM LLC														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND														
57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB														
102578														
WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 5266 - 5286														
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD														
681327														
WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MANCHO PRADO (L-1)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD														
57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
681327														
WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		50
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-		50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		50
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD														
WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MANCHO PRADO (L-1)				//CONT.//		57072 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327																
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD				WELL #:		11		RRCID -> 194534		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7941 - 7958								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						-0-
MARGO (C- 2200)						57408 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR										
STARR OPERATING, LLC						815855																
MARGO "A"						WELL #:		2AC		RRCID -> 200449		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 2234 - 2244						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-	
GONZALES						WELL #:		1C		RRCID -> 208230		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2298 - 2304						
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-	
MARGO 'A'						WELL #:		3A		RRCID -> 276029		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 3794		PERF. 2238 - 2252						
10	558	N	481	-0-	-77	B	-0-	481	2			N	-0-								-0-	
11	510	N	486	-0-	-24	B	-0-	486	2			N	-0-								-0-	
12	496	N	410	-0-	-86	B	-0-	410	2			N	-0-								-0-	
01	496	N	456	-0-	-40	B	-0-	456	2			N	-0-								-0-	
02	448	N	379	-0-	-69	B	-0-	379	2			N	-0-								-0-	
03	403	N	375	-0-	-28	B	-0-	375	2			N	-0-								-0-	
MARIA H. LLANOS (6400)						57416 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB										
TEAL ENERGY USA, INC.						840852																
KATHLEEN MARIE						WELL #:		1		RRCID -> 176016		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6398 - 6459						
10	1372	N	1372	-0-	-0-		-0-	1372	2			N	-0-								-0-	
11	1680	N	791	-0-	-889		-0-	791	2			N	-0-								-0-	
12	799	N	799	-0-	-0-		-0-	799	2			N	-0-								-0-	
01	1871	N	1871	-0-	-0-		-0-	1871	2			N	-0-								-0-	
02	1274	N	1274	-0-	-0-		-0-	1274	2			N	-0-								-0-	
03	806	N	NO RPT	-0-	-806		-0-					N	NO RPT								-0-	
STATE-HEIN NO. 1 UNIT						WELL #:		1		RRCID -> 186025		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 6343 - 6835						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-	

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)														
MERIT ENERGY COMPANY														
SULLIVAN, D. J. "F"														
WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938														
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1291	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	948	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	1705	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	1677	2	N	-0-	-0-	-0-
02	980 N	666	-0-	-314	-0-	-0-	78	1	588	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	583	-0-	-905	-0-	-0-	60	1	523	2	N	-0-	-0-	-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828														
10	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	2387	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1500 X	909	-0-	-591	-0-	-0-	91	1	818	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1550 X	809	-0-	-741	-0-	-0-	89	1	720	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1550 X	908	-0-	-642	-0-	-0-	119	1	789	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	1556	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	3626	2	N	-0-	-0-	-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6												RRCID -> 160415	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8868	-	8876	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	N	-0-			-0-			
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-			-0-			
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	N	-0-			-0-			
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	208	2	N	-0-			-0-			
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	N	-0-			-0-			
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	222	2	N	-0-			-0-			
MARIPOSA FIELD GAS UNIT												WELL #: C 12	RRCID -> 160698	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8924	-	8932
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
MARIPOSA FIELD GAS UNIT												WELL #: S 3DF	RRCID -> 169891	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 7660	-	7677
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
SULLIVAN, D. J. "F"												WELL #: 37	RRCID -> 225150	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7682	-	7898
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
SULLIVAN, D. J. "F"												WELL #: 40	RRCID -> 243906	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8245	-	8352
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-			
SULLIVAN, D. J. "F"												WELL #: 39	RRCID -> 247819	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 9278	PERF. 7771	-	7785
10	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	-0-	606	1	6207	2	N	110	119	1	41			
							121	9										
11	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	2341	2	N	126	120	1	47			
							139	9										
12	167 X	167	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	132	121	1	58			
							145	9										
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	130	154	1	34			
							143	9										
02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	99	86	1	47			
							109	9										
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-	47	1	-0-			

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)				//CONT.//	57548 030	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136														
MARIPOSA FIELD GAS UNIT				WELL #:	F 41	RRCID ->	275439	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL	DEPTH	10720	PERF.	7449	-	9112			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2

PALMER STATE 348				WELL #:	7	RRCID ->	279635	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL	DEPTH	12730	PERF.	8895	-	8911			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

PALMER STATE 348				WELL #:	3S	RRCID ->	281359	COMPL. DATE	05/27/2016	TOTAL	DEPTH	12405	PERF.	8719	-	8725			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT				WELL #:	S 9	RRCID ->	281361	COMPL. DATE	06/15/2016	TOTAL	DEPTH	14053	PERF.	8968	-	9024			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

MARIPOSA (I-25, EAST)					57548 695	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY					561136														
SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #:	35	RRCID ->	196184	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL	DEPTH	8750	PERF.	8320	-	8350			
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	50	1	512	2	N	-0-							-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	50	1	444	2	N	-0-							-0-
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	57	1	461	2	N	-0-							-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	78	1	521	2	N	-0-							-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	455	2	N	-0-							-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	479	2	N	-0-							-0-

SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #:	36	RRCID ->	202005	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL	DEPTH	8650	PERF.	8388	-	8415			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

MARTIN RANCH (5100)														
SEDCO OPERATING, LLC														
HOFFMAN -A-														
WELL #:					57789 975	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL		
					763159									
						RRCID ->	179905	COMPL. DATE	05/13/1995	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5280 - 5287	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019														
MARTIN-VOLZ (LOB0)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
MARTIN - VOLZ														
WELL #:					57794 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB		
					169313									
						RRCID ->	193938	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8306 - 8787	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER														
TD NATURAL RESOURCES LLC														
LOMA VIEJA														
WELL #:					57795 180	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
					100234									
						RRCID ->	160330	COMPL. DATE	11/07/2004	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	10594 - 10660	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		129 X	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121 2	N	-0-			-0-
01		452 X	452	-0-	-0-	-0-	17	1	435 2	N	-0-			-0-
02		484 X	484	-0-	-0-	-0-	27	1	457 2	N	-0-			-0-
03		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST														
WELL #:					2	RRCID ->	194501	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	14626	PERF.	9858 - 9870	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOMA VIEJA														
WELL #:					4	RRCID ->	201488	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	10610 - 10681	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARTINEZ (1693)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
TREVINO														
WELL #:					57795 875	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAPATA		
					386310									
						RRCID ->	215887	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	1718	PERF.	1564 - 1584	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
MERSEBERGER WELL #: RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019																	

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/1997																	

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2022																	

MATHIS, NORTH (4100 FRI0) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

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

MAY (FRIO 1)				58556 054				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516																
MAY FIELD UNIT SWD				WELL #: 1				RRCID -> 116313				COMPL. DATE 02/22/2014				TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAY (LOWER 7)				58556 135				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516																
MAY FIELD UNIT				WELL #: 24 L				RRCID -> 201238				COMPL. DATE 03/04/2004				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532				
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
MAY (MASSIVE 2)				58556 189				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: KLEBERG				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411																
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 192692				COMPL. DATE 10/20/2002				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAY (MASSIVE 3)				58556 216				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: KLEBERG				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411																
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 192691				COMPL. DATE 10/20/2002				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BECKMAN				WELL #:				RRCID -> 196836				COMPL. DATE 03/01/2003				TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170				
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023																				

MAY (MASSIVE 4)			58556 243			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)			WELL #: 23 U			RRCID -> 127370			COMPL. DATE 01/08/1988			TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8757 - 8770			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MAY (MASSIVE 5)			58556 270			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
MAY FIELD UNIT			WELL #: 23L			RRCID -> 294331			COMPL. DATE 06/02/2022			TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8786 - 8790			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				121
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				121
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				121
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				121
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				121
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				121
MAY (MASSIVE 7)			58556 324			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
MAY FIELD UNIT			WELL #: 20			RRCID -> 296619			COMPL. DATE 11/04/2023			TOTAL DEPTH 11402		PERF. 8941 - 8968			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MAY (MASSIVE 9)			58556 351			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
MAY FIELD UNIT			WELL #: 24 L			RRCID -> 198253			COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9098 - 9106			
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411														
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 192690			COMPL. DATE 10/20/2002			TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9222 - 9252			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (UPPER 5) 58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 292759 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9088 - 9102

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2023

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, LOWER)			58556 729		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516							
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/			WELL #:	23 L	RRCID -> 042168	COMPL. DATE 05/28/1967	TOTAL DEPTH	9300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411							
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 191983	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9408 - 9443	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B)			58556 810		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516							
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/			WELL #:	22 U	RRCID -> 041926	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH	8393	PERF. 8266 - 8282	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAY (5 SAND, MIDDLE)			58556 837		ASSOCIATED	49B		CNTY: KLEBERG		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411							
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 192698	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8502 - 8520	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAY (7A SAND, UPPER SEG B)			58556 945		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516							
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B			WELL #:	22 M	RRCID -> 041968	COMPL. DATE 03/06/1967	TOTAL DEPTH	8393	PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAY, SOUTH (K-57)				58560 850	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
KENEDY, JOHN G., JR. "E"				WELL #: 200	RRCID -> 227557		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9836 - 9900						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	GAS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SYPTAK				WELL #: 302	RRCID -> 239687		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9474 - 9582						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2021																	

SARITA FIELD O&G UNIT				WELL #: 302	RRCID -> 240237		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 10308		PERF. 9073 - 9107						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)				58560 920	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
KAUFER, LEO -B- /MA. -1/				WELL #: 1	RRCID -> 011877		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 7531 - 7539						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				134
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				134
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				134
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				134
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				134
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				134

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 011885		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 11036		PERF. N/A						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				53

KAUFER "B" UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 191863		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9618 - 9842						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MAY, SE (CMS SAND) SUTTON PRODUCING CORP. MALIN GAS UNIT			58561 100 831283			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG							
WELL #:			1			RRCID -> 294986			COMPL. DATE 01/30/2023			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9231 - 9241							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		20336 #	10822	-0-	-0-	-9514		-0-	10734	2	88	9	N	80					140
11		19680 #	11210	-0-	-0-	-8470		-0-	11096	2	114	9	N	104	189	1			55
12		20336 #	1668	-0-	-0-	-18668		-0-	1668	2			N	-0-					55
01		17763 #	-0-	-0-	-0-	-17763		-0-					N	-0-					55
02		16044 #	-0-	-0-	-0-	-16044		-0-					N	-0-					55
03		11594 #	-0-	-0-	-0-	-11594		-0-					N	-0-					55
MAY, SE. (FRIO 8500) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. COLLINS			58561 500 681459			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG							
WELL #:			2			RRCID -> 191323			COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MAY, W. (11,600 CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP COLLINS-BEVANS			58563 700 521516			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG							
WELL #:			2			RRCID -> 194224			COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 16069 PERF. 11688 - 15675							
10		2790 #	1928	-0-	-0-	-862		-0-	93	1	1825	2	N	9					291
11		2700 #	612	-0-	-0-	-2088		-0-	27	1	582	2	N	3					294
									10	9									
12		2108 #	-0-	-0-	-0-	-2108		-0-					N	-0-					294
01		2077 #	-0-	-0-	-0-	-2077		-0-					N	-0-					294
02		1736 #	-0-	-0-	-0-	-1736		-0-					N	-0-					294
03		1922 #	NO RPT	-0-	-0-	-1922		-0-					N	NO RPT					294
MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN FIELDWIDE UNIT			58721 360 561136			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO							
WELL #:			41 L			RRCID -> 038187			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN (F-1) MERIT ENERGY COMPANY KEIRN, PEARL			58721 400 561136			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
WELL #:			6			RRCID -> 173263			COMPL. DATE 07/01/1998			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-					-0-

MCALLEN (KEIRN) MERIT ENERGY COMPANY KEIRN, PEARL				58721 610 561136 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 156694		CAPACITY COMPL. DATE 01/01/1995				CNTY: HIDALGO TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KEIRN, PEARL				WELL #: 7 L	RRCID -> 174783	COMPL. DATE 06/06/1999				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN (5800) MERIT ENERGY COMPANY BALES GAS UNIT				58721 780 561136 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 167512		ONE WELL COMPL. DATE 04/24/1997				CNTY: HIDALGO TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) MERIT ENERGY COMPANY KEIRN, PEARL				58725 560 561136 WELL #: 7 U	NON-ASSOCIATED RRCID -> 174753		ONE WELL COMPL. DATE 08/20/1999				CNTY: HIDALGO TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306					
10	1240 N	766	-0-	-474	-0-	27 1	737 2	Y	2	2	2 1					1
11	1320 N	1133	-0-	-187	-0-	2 9	1089 2	Y	2	2	2 1					1
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	42 1	1503 2	Y	2	2	2 1					1
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	2 9	1927 2	Y	2	2	2 1					1
02	1064 N	967	-0-	-97	-0-	67 1	944 2	Y	2	2	2 1					1
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	2 9	1459 2	Y	2	2	2 1					1
MCALLEN RANCH (GUERRA) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION GUERRA, E.E. "A"				58742 035 216748 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 121568		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: HIDALGO TOTAL DEPTH 15883 PERF. 13677 - 14023					
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	67 1	1128 3	Y	2							7
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	2 9	899 3	Y	1	4	1					4
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	56 1	958 3	Y	2							6
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	1 9	708 3	Y	3							9
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	66 1	670 3	Y	1	4	1					6
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	2 9	826 2	Y	-0-							-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)			//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.// 216748														
GUERRA, E.E. JR			WELL #: 8		RRCID -> 122046		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 16458		PERF.13760		- 14236				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

GUERRA, E.E. "A"				WELL #: 3		RRCID -> 125667		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 15987		PERF.14433		- 14734			
10	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	65	1	1081	3	Y	6					21	
						7	9										
11	1230 N	993	-0-	-237	-0-	58	1	929	3	Y	5	13	1			13	
						6	9										
12	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	70	1	1011	3	Y	4					17	
						4	9										
01	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	80	1	1045	3	Y	9					26	
						10	9										
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	84	1	1047	3	Y	6	13	1			19	
						7	9										
03	1085 N	961	-0-	-124	-0-	69	1	886	3	Y	5	13	1			11	
						6	9										

GUERRA "A" GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 127816		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 15026		PERF.14174		- 14510			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

GUERRA, E. E.				WELL #: 11		RRCID -> 138214		COMPL. DATE 03/22/1991		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13672		- 14126			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

GUERRA, E. E.				WELL #: 12		RRCID -> 139523		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13896		- 14186			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

GUERRA, E. E.				WELL #: 13		RRCID -> 141999		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13764		- 14140			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
GUERRA, E. E.		WELL #:		14		RRCID -> 143900		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13754 - 14233			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	109 6 9	1	1842 3	Y	5			14		
11	1650 N	1613	-0-	-37	-0-	95 2 9	1	1516 3	Y	2	8 1		8		
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	112 3 9	1	1631 3	Y	3			11		
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	134 7 9	1	1733 3	Y	6			17		
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	132 3 9	1	1635 3	Y	3	8 1		12		
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	139 4 9	1	1763 3	Y	4	9 1		7		
GUERRA, E. E.				WELL #:		15		RRCID -> 183944		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 14288		PERF.13680 - 14152	
10	165 X	75	-0-	-90	-0-	4 1	1	71 3	Y	-0-			-0-		
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	1	93 3	Y	-0-			-0-		
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	1	83 3	Y	-0-			-0-		
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	1	102 3	Y	-0-			-0-		
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	5 1	1	70 3	Y	-0-			-0-		
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	5 1	1	73 3	Y	-0-			-0-		
GUERRA "A" GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 208729		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14260		PERF.13850 - 14010	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
GUERRA, E.E.				WELL #:		20		RRCID -> 249499		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13720 - 14262	
10	7378 X	5204	-0-	-2174	-0-	291 8 9	1	4905 3	Y	7			45		
11	7140 X	4948	-0-	-2192	-0-	291 6 9	1	4651 3	Y	5	28 1		22		
12	6262 X	4861	-0-	-1401	-0-	313 8 9	1	4540 3	Y	7			29		
01	5921 X	4467	-0-	-1454	-0-	320 7 9	1	4140 3	Y	6			35		
02	5040 X	3942	-0-	-1098	-0-	293 7 9	1	3642 3	Y	6			41		
03	5208 X	3824	-0-	-1384	-0-	280 8 9	1	3536 3	Y	7	29 1		19		
GUERRA, E.E.				WELL #:		19		RRCID -> 249521		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 14400		PERF.14110 - 14140	
10	4154 X	3379	-0-	-775	-0-	187 46 9	1	3146 3	Y	42			255		
11	4020 X	3034	-0-	-986	-0-	177 26 9	1	2831 3	Y	24	157 1		122		
12	3875 X	3346	-0-	-529	-0-	213 44 9	1	3089 3	Y	40			162		
01	3720 X	3516	-0-	-204	-0-	250 34 9	1	3232 3	Y	31			193		
02	3304 X	3189	-0-	-115	-0-	236 37 9	1	2916 3	Y	34			227		
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	253 40 9	1	3216 3	Y	36	160 1		103		

MCALLEN RANCH (GUERRA)												CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
GUERRA, E. E. "A"															

MCALLEN RANCH (GUERRA)			//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
GUERRA, A. E.			WELL #: 70		RRCID -> 168933		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12736 - 14290							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
GUERRA, A. E.			WELL #: 68		RRCID -> 170485		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 14246		PERF.13100 - 14140							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GUERRA, A. E.			WELL #: 60		RRCID -> 172289		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 14320		PERF.13770 - 14224							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
GUERRA, A. E.			WELL #: 75		RRCID -> 172654		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 14360		PERF.14230 - 14018							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GUERRA, A. E.			WELL #: 72		RRCID -> 175878		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 14930		PERF.14223 - 14261							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
GUERRA, A. E.			WELL #: 87		RRCID -> 180100		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14022 - 14530							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
GUERRA, A. E.			WELL #: 77		RRCID -> 182326		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13758 - 14162							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)			//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
GUERRA, A. E.			WELL #:		84	RRCID -> 183143		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13512 - 14138						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E.			WELL #:		91	RRCID -> 192455		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13744 - 13920						
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E.			WELL #:		93	RRCID -> 193812		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13762 - 14020						
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E.			WELL #:		103	RRCID -> 217223		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 14510		PERF.13904 - 14100						
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E.			WELL #:		99	RRCID -> 218279		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 14503		PERF.14000 - 14240						
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E.			WELL #:		111	RRCID -> 224842		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14128 - 14290						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.			WELL #:		113	RRCID -> 225152		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14187 - 14310						
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA, A. E.		WELL #: 112		RRCID -> 227946		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14210 - 14230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 105		RRCID -> 228631		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13962 - 13996	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 116		RRCID -> 229336		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14300 - 14320	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 102		RRCID -> 232688		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14440 - 14460	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 120		RRCID -> 234025		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14194 - 14214	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 110		RRCID -> 235115		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 15080		PERF.14234 - 14254	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 119		RRCID -> 235313		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14190 - 14210	
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	2	Y	11 1
11	330 N	195	-0-	-135	-0-	9	1	186	2	Y	5 1
12	310 N	246	-0-	-64	-0-	13	1	233	2	Y	2 1
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	3 1
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	1 1
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	2	Y	1 1

MCALLEN RANCH (GUERRA)				//CONT.//	58742 035	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
GUERRA, A. E.				WELL #:	123	RRCID -> 242004		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 14910		PERF.14180 - 14200						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	653 X	-0-	-0-	-653	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.				WELL #:	124	RRCID -> 247724		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 14522		PERF.14190 - 14210						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136														
BEAURLINE, A. W.				WELL #:	13	RRCID -> 122313		COMPL. DATE 09/22/1986		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14026 - 14151						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W.				WELL #:	15	RRCID -> 138959		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13955 - 13976						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT"				WELL #:	23	RRCID -> 246193		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 15930		PERF.14156 - 14164						
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	23	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)				58742 039	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748														
SWOLI				WELL #:	A 2	RRCID -> 208858		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 14254		PERF.14008 - 14072						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)				58742 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136														
HARGROVE, H.B.				WELL #:	1	RRCID -> 132072				COMPL. DATE 06/21/1990				TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	3472 X	2291	-0-	-1181	-0-	191	1	1997	2	Y	94	89	0				28	
11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	103	9	3982	2	Y	72	72	0				28	
12	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	374	1	3853	2	Y	82	83	0				27	
01	3472 X	2254	-0-	-1218	-0-	79	9	1954	2	Y	88	86	0				29	
02	3136 X	1540	-0-	-1596	-0-	362	1	1339	2	Y	80	79	0				30	
03	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	90	9	4403	2	Y	86	91	0				25	
						203	1											
						97	9											
						113	1											
						88	9											
						289	1											
						95	9											
HARGROVE, H.B.				WELL #:	2	RRCID -> 135558				COMPL. DATE 04/24/1996				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292				
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	26	1	274	2	Y	-0-						-0-	
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	2	Y	-0-						-0-	
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	23	1	249	2	Y	-0-						-0-	
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	27	1	261	2	Y	-0-						-0-	
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	21	1	248	2	Y	-0-						-0-	
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	Y	-0-						-0-	
WOODS CHRISTIAN				WELL #:	21	RRCID -> 145612				COMPL. DATE 05/05/1993				TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698				
10	DLQ G-10	1342	-0-	1342	1342	115	1	1202	2	Y	23	21	0				7	
11	DLQ G-10	1256	-0-	1256	2598	25	9	1133	2	Y	15	16	0				6	
12	DLQ G-10	1234	-0-	1234	3832	106	1	1109	2	Y	19	19	0				6	
01	3100 N	1272	-0-	-1828	2004	17	9	1131	2	Y	21	20	0				7	
02	2800 N	1141	-0-	-1659	345	104	1	1034	2	Y	18	18	0				7	
03	1808 N	1463	-0-	-345	-0-	21	9	1352	2	Y	20	21	0				6	
						87	1											
						20	9											
						89	1											
						22	9											
WOODS CHRISTIAN				WELL #:	38	RRCID -> 157406				COMPL. DATE 01/12/2006				TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
MCALLEN RANCH SWD				WELL #:	4	RRCID -> 160355				COMPL. DATE 06/28/2023				TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	DLQ G-10	3607 -0-	3607 3607	312 1	3255 2	Y	36	34	0				11
11	DLQ G-10	3483 -0-	3483 7090	297 1	3157 2	Y	26	27	0				10
12	DLQ G-10	3424 -0-	3424 10514	291 1	3099 2	Y	31	31	0				10
01	14072 X	3558 -0-	-10514 -0-	332 1	3190 2	Y	33	32	0				11
02	2976 X	2976 -0-	-0- -0-	230 1	2713 2	Y	30	30	0				11
03	3970 X	3970 -0-	-0- -0-	243 1	3691 2	Y	33	34	0				10
				36 9									
WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 9770													
10	6510 X	6110 -0-	-400 -0-	534 1	5576 2	Y	-0-						-0-
11	6300 X	5757 -0-	-543 -0-	494 1	5263 2	Y	-0-						-0-
12	6510 X	5683 -0-	-827 -0-	489 1	5194 2	Y	-0-						-0-
01	6510 X	5806 -0-	-704 -0-	548 1	5258 2	Y	-0-						-0-
02	5656 X	5326 -0-	-330 -0-	415 1	4911 2	Y	-0-						-0-
03	7563 X	7563 -0-	-0- -0-	466 1	7097 2	Y	-0-						-0-
WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884													
10	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765													
10	62 N	24 -0-	-38 -0-	2 1	22 2	Y	-0-						-0-
11	60 N	27 -0-	-33 -0-	2 1	25 2	Y	-0-						-0-
12	582 N	582 -0-	-0- -0-	50 1	532 2	Y	-0-						-0-
01	3100 N	3784 -0-	684 684	357 1	3427 2	Y	-0-						-0-
02	2800 N	2546 -0-	-254 430	199 1	2347 2	Y	-0-						-0-
03	2293 N	1863 -0-	-430 -0-	115 1	1748 2	Y	-0-						-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342													
10	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						159
11	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						159
12	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						159
01	16 N	16 -0-	-0- -0-			N	-0-						159
*02	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						159
03	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						159

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS GN&J LLC BEAURLINE, A. W.										58742 158 102407		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
										WELL #:	10	RRCID ->	148695	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.12692	-	12829
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	DLQ G-10	42	-0-		42	643		41	3		1 9	Y	1					43			
11	DLQ G-10	2	-0-		2	645		2	3			Y	-0-					43			
12	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	645						Y	-0-					43			
01	645 N	-0-	-0-		-645	-0-						Y	-0-					43			
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					43			
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					43			

BEAURLINE, A. W.										WELL #:	7	RRCID ->	150080	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.11860	-	11936
10	DLQ G-10	286	-0-		286	4533		286	3			Y	-0-					4			
11	DLQ G-10	15	-0-		15	4548			3			Y	-0-					4			
12	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	4548		15	3			Y	-0-					4			
01	2000 N	-0-	-0-		-2000	2548						Y	-0-					4			
02	2548 N	-0-	-0-		-2548	-0-						Y	-0-					4			
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					4			

BEAURLINE, A. W.										WELL #:	8	RRCID ->	157387	COMPL. DATE	12/26/1995	TOTAL	DEPTH	13195	PERF.11811	-	11860
10	DLQ G-10	59	-0-		59	734		58	3		1 9	Y	1					16			
11	DLQ G-10	3	-0-		3	737		3	3			Y	-0-					16			
12	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	737						Y	-0-					16			
01	737 N	-0-	-0-		-737	-0-						Y	-0-					16			
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16			
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					16			

BEAURLINE, A. W.										WELL #:	9	RRCID ->	159331	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL	DEPTH	12382	PERF.11884	-	12046
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			

BEAURLINE, A. W.										WELL #:	14	RRCID ->	165081	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.11954	-	12184
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			

BEAURLINE, A. W.										WELL #:	15	RRCID ->	169317	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.12096	-	13280
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			

BEAURLINE, A. W.										WELL #:	18	RRCID ->	170734	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12232	-	12696
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-			

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1924

MCALLEN RANCH (VKSBBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-VSSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
GN&J LLC //CONT.// 102407																
BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	124 N	50	-0-	-74	-0-		50 3			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030																
10	93 N	41	-0-	-52	-0-		41 3			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499																
10	DLQ G-10	288	-0-	288	3257	287 3		1 9	Y		1					79
11	DLQ G-10	12	-0-	12	3269	12 3			Y		-0-					79
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3269				Y		-0-					79
01	2000 N	-0-	-0-	-2000	1269				Y		-0-					79
02	1269 N	-0-	-0-	-1269	-0-				Y		-0-					79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					79

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936																
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131																
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878																
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950 3		1 9	N		1					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					13

BEAURLINE, A. W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718																
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
GN&J LLC //CONT.// 102407									
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748									
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136									
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	41	1	1064 2 Y	-0-
11	1140 N	1035	-0-	-105	-0-	38	1	997 2 Y	-0-
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	42	1	1081 2 Y	-0-
01	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	41	1	1046 2 Y	-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958 2 Y	-0-
03	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	62	1	977 2 Y	-0-
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392									
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	3	1	87 2 Y	-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	5	1	123 2 Y	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159 2 Y	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120 2 Y	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216 2 Y	-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	7	1	111 2 Y	-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775									
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	15	1	384 2 Y	-0-
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	16	1	420 2 Y	-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	446 2 Y	-0-
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	12	1	313 2 Y	-0-
02	420 N	347	-0-	-73	-0-	13	1	334 2 Y	-0-
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	24	1	377 2 Y	-0-
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1926

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT// 58742 158 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT// 561136																													
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7										RRCID -> 070951				COMPL. DATE 03/22/2001															
										TOTAL DEPTH 14100				PERF.13482 - 14088															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
10	2356 X	2058	-0-	-298	-0-	73 87	1 9	1898	2	Y	79	74	0	24															
11	2280 X	2026	-0-	-254	-0-	72 64	1 9	1890	2	Y	58	59	0	23															
12	2232 X	2076	-0-	-156	-0-	74 76	1 9	1926	2	Y	69	69	0	23															
01	2232 X	1922	-0-	-310	-0-	69 79	1 9	1774	2	Y	72	71	0	24															
02	1904 X	1778	-0-	-126	-0-	64 73	1 9	1641	2	Y	66	65	0	25															
03	2108 X	1881	-0-	-227	-0-	108 79	1 9	1694	2	Y	72	76	0	21															
MCALLEN, A.A. -B-										WELL #: 2				RRCID -> 074131				COMPL. DATE 09/28/1990				TOTAL DEPTH 15600				PERF.13101 - 13410			
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
MCALLEN, A.A. -B-										WELL #: 12				RRCID -> 084524				COMPL. DATE 02/24/1999				TOTAL DEPTH 14450				PERF.13040 - 13930			
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	7	1	181	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	8	1	205	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
01	217 N	137	-0-	-80	-0-	5	1	132	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
MCALLEN, A.A. "B"										WELL #: 14				RRCID -> 086533				COMPL. DATE 02/12/1980				TOTAL DEPTH 14353				PERF.12149 - 12512			
10	1023 N	641	-0-	-382	-0-	24	1	617	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	36	1	951	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	36	1	936	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	45	1	1147	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	38	1	979	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	63	1	997	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
MCALLEN, A. A.										WELL #: 64				RRCID -> 092095				COMPL. DATE 12/30/1980				TOTAL DEPTH 13349				PERF.11591 - 11717			
10	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	45	1	1175	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
11	1350 N	1181	-0-	-169	-0-	43	1	1138	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
12	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	44	1	1150	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
01	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	42	1	1071	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
02	1092 N	1030	-0-	-62	-0-	38	1	992	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
03	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	64	1	1012	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-															
MCALLEN, A. A.										WELL #: 69				RRCID -> 093584				COMPL. DATE 04/04/1996				TOTAL DEPTH 13692				PERF.10878 - 11060			
10	T. A.	11	-0-	11	11	11	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-																
11	T. A.	7	-0-	7	18	7	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-																
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-	-0-	-0-	-0-																
01	18 X	-0-	-0-	-18	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-																

MCCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778																	
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	95	1	992	2	Y	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	92	1	979	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	978	-0-	-138	-0-	84	1	894	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	100	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	79	1	931	2	Y	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	75	1	1136	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629																	
10	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	41	1	1056	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	42	1	1099	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	42	1	1104	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	40	1	1032	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	996	-0-	-68	-0-	37	1	959	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	63	1	983	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	83	-0-	83	83	5	1	78	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	1859	-0-	1859	1859	69	1	1790	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	1853	-0-	1853	3712	68	1	1785	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	1748	-0-	1748	5460	65	1	1683	2	Y	-0-			-0-
01	7091 X	1631	-0-	-5460	-0-	61	1	1570	2	Y	-0-			-0-
02	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	61	1	1574	2	Y	-0-			-0-
03	1736 N	1533	-0-	-203	-0-	92	1	1441	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504														
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386														
10	3131 X	2958	-0-	-173	-0-	108	1	2793	2	Y	52	49	0	16
						57	9							
11	3030 X	1063	-0-	-1967	-0-	37	1	984	2	Y	38	39	0	15
						42	9							
12	3131 X	2719	-0-	-412	-0-	99	1	2569	2	Y	46	46	0	15
						51	9							
01	3131 X	3062	-0-	-69	-0-	113	1	2896	2	Y	48	47	0	16
						53	9							
02	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	101	1	2601	2	Y	43	43	0	16
						47	9							
03	2945 X	2846	-0-	-99	-0-	167	1	2626	2	Y	48	50	0	14
						53	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		M		AMT CODE		AMT CODE	
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	5	1	137	2	Y	23	22	0	7
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	25	9	128	2	Y	18	18	0	7
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	5	1	138	2	Y	20	20	0	7
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	22	9	90	2	Y	21	21	0	7
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	19	19	0	7
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	23	9	85	2	Y	21	22	0	6
						23	9							
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377														
10	2325 X	1087	-0-	-1238	-0-	39	1	1012	2	Y	33	32	0	10
11	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	36	9	940	2	Y	26	26	0	10
12	961 N	717	-0-	-244	-0-	36	1	659	2	Y	30	30	0	10
01	1116 N	541	-0-	-575	-0-	29	9	488	2	Y	31	31	0	10
02	952 N	643	-0-	-309	-0-	25	1	587	2	Y	30	29	0	11
03	713 N	457	-0-	-256	-0-	33	9	398	2	Y	31	33	0	9
						19	1							
						34	9							
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780														
10	434 N	219	-0-	-215	-0-	5	1	134	2	Y	73	69	0	22
11	300 N	90	-0-	-210	-0-	80	9	30	2	Y	54	55	0	21
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	365	2	Y	64	64	0	21
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	59	9	314	2	Y	67	66	0	22
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	62	61	0	23
03	434 N	293	-0-	-141	-0-	70	9	206	2	Y	67	70	0	20
						12	1							
						74	9							
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	41	39	0		12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31	31	0		12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36	36	0		12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	37	37	0		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	35	34	0		13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	38	40	0		11
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820														
10	2728 X	939	-0-	-1789	-0-	35	1	904	2	Y	-0-			-0-
11	2220 X	822	-0-	-1398	-0-	30	1	792	2	Y	-0-			-0-
12	1209 X	890	-0-	-319	-0-	33	1	857	2	Y	-0-			-0-
01	1209 X	292	-0-	-917	-0-	11	1	281	2	Y	-0-			-0-
02	896 X	352	-0-	-544	-0-	13	1	339	2	Y	-0-			-0-
03	930 X	43	-0-	-887	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136				
MCALLEN, A. A. 'B'										WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	43	1	1110	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1139	-0-	-91	-0-	42	1	1097	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	42	1	1104	2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	40	1	1029	2	Y	-0-			-0-
02	1064 N	958	-0-	-106	-0-	36	1	922	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	994	-0-	-153	-0-	59	1	934	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
MCALLEN, A. A. "B"										WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917				
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	33	1	859	2	Y	14	14 0		4
						15	9							
11	900 N	755	-0-	-145	-0-	27	1	716	2	Y	11	11 0		4
						12	9							
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	Y	13	13 0		4
						14	9							
01	930 N	544	-0-	-386	-0-	20	1	510	2	Y	13	13 0		4
						14	9							
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	708	2	Y	13	12 0		5
						14	9							
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	763	2	Y	13	14 0		4
						14	9							
MCALLEN, A. A.										WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080				
10	5239 X	5151	-0-	-88	-0-	191	1	4952	2	Y	7	6 0		2
						8	9							
11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	186	1	4891	2	Y	4	4 0		2
						4	9							
12	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	195	1	5073	2	Y	5	5 0		2
						6	9							
01	5239 X	4713	-0-	-526	-0-	177	1	4530	2	Y	5	5 0		2
						6	9							
02	4732 X	4373	-0-	-359	-0-	163	1	4204	2	Y	5	5 0		2
						6	9							
03	5239 X	4731	-0-	-508	-0-	283	1	4441	2	Y	6	6 0		2
						7	9							
MCALLEN, A. A.										WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	6124	-0-	6124	6124	366	1	5757	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
MCALLEN, A. A. 'B'										WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766				
10	3162 X	2654	-0-	-508	-0-	91	1	2357	2	Y	187	177 0		56
						206	9							
11	3060 X	2481	-0-	-579	-0-	85	1	2241	2	Y	141	142 0		55
						155	9							
12	3069 X	2547	-0-	-522	-0-	88	1	2279	2	Y	164	165 0		54
						180	9							
01	2945 X	2237	-0-	-708	-0-	77	1	1971	2	Y	172	170 0		56
						189	9							
02	2408 X	1962	-0-	-446	-0-	67	1	1720	2	Y	159	156 0		59
						175	9							
03	2666 X	2109	-0-	-557	-0-	115	1	1810	2	Y	167	177 0		49
						184	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	496 N	443	-0-	-53	-0-			16	1	427	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	437	-0-	-43	-0-			16	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	463	-0-	-33	-0-			17	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	425	-0-	-40	-0-			16	1	409	2	Y	-0-					-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-			15	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	397	-0-	-68	-0-			24	1	373	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875																		
10	186 N	178	-0-	-8	-0-			7	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-			7	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-			7	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-			8	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	164	-0-	-32	-0-			6	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	137	-0-	-49	-0-			8	1	129	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188																		
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-			56	1	1456	2	Y	82	78	0			25
								90	9									
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-			56	1	1473	2	Y	62	63	0			24
								68	9									
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-			58	1	1496	2	Y	73	73	0			24
								80	9									
01	1550 N	1459	-0-	-91	-0-			52	1	1322	2	Y	77	76	0			25
								85	9									
02	1400 N	1334	-0-	-66	-0-			47	1	1210	2	Y	70	69	0			26
								77	9									
03	1550 N	1386	-0-	-164	-0-			78	1	1224	2	Y	76	80	0			22
								84	9									
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206																		
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-			10	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-			10	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	103	-0-	-238	-0-			4	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	72	-0-	-207	-0-			3	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	146	-0-	-106	-0-			5	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-			22	1	342	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	1581 N	1439	-0-	-142	-0-	52 1	1340	2	Y	43	41 0		13	
11	1530 N	1483	-0-	-47	-0-	47 9	1394	2	Y	33	33 0		13	
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	53 1	1361	2	Y	39	39 0		13	
01	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	36 9	1216	2	Y	40	40 0		13	
02	1372 N	1282	-0-	-90	-0-	52 1	1195	2	Y	37	36 0		14	
03	1457 N	635	-0-	-822	-0-	43 9	556	2	Y	40	42 0		12	
						47 1								
						44 9								
						46 1								
						41 9								
						35 1								
						44 9								
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348														
10	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	44 1	1142	2	Y	-0-			-0-	
11	1500 N	1139	-0-	-361	-0-	42 1	1097	2	Y	-0-			-0-	
12	1364 N	1136	-0-	-228	-0-	42 1	1094	2	Y	-0-			-0-	
01	1240 N	1046	-0-	-194	-0-	39 1	1007	2	Y	-0-			-0-	
02	1064 N	933	-0-	-131	-0-	35 1	898	2	Y	-0-			-0-	
03	1147 N	997	-0-	-150	-0-	60 1	937	2	Y	-0-			-0-	
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211														
10	3596 X	2633	-0-	-963	-0-	98 1	2535	2	Y	-0-			-0-	
11	3480 X	2418	-0-	-1062	-0-	89 1	2329	2	Y	-0-			-0-	
12	3534 X	2296	-0-	-1238	-0-	85 1	2211	2	Y	-0-			-0-	
01	3317 X	2029	-0-	-1288	-0-	76 1	1953	2	Y	-0-			-0-	
02	2604 X	1814	-0-	-790	-0-	68 1	1746	2	Y	-0-			-0-	
03	2635 X	1770	-0-	-865	-0-	106 1	1664	2	Y	-0-			-0-	
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656														
10	589 N	527	-0-	-62	-0-	20 1	507	2	Y	-0-			-0-	
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	19 1	498	2	Y	-0-			-0-	
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	20 1	515	2	Y	-0-			-0-	
01	558 N	468	-0-	-90	-0-	18 1	450	2	Y	-0-			-0-	
02	476 N	439	-0-	-37	-0-	16 1	423	2	Y	-0-			-0-	
03	527 N	451	-0-	-76	-0-	27 1	424	2	Y	-0-			-0-	
MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4712 X	4150	-0-	-562	-0-	150	1	3888	2	Y	102	96	0			31
						112	9									
11	4560 X	4136	-0-	-424	-0-	148	1	3904	2	Y	76	77	0			30
						84	9									
12	4650 X	4232	-0-	-418	-0-	153	1	3981	2	Y	89	90	0			29
						98	9									
01	4650 X	4048	-0-	-602	-0-	148	1	3795	2	Y	95	93	0			31
						105	9									
02	3920 X	3658	-0-	-262	-0-	133	1	3430	2	Y	86	85	0			32
						95	9									
03	4278 X	3825	-0-	-453	-0-	223	1	3500	2	Y	93	98	0			27
						102	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348																
10	4340 X	3874	-0-	-466	-0-	144	1	3730	2	Y	-0-					-0-
11	4200 X	3786	-0-	-414	-0-	139	1	3647	2	Y	-0-					-0-
12	4247 X	3994	-0-	-253	-0-	148	1	3846	2	Y	-0-					-0-
01	4247 X	3720	-0-	-527	-0-	140	1	3580	2	Y	-0-					-0-
02	3556 X	3390	-0-	-166	-0-	126	1	3261	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
03	3999 X	3562	-0-	-437	-0-	213	1	3342	2	Y	6	5	0			2
						7	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296																
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	6	1	166	2	Y	139	132	0			42
						153	9									
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	7	1	186	2	Y	105	106	0			41
						116	9									
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	7	1	174	2	Y	122	123	0			40
						134	9									
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	6	1	163	2	Y	129	127	0			42
						142	9									
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	118	116	0			44
						130	9									
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	8	1	133	2	Y	129	135	0			38
						142	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134																
10	2170 N	1946	-0-	-224	-0-	72	1	1874	2	Y	-0-					-0-
11	2040 N	2017	-0-	-23	-0-	74	1	1943	2	Y	-0-					-0-
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	79	1	2065	2	Y	-0-					-0-
01	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	72	1	1843	2	Y	-0-					-0-
02	1876 N	1554	-0-	-322	-0-	58	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	2139 N	1815	-0-	-324	-0-	109	1	1705	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-						-0-	
MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912																		
10	4712 X	4261	-0-	-451	-0-	153	1	3981	2	Y	115	109	0				35	
						127	9											
11	4560 X	4113	-0-	-447	-0-	147	1	3870	2	Y	87	88	0				34	
						96	9											
12	4588 X	4095	-0-	-493	-0-	148	1	3836	2	Y	101	102	0				33	
						111	9											
01	4433 X	3823	-0-	-610	-0-	139	1	3566	2	Y	107	105	0				35	
						118	9											
02	3892 X	3504	-0-	-388	-0-	127	1	3270	2	Y	97	96	0				36	
						107	9											
03	4247 X	3706	-0-	-541	-0-	215	1	3373	2	Y	107	112	0				31	
						118	9											
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408																		
10	4960 X	4425	-0-	-535	-0-	164	1	4261	2	Y	-0-						-0-	
11	4800 X	3001	-0-	-1799	-0-	110	1	2891	2	Y	-0-						-0-	
12	4867 X	2532	-0-	-2335	-0-	94	1	2438	2	Y	-0-						-0-	
01	4712 X	1757	-0-	-2955	-0-	66	1	1691	2	Y	-0-						-0-	
02	4200 X	694	-0-	-3506	-0-	26	1	668	2	Y	-0-						-0-	
03	4433 X	2888	-0-	-1545	-0-	173	1	2715	2	Y	-0-						-0-	
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656																		
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	446	2	Y	-0-						-0-	
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	2	Y	-0-						-0-	
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	17	1	439	2	Y	-0-						-0-	
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	16	1	400	2	Y	-0-						-0-	
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	14	1	365	2	Y	-0-						-0-	
03	465 N	390	-0-	-75	-0-	23	1	367	2	Y	-0-						-0-	
MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1935

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40										NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
										RRCID -> 182723		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12812 - 14366			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	992 N	974	-0-	-18	-0-		32 1	118 9	824 2	2	Y	107	101 0				32		
11	990 N	672	-0-	-318	-0-		21 1	88 9	563 2	2	Y	80	81 0				31		
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		51 1	103 9	1322 2	2	Y	94	94 0				31		
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		53 1	108 9	1366 2	2	Y	98	97 0				32		
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		52 1	100 9	1350 2	2	Y	91	89 0				34		
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		96 1	108 9	1515 2	2	Y	98	103 0				29		
MCALLEN, A. A. "B"					WELL #:	42	RRCID -> 184685		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 14204		PERF.12384 - 13998						
10	124 N	92	-0-	-32	-0-		3 1	23 9	66 2	2	Y	21	20 0				6		
11	120 N	39	-0-	-81	-0-		1 1	18 9	20 2	2	Y	16	16 0				6		
12	124 N	29	-0-	-95	-0-		8 2	8 2	21 9	9	Y	19	19 0				6		
01	93 N	24	-0-	-69	-0-		3 2	3 2	21 9	9	Y	19	19 0				6		
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		11 2	11 2	21 9	9	Y	19	18 0				7		
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		1 1	21 9	9 2	2	Y	19	20 0				6		
MCALLEN, A. A. "B"					WELL #:	41	RRCID -> 185731		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12698 - 14016						
10	868 N	812	-0-	-56	-0-		25 1	129 9	658 2	2	Y	117	111 0				35		
11	840 N	772	-0-	-68	-0-		25 1	97 9	650 2	2	Y	88	89 0				34		
12	837 N	797	-0-	-40	-0-		25 1	113 9	659 2	2	Y	103	103 0				34		
01	837 N	757	-0-	-80	-0-		24 1	119 9	614 2	2	Y	108	107 0				35		
02	728 N	693	-0-	-35	-0-		22 1	109 9	562 2	2	Y	99	97 0				37		
03	806 N	727	-0-	-79	-0-		36 1	119 9	572 2	2	Y	108	113 0				32		
MCALLEN, A. A. "B"					WELL #:	43	RRCID -> 186875		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 14510		PERF.12651 - 14230						
10	3131 X	2884	-0-	-247	-0-		102 1	135 9	2647 2	2	Y	123	116 0				37		
11	3030 X	2792	-0-	-238	-0-		99 1	101 9	2592 2	2	Y	92	93 0				36		
12	3131 X	1951	-0-	-1180	-0-		68 1	118 9	1765 2	2	Y	107	108 0				35		
01	3131 X	2169	-0-	-962	-0-		77 1	125 9	1967 2	2	Y	114	112 0				37		
02	2660 X	1139	-0-	-1521	-0-		38 1	114 9	987 2	2	Y	104	102 0				39		
03	2883 X	2369	-0-	-514	-0-		134 1	123 9	2112 2	2	Y	112	118 0				33		

MCCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2294 N	1723	-0-	-571	-0-	64 1	1659 2	Y	-0-		-0-
11	2160 N	1483	-0-	-677	-0-	54 1	1429 2	Y	-0-		-0-
12	2077 N	1748	-0-	-329	-0-	65 1	1683 2	Y	-0-		-0-
01	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	62 1	1582 2	Y	-0-		-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	53 1	1368 2	Y	-0-		-0-
03	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	91 1	1437 2	Y	-0-		-0-
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211											
10	3131 X	2742	-0-	-389	-0-	101 1	2611 2	Y	27	25 0	8
11	3030 X	2693	-0-	-337	-0-	30 9	2573 2	Y	20	20 0	8
12	3038 X	2809	-0-	-229	-0-	98 1	2681 2	Y	23	23 0	8
01	3007 X	2560	-0-	-447	-0-	22 9	2439 2	Y	24	24 0	8
02	2520 X	2441	-0-	-79	-0-	103 1	2336 2	Y	13	16 0	5
03	2821 X	2553	-0-	-268	-0-	25 9	2394 2	Y	6	9 0	2
						95 1					
						26 9					
						91 1					
						14 9					
						152 1					
						7 9					
MCCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000											
10	682 N	600	-0-	-82	-0-	22 1	578 2	Y	-0-		-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	23 1	609 2	Y	-0-		-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	23 1	595 2	Y	-0-		-0-
01	620 N	560	-0-	-60	-0-	21 1	539 2	Y	-0-		-0-
02	588 N	488	-0-	-100	-0-	18 1	470 2	Y	-0-		-0-
03	620 N	522	-0-	-98	-0-	31 1	491 2	Y	-0-		-0-
MCCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976											
10	2263 N	1996	-0-	-267	-0-	73 1	1893 2	Y	27	26 0	8
11	2130 N	2001	-0-	-129	-0-	30 9	1906 2	Y	21	21 0	8
12	2046 N	2018	-0-	-28	-0-	72 1	1916 2	Y	25	25 0	8
01	2077 N	1883	-0-	-194	-0-	23 9	1785 2	Y	25	25 0	8
02	1876 N	1646	-0-	-230	-0-	74 1	1560 2	Y	24	23 0	9
03	2015 N	1814	-0-	-201	-0-	28 9	1678 2	Y	26	27 0	8
						70 1					
						28 9					
						60 1					
						26 9					
						107 1					
						29 9					
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 13235 PERF.10792 - 12620														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3937 X	3535	-0-	-402	-0-	129	1	3341	2	Y	59	56	0	18
						65	9							
11	3810 X	3396	-0-	-414	-0-	123	1	3225	2	Y	44	45	0	17
						48	9							
12	3813 X	3410	-0-	-403	-0-	124	1	3229	2	Y	52	52	0	17
						57	9							
01	3689 X	2992	-0-	-697	-0-	110	1	2821	2	Y	55	54	0	18
						61	9							
02	3304 X	2903	-0-	-401	-0-	106	1	2742	2	Y	50	49	0	19
						55	9							
03	3534 X	3147	-0-	-387	-0-	185	1	2903	2	Y	54	57	0	16
						59	9							
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944														
10	2170 N	1946	-0-	-224	-0-	72	1	1874	2	Y	-0-			-0-
11	2070 N	1925	-0-	-145	-0-	71	1	1854	2	Y	-0-			-0-
12	2015 N	1929	-0-	-86	-0-	71	1	1858	2	Y	-0-			-0-
01	2015 N	1817	-0-	-198	-0-	68	1	1749	2	Y	-0-			-0-
02	1792 N	1645	-0-	-147	-0-	61	1	1584	2	Y	-0-			-0-
03	1922 N	1657	-0-	-265	-0-	99	1	1558	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860														
10	1302 N	1181	-0-	-121	-0-	44	1	1137	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	44	1	1157	2	Y	-0-			-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	47	1	1218	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	43	1	1100	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	1088	-0-	-32	-0-	41	1	1047	2	Y	-0-			-0-
03	1271 N	1081	-0-	-190	-0-	65	1	1016	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048														
10	2883 X	2544	-0-	-339	-0-	94	1	2450	2	Y	-0-			-0-
11	2790 X	2359	-0-	-431	-0-	86	1	2273	2	Y	-0-			-0-
12	2666 X	2591	-0-	-75	-0-	96	1	2495	2	Y	-0-			-0-
01	2666 X	2330	-0-	-336	-0-	88	1	2242	2	Y	-0-			-0-
02	2296 X	1874	-0-	-422	-0-	70	1	1801	2	Y	3	2	0	1
						3	9							
03	2604 X	1692	-0-	-912	-0-	101	1	1583	2	Y	7	6	0	2
						8	9							
MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 13182														
10	9083 X	8105	-0-	-978	-0-	297	1	7708	2	Y	91	86	0	27
						100	9							
11	8790 X	7865	-0-	-925	-0-	285	1	7504	2	Y	69	69	0	27
						76	9							
12	8835 X	8161	-0-	-674	-0-	299	1	7775	2	Y	79	80	0	26
						87	9							
01	8804 X	7456	-0-	-1348	-0-	277	1	7087	2	Y	84	83	0	27
						92	9							
02	7448 X	6845	-0-	-603	-0-	252	1	6508	2	Y	77	75	0	29
						85	9							
03	8153 X	7115	-0-	-1038	-0-	420	1	6604	2	Y	83	88	0	24
						91	9							

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1938

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158					NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY					//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A.					WELL #: 122		RRCID -> 203081		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10104 - 10116				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B"					WELL #: 49		RRCID -> 204249		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 14325		PERF.13166 - 13327				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B"					WELL #: 50		RRCID -> 207562		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11156 - 11410				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B"					WELL #: 51		RRCID -> 209835		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 15920		PERF.12992 - 13064				
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-		6 1	154 2	Y		11	11 0					3
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-		12 9	165 2	Y		9	9 0					3
12	217 N	209	-0-	-8	-0-		6 1	191 2	Y		10	10 0					3
01	186 N	154	-0-	-32	-0-		7 1	138 2	Y		10	10 0					3
02	168 N	149	-0-	-19	-0-		11 9	132 2	Y		11	10 0					4
03	217 N	202	-0-	-15	-0-		5 1	180 2	Y		10	11 0					3

MCALLEN, A. A. "B"					WELL #: 52		RRCID -> 212274		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 13912		PERF.13190 - 13512				
10	1674 N	1371	-0-	-303	-0-		48 1	1246 2	Y		70	66 0					21
11	1560 N	1399	-0-	-161	-0-		77 9	1292 2	Y		53	53 0					21
12	1488 N	1386	-0-	-102	-0-		49 1	1270 2	Y		61	62 0					20
01	1426 N	1307	-0-	-119	-0-		58 9	1189 2	Y		65	64 0					21
02	1316 N	1192	-0-	-124	-0-		49 1	1085 2	Y		59	58 0					22
03	1395 N	1245	-0-	-150	-0-		67 9	1103 2	Y		65	68 0					19

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	93	88	0			28
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	102	9									27
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	69	70	0			27
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	76	9									28
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	82	82	0			28
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	90	9									29
							3	1	80	2	Y	85	84	0			25
							94	9									
							3	1	86	2	Y	78	77	0			
							86	9									
							5	1	75	2	Y	85	89	0			
							94	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550																	
10	4123 X	2483	-0-	-1640	-0-	-0-	91	1	2350	2	Y	38	36	0			11
11	3990 X	2648	-0-	-1342	-0-	-0-	42	9									11
12	4092 X	2809	-0-	-1283	-0-	-0-	96	1	2520	2	Y	29	29	0			11
01	4030 X	2541	-0-	-1489	-0-	-0-	32	9									12
02	2828 X	2265	-0-	-563	-0-	-0-	103	1	2669	2	Y	34	34	0			12
03	2821 X	2282	-0-	-539	-0-	-0-	37	9									10
							94	1	2407	2	Y	36	35	0			
							40	9									
							83	1	2147	2	Y	32	32	0			
							35	9									
							134	1	2109	2	Y	35	37	0			
							39	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744																	
10	403 X	130	-0-	-273	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	414	2	Y	-0-					-0-
12	465 N	249	-0-	-216	-0-	-0-	9	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	392 N	142	-0-	-250	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	133	-0-	-115	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692																	
10	2604 X	134	-0-	-2470	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	63	59	0			19
11	2070 X	88	-0-	-1982	-0-	-0-	69	9									18
12	341 X	78	-0-	-263	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	46	47	0			18
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	51	9									19
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	55	55	0			19
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	61	9									20
							1	1	26	2	Y	58	52	0			17
							64	9									
							11	2	36	2	Y	57	60	0			
							2	1									
							63	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136									
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792									
10	2883 N	2569	-0-	-314	-0-	91	1	2366 2 Y	102 96 0 31
						112	9		
11	2790 N	2580	-0-	-210	-0-	91	1	2405 2 Y	76 77 0 30
						84	9		
12	2728 N	2604	-0-	-124	-0-	93	1	2413 2 Y	89 90 0 29
						98	9		
01	2666 N	2446	-0-	-220	-0-	88	1	2253 2 Y	95 93 0 31
						105	9		
02	2408 N	2247	-0-	-161	-0-	80	1	2072 2 Y	86 85 0 32
						95	9		
03	2604 N	2380	-0-	-224	-0-	136	1	2142 2 Y	93 98 0 27
						102	9		
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760									
10	3844 X	3390	-0-	-454	-0-	125	1	3254 2 Y	10 9 0 3
						11	9		
11	3720 X	3456	-0-	-264	-0-	126	1	3321 2 Y	8 8 0 3
						9	9		
12	3627 X	3403	-0-	-224	-0-	126	1	3267 2 Y	9 9 0 3
						10	9		
01	3627 X	3178	-0-	-449	-0-	119	1	3049 2 Y	9 9 0 3
						10	9		
02	3220 X	2900	-0-	-320	-0-	108	1	2783 2 Y	8 8 0 3
						9	9		
03	3565 X	3103	-0-	-462	-0-	185	1	2907 2 Y	10 10 0 3
						11	9		
MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 12596 PERF.10798 - 10882									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656									
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	4	1	106 2 Y	26 24 0 8
						29	9		
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	3	1	78 2 Y	20 20 0 8
						22	9		
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	5	1	123 2 Y	22 23 0 7
						24	9		
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	5	1	117 2 Y	25 24 0 8
						28	9		
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	96 2 Y	21 21 0 8
						23	9		
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	5	1	81 2 Y	24 25 0 7
						26	9		

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1941

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																									
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61										RRCID -> 227842				COMPL. DATE 02/28/2007				TOTAL DEPTH 13670				PERF.11405 - 11462			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
10	1519	N	1363	-0-	-0-	-156	-0-	-0-	50 7	1 9	1306	2	Y	6	5	0			2						
11	1380	N	1309	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	48 4	1 9	1257	2	Y	4	4	0			2						
12	1426	N	1366	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	50 6	1 9	1310	2	Y	5	5	0			2						
01	1395	N	1253	-0-	-0-	-142	-0-	-0-	47 6	1 9	1200	2	Y	5	5	0			2						
02	1232	N	1120	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	42 6	1 9	1072	2	Y	5	5	0			2						
03	1364	N	1182	-0-	-0-	-182	-0-	-0-	70 6	1 9	1106	2	Y	5	5	0			2						
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64										RRCID -> 229678				COMPL. DATE 09/06/2007				TOTAL DEPTH 14600				PERF.12677 - 13470			
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	4271	2	Y	-0-					-0-						
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	4746	2	Y	-0-					-0-						
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	4152	2	Y	-0-					-0-						
01	4588	X	2566	-0-	-0-	-2022	-0-	-0-	96	1	2470	2	Y	-0-					-0-						
02	4340	X	3628	-0-	-0-	-712	-0-	-0-	135	1	3493	2	Y	-0-					-0-						
03	4805	X	3640	-0-	-0-	-1165	-0-	-0-	218	1	3422	2	Y	-0-					-0-						
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62										RRCID -> 230449				COMPL. DATE 07/09/2007				TOTAL DEPTH 14600				PERF.11405 - 11462			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
MCALLEN, A. A. WELL #: 133										RRCID -> 231801				COMPL. DATE 08/14/2007				TOTAL DEPTH 12650				PERF.10774 - 12190			
10	2387	N	2189	-0-	-0-	-198	-0-	-0-	81	1	2108	2	Y	-0-					-0-						
11	2280	N	1007	-0-	-0-	-1273	-0-	-0-	37	1	970	2	Y	-0-					-0-						
12	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2856	2	Y	-0-					-0-						
01	2263	N	1628	-0-	-0-	-635	-0-	-0-	61	1	1567	2	Y	-0-					-0-						
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2178	2	Y	-0-					-0-						
03	2697	N	2221	-0-	-0-	-476	-0-	-0-	133	1	2088	2	Y	-0-					-0-						
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65										RRCID -> 231958				COMPL. DATE 09/12/2007				TOTAL DEPTH 14450				PERF.13270 - 14075			
10	7254	X	5309	-0-	-0-	-1945	-0-	-0-	192 141	1 9	4976	2	Y	128	121	0			39						
11	7020	X	5739	-0-	-0-	-1281	-0-	-0-	206 106	1 9	5427	2	Y	96	97	0			38						
12	6851	X	5471	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-	198 123	1 9	5150	2	Y	112	113	0			37						
01	6665	X	4889	-0-	-0-	-1776	-0-	-0-	179 130	1 9	4580	2	Y	118	116	0			39						
02	5572	X	5158	-0-	-0-	-414	-0-	-0-	188 118	1 9	4852	2	Y	107	106	0			40						
03	5921	X	4242	-0-	-0-	-1679	-0-	-0-	246 129	1 9	3867	2	Y	117	123	0			34						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	2342	-0-	-789	-0-	86	1	2236	2	Y	18	17	0					6
11	3030 X	2055	-0-	-975	-0-	75	1	1966	2	Y	13	14	0					5
12	2790 X	2104	-0-	-686	-0-	77	1	2009	2	Y	16	16	0					5
01	2604 X	1699	-0-	-905	-0-	63	1	1616	2	Y	18	17	0					6
02	2128 X	1710	-0-	-418	-0-	63	1	1630	2	Y	15	15	0					6
03	2356 X	1720	-0-	-636	-0-	102	1	1599	2	Y	17	18	0					5
						19	9											
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274																		
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	26	1	682	2	Y	150	142	0					45
11	810 N	704	-0-	-106	-0-	165	9	559	2	Y	113	114	0					44
12	837 N	671	-0-	-166	-0-	21	1	507	2	Y	132	133	0					43
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	124	9	740	2	Y	139	137	0					45
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	19	1	632	2	Y	127	125	0					47
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	145	9	715	2	Y	138	145	0					40
						29	1											
						153	9											
						24	1											
						140	9											
						46	1											
						152	9											
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744																		
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-							-0-
11	360 N	272	-0-	-88	-0-	10	1	262	2	Y	-0-							-0-
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	10	1	255	2	Y	-0-							-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	8	1	212	2	Y	-0-							-0-
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	7	1	184	2	Y	-0-							-0-
03	279 N	209	-0-	-70	-0-	13	1	196	2	Y	-0-							-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136 MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5394 X	4756	-0-	-638	-0-			176	1	4580	2	Y	-0-					-0-
11	5220 X	4620	-0-	-600	-0-			169	1	4451	2	Y	-0-					-0-
12	5239 X	4481	-0-	-758	-0-			166	1	4315	2	Y	-0-					-0-
01	5239 X	4202	-0-	-1037	-0-			158	1	4044	2	Y	-0-					-0-
02	4368 X	4053	-0-	-315	-0-			151	1	3902	2	Y	-0-					-0-
03	4774 X	4219	-0-	-555	-0-			252	1	3967	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B"					WELL #:	71	RRCID ->	242065	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	14277	PERF.	13788	-	13836		
10	1674 N	1413	-0-	-261	-0-			52	1	1361	2	Y	-0-					-0-
11	1470 N	1432	-0-	-38	-0-			52	1	1380	2	Y	-0-					-0-
12	1488 N	1437	-0-	-51	-0-			53	1	1384	2	Y	-0-					-0-
01	1457 N	1279	-0-	-178	-0-			48	1	1231	2	Y	-0-					-0-
02	1344 N	1332	-0-	-12	-0-			50	1	1282	2	Y	-0-					-0-
03	1426 N	1351	-0-	-75	-0-			81	1	1270	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B"					WELL #:	70	RRCID ->	244236	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	14455	PERF.	11532	-	13742		
10	124 N	110	-0-	-14	-0-			4	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-			5	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-			5	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-			4	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-			5	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	97	-0-	-58	-0-			6	1	91	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B"					WELL #:	72	RRCID ->	246997	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	14393	PERF.	12258	-	14076		
10	806 N	786	-0-	-20	-0-			29	1	757	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	820	-0-	-20	-0-			30	1	790	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	786	-0-	-20	-0-			29	1	757	2	Y	-0-					-0-
01	806 N	788	-0-	-18	-0-			30	1	758	2	Y	-0-					-0-
02	756 N	687	-0-	-69	-0-			26	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	695	-0-	-80	-0-			42	1	653	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B"					WELL #:	73	RRCID ->	248010	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	11578	-	13962		
10	186 N	136	-0-	-50	-0-			5	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-			5	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-			3	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-			7	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-			6	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-			8	1	127	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.					WELL #:	135D	RRCID ->	249357	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	12978	PERF.	3800	-	5383		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	961 N	908	-0-	-53	-0-	28 1	734 2	Y	133	126 0			40	
						146 9								
11	930 N	830	-0-	-100	-0-	26 1	694 2	Y	100	101 0			39	
						110 9								
12	961 N	855	-0-	-106	-0-	27 1	698 2	Y	118	118 0			39	
						130 9								
01	930 N	788	-0-	-142	-0-	25 1	628 2	Y	123	122 0			40	
						135 9								
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	24 1	609 2	Y	113	111 0			42	
						124 9								
03	868 N	750	-0-	-118	-0-	37 1	578 2	Y	123	129 0			36	
						135 9								
MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10410 - 10450														
10	19499 X	14536	-0-	-4963	-0-	508 1	13186 2	Y	765	724 0			231	
						842 9								
11	18870 X	13651	-0-	-5219	-0-	477 1	12541 2	Y	575	581 0			225	
						633 9								
12	17794 X	13484	-0-	-4310	-0-	472 1	12272 2	Y	673	677 0			221	
						740 9								
01	16771 X	11291	-0-	-5480	-0-	395 1	10117 2	Y	708	698 0			231	
						779 9								
02	13664 X	11244	-0-	-2420	-0-	393 1	10137 2	Y	649	638 0			242	
						714 9								
03	14539 X	11804	-0-	-2735	-0-	660 1	10370 2	Y	704	740 0			206	
						774 9								
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776														
10	992 N	925	-0-	-67	-0-	34 1	891 2	Y	-0-				-0-	
						34 1	899 2	Y	-0-				-0-	
11	1020 N	933	-0-	-87	-0-	34 1	899 2	Y	-0-				-0-	
						35 1	898 2	Y	-0-				-0-	
12	992 N	933	-0-	-59	-0-	35 1	898 2	Y	-0-				-0-	
						29 1	744 2	Y	-0-				-0-	
01	961 N	773	-0-	-188	-0-	29 1	744 2	Y	-0-				-0-	
						30 1	777 2	Y	-0-				-0-	
02	868 N	807	-0-	-61	-0-	30 1	777 2	Y	-0-				-0-	
						50 1	779 2	Y	-0-				-0-	
03	930 N	829	-0-	-101	-0-	50 1	779 2	Y	-0-				-0-	
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648														
10	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	40 1	1028 2	Y	-0-				-0-	
						38 1	1002 2	Y	-0-				-0-	
11	1110 N	1040	-0-	-70	-0-	38 1	1002 2	Y	-0-				-0-	
						41 1	1075 2	Y	-0-				-0-	
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	41 1	1075 2	Y	-0-				-0-	
						38 1	983 2	Y	-0-				-0-	
01	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	38 1	983 2	Y	-0-				-0-	
						31 1	808 2	Y	-0-				-0-	
02	980 N	839	-0-	-141	-0-	31 1	808 2	Y	-0-				-0-	
						56 1	882 2	Y	-0-				-0-	
03	1116 N	938	-0-	-178	-0-	56 1	882 2	Y	-0-				-0-	
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878														
10	1829 N	1661	-0-	-168	-0-	61 1	1593 2	Y	6	5 0			2	
						7 9								
11	1770 N	1667	-0-	-103	-0-	61 1	1602 2	Y	4	4 0			2	
						4 9								
12	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	63 1	1643 2	Y	5	5 0			2	
						6 9								
01	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	59 1	1514 2	Y	5	5 0			2	
						6 9								
02	1568 N	1317	-0-	-251	-0-	49 1	1264 2	Y	4	4 0			2	
						4 9								
03	1705 N	1527	-0-	-178	-0-	91 1	1432 2	Y	4	5 0			1	
						4 9								

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	6	1	163	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	126	-0-	-70	-0-	5	1	121	2	Y	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034														
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	69	1	1795	2	Y	58	55	0	17
						64	9							
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	67	1	1754	2	Y	44	44	0	17
						48	9							
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	59	1	1524	2	Y	51	51	0	17
						56	9							
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	54	1	1394	2	Y	54	53	0	18
						59	9							
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	56	1	1435	2	Y	48	48	0	18
						53	9							
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	99	1	1563	2	Y	54	56	0	16
						59	9							
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200														
10	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	55	1	1416	2	Y	57	54	0	17
						63	9							
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	63	1	1646	2	Y	43	43	0	17
						47	9							
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	64	1	1656	2	Y	49	50	0	16
						54	9							
01	1581 N	1464	-0-	-117	-0-	53	1	1353	2	Y	53	52	0	17
						58	9							
02	1652 N	1615	-0-	-37	-0-	58	1	1504	2	Y	48	47	0	18
						53	9							
03	1767 N	1744	-0-	-23	-0-	101	1	1586	2	Y	52	55	0	15
						57	9							
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020														
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	10	1	261	2	Y	36	34	0	11
						40	9							
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	11	1	281	2	Y	28	28	0	11
						31	9							
12	341 N	244	-0-	-97	-0-	8	1	201	2	Y	32	32	0	11
						35	9							
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	10	1	260	2	Y	33	33	0	11
						36	9							
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	10	1	262	2	Y	30	30	0	11
						33	9							
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	54	1	847	2	Y	34	35	0	10
						37	9							

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3193 X	2832	-0-		-361	-0-		105 1	2727	2	Y	-0-			-0-
11	3090 X	2804	-0-		-286	-0-		103 1	2701	2	Y	-0-			-0-
12	3069 X	2885	-0-		-184	-0-		107 1	2778	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	2626	-0-		-443	-0-		99 1	2527	2	Y	-0-			-0-
02	2604 X	2466	-0-		-138	-0-		92 1	2374	2	Y	-0-			-0-
03	2883 X	2562	-0-		-321	-0-		153 1	2409	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500															
10	3255 X	2716	-0-		-539	-0-		100 1	2598	2	Y	16	15 0		5
								18 9							
11	3150 X	2847	-0-		-303	-0-		104 1	2730	2	Y	12	12 0		5
								13 9							
12	3100 X	2915	-0-		-185	-0-		107 1	2793	2	Y	14	14 0		5
								15 9							
01	3531 X	3531	-0-		-0-	-0-		132 1	3384	2	Y	14	14 0		5
								15 9							
02	2660 X	2283	-0-		-377	-0-		85 1	2192	2	Y	5	8 0		2
								6 9							
03	2945 X	2406	-0-		-539	-0-		144 1	2262	2	Y	-0-	2 0		-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890															
10	6014 X	5406	-0-		-608	-0-		196 1	5098	2	Y	102	96 0		31
								112 9							
11	5820 X	5283	-0-		-537	-0-		190 1	5009	2	Y	76	77 0		30
								84 9							
12	5859 X	5370	-0-		-489	-0-		195 1	5077	2	Y	89	90 0		29
								98 9							
01	5859 X	4970	-0-		-889	-0-		183 1	4682	2	Y	95	93 0		31
								105 9							
02	4956 X	4510	-0-		-446	-0-		165 1	4250	2	Y	86	85 0		32
								95 9							
03	5456 X	4839	-0-		-617	-0-		283 1	4453	2	Y	94	99 0		27
								103 9							
MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 12795 PERF. 9917 - 12360															
10	3131 X	1938	-0-		-1193	-0-		71 1	1856	2	Y	10	10 0		3
								11 9							
11	3030 X	1908	-0-		-1122	-0-		70 1	1829	2	Y	8	8 0		3
								9 9							
12	3069 X	1944	-0-		-1125	-0-		72 1	1861	2	Y	10	10 0		3
								11 9							
01	3038 X	1788	-0-		-1250	-0-		67 1	1710	2	Y	10	10 0		3
								11 9							
02	2492 X	1732	-0-		-760	-0-		64 1	1658	2	Y	9	9 0		3
								10 9							
03	1984 X	1646	-0-		-338	-0-		98 1	1537	2	Y	10	10 0		3
								11 9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4898 X	4023	-0-	-875	-0-	148 1	3843 2	Y	29	27	0			9
11	4740 X	4337	-0-	-403	-0-	32 9	4156 2	Y	21	22	0			8
12	4309 X	4286	-0-	-23	-0-	158 1	4100 2	Y	25	25	0			8
01	4216 X	4066	-0-	-150	-0-	23 9	3884 2	Y	27	26	0			9
02	4060 X	3480	-0-	-580	-0-	152 1	3325 2	Y	24	24	0			9
03	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	30 9	5668 2	Y	27	28	0			8
						129 1								
						26 9								
						361 1								
						30 9								
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162														
10	930 N	909	-0-	-21	-0-	34 1	875 2	Y	-0-					-0-
11	930 N	917	-0-	-13	-0-	34 1	883 2	Y	-0-					-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	35 1	902 2	Y	-0-					-0-
01	930 N	825	-0-	-105	-0-	31 1	794 2	Y	-0-					-0-
02	868 N	830	-0-	-38	-0-	31 1	799 2	Y	-0-					-0-
03	930 N	866	-0-	-64	-0-	52 1	814 2	Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862														
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	33 1	863 2	Y	17	16	0			5
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	19 9	813 2	Y	12	12	0			5
12	930 N	792	-0-	-138	-0-	31 1	746 2	Y	15	15	0			5
01	961 N	768	-0-	-193	-0-	13 9	723 2	Y	15	15	0			5
02	812 N	633	-0-	-179	-0-	29 1	595 2	Y	14	14	0			5
03	806 N	662	-0-	-144	-0-	17 9	606 2	Y	15	16	0			4
						28 1								
						17 9								
						23 1								
						15 9								
						39 1								
						17 9								
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086														
10	4681 X	3741	-0-	-940	-0-	137 1	3560 2	Y	40	38	0			12
11	4530 X	2888	-0-	-1642	-0-	44 9	2749 2	Y	31	31	0			12
12	4402 X	3412	-0-	-990	-0-	105 1	3247 2	Y	36	36	0			12
01	4340 X	3360	-0-	-980	-0-	34 9	3194 2	Y	37	37	0			12
02	3444 X	2594	-0-	-850	-0-	125 1	2460 2	Y	35	34	0			13
03	3751 X	3083	-0-	-668	-0-	40 9	2860 2	Y	37	39	0			11
						125 1								
						41 9								
						95 1								
						39 9								
						182 1								
						41 9								

MCCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136				
MCCALLEN, A. A. "B"										WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	382	-0-	-52	-0-	14	1	368	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	14	1	365	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	14	1	374	2	Y	-0-			-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	559	2	Y	-0-			-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	24	1	374	2	Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. "B"										WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872				
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	7	6	0	2
						8	9							
11	180 N	49	-0-	-131	-0-	2	1	43	2	Y	4	4	0	2
						4	9							
12	124 N	31	-0-	-93	-0-	1	1	24	2	Y	5	5	0	2
						6	9							
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	2	1	47	2	Y	5	5	0	2
						6	9							
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	27	1	707	2	Y	5	5	0	2
						6	9							
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2	Y	6	6	0	2
						7	9							
MCCALLEN, A. A.										WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. "B"										WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125				
10	2759 X	2514	-0-	-245	-0-	93	1	2421	2	Y	-0-			-0-
11	2730 X	2175	-0-	-555	-0-	80	1	2095	2	Y	-0-			-0-
12	2728 N	2148	-0-	-580	-0-	80	1	2068	2	Y	-0-			-0-
01	2604 N	2158	-0-	-446	-0-	81	1	2077	2	Y	-0-			-0-
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	82	1	2123	2	Y	-0-			-0-
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	143	1	2246	2	Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. "B"										WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732				
10	2604 N	2375	-0-	-229	-0-	88	1	2287	2	Y	-0-			-0-
11	2490 N	2317	-0-	-173	-0-	85	1	2232	2	Y	-0-			-0-
12	2449 N	2354	-0-	-95	-0-	87	1	2267	2	Y	-0-			-0-
01	2449 N	2164	-0-	-285	-0-	81	1	2083	2	Y	-0-			-0-
02	2156 N	1995	-0-	-161	-0-	74	1	1921	2	Y	-0-			-0-
03	2356 N	2011	-0-	-345	-0-	120	1	1891	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
MCALLEN, A. A. WELL #: 153										RRCID -> 270166 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	2201 N	2057	-0-	-144	-0-			75 30	1 9	1952	2	Y	27	26	0			8	
11	2160 N	2004	-0-	-156	-0-			73 23	1 9	1908	2	Y	21	21	0			8	
12	2108 N	2001	-0-	-107	-0-			73 28	1 9	1900	2	Y	25	25	0			8	
01	2139 N	1868	-0-	-271	-0-			69 28	1 9	1771	2	Y	25	25	0			8	
02	1876 N	1650	-0-	-226	-0-			61 26	1 9	1563	2	Y	24	23	0			9	
03	2015 N	1705	-0-	-310	-0-			100 29	1 9	1576	2	Y	26	27	0			8	
MCALLEN, A. A. "B"										WELL #: 90		RRCID -> 270343		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 14588		PERF.11792 - 14416	
10	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-			238 69	1 9	6185	2	Y	63	59	0			19	
11	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-			212 51	1 9	5572	2	Y	46	47	0			18	
12	6138 X	5376	-0-	-762	-0-			197 61	1 9	5118	2	Y	55	55	0			18	
01	6138 X	4890	-0-	-1248	-0-			181 64	1 9	4645	2	Y	58	57	0			19	
02	5544 X	4073	-0-	-1471	-0-			150 58	1 9	3865	2	Y	53	52	0			20	
03	6138 X	3259	-0-	-2879	-0-			191 63	1 9	3005	2	Y	57	60	0			17	
MCALLEN, A. A.										WELL #: 154		RRCID -> 270461		COMPL. DATE 02/26/2020		TOTAL DEPTH 12247		PERF.10275 - 11956	
10	3007 X	2226	-0-	-781	-0-			82 20	1 9	2124	2	Y	18	17	0			6	
11	2910 X	2298	-0-	-612	-0-			84 14	1 9	2200	2	Y	13	14	0			5	
12	2821 X	2348	-0-	-473	-0-			86 18	1 9	2244	2	Y	16	16	0			5	
01	2728 X	2396	-0-	-332	-0-			89 20	1 9	2287	2	Y	18	17	0			6	
02	2296 X	1976	-0-	-320	-0-			73 17	1 9	1886	2	Y	15	15	0			6	
03	2387 X	2018	-0-	-369	-0-			120 19	1 9	1879	2	Y	17	18	0			5	
MCALLEN, A. A. "B"										WELL #: 93		RRCID -> 270808		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 14135		PERF.13070 - 13880	
10	3844 X	2682	-0-	-1162	-0-			98 29	1 9	2555	2	Y	26	24	0			8	
11	3720 X	2623	-0-	-1097	-0-			95 20	1 9	2508	2	Y	18	19	0			7	
12	3286 X	2602	-0-	-684	-0-			95 24	1 9	2483	2	Y	22	22	0			7	
01	3007 X	2582	-0-	-425	-0-			96 26	1 9	2460	2	Y	24	23	0			8	
02	2436 X	2244	-0-	-192	-0-			83 23	1 9	2138	2	Y	21	21	0			8	
03	2697 X	1798	-0-	-899	-0-			106 25	1 9	1667	2	Y	23	24	0			7	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1950

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A. A. WELL #: 155										RRCID -> 270830 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10620 - 10645						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1860 N	1622	-0-	-238	-0-	60	1	1562	2	Y		-0-			-0-	
11	1710 N	1601	-0-	-109	-0-	59	1	1542	2	Y		-0-			-0-	
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	62	1	1618	2	Y		-0-			-0-	
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	73	1	1878	2	Y		-0-			-0-	
02	1484 N	1430	-0-	-54	-0-	53	1	1377	2	Y		-0-			-0-	
03	1674 N	1310	-0-	-364	-0-	78	1	1232	2	Y		-0-			-0-	

MCALLEN, A. A. 'B'										WELL #: 94		RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410				
10	7192 X	6681	-0-	-511	-0-	248	1	6433	2	Y		-0-			-0-	
11	7290 X	5890	-0-	-1400	-0-	216	1	5674	2	Y		-0-			-0-	
12	7533 X	5933	-0-	-1600	-0-	220	1	5713	2	Y		-0-			-0-	
01	7533 X	5641	-0-	-1892	-0-	212	1	5429	2	Y		-0-			-0-	
02	6216 X	4960	-0-	-1256	-0-	185	1	4775	2	Y		-0-			-0-	
03	6696 X	4626	-0-	-2070	-0-	277	1	4349	2	Y		-0-			-0-	

MCALLEN, A. A.										WELL #: 157		RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724				
10	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	39	1	1022	2	Y		-0-			-0-	
11	1320 N	1212	-0-	-108	-0-	44	1	1168	2	Y		-0-			-0-	
12	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	44	1	1144	2	Y		-0-			-0-	
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	43	1	1097	2	Y		-0-			-0-	
02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-	39	1	996	2	Y		-0-			-0-	
03	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	64	1	1002	2	Y		-0-			-0-	

MCALLEN, A. A.										WELL #: 156		RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230				
10	1767 N	323	-0-	-1444	-0-	12	1	311	2	Y		-0-			-0-	
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	Y		-0-			-0-	
12	403 N	350	-0-	-53	-0-	13	1	330	2	Y		6	4 0		2	
						7	9									
01	341 N	188	-0-	-153	-0-	7	1	174	2	Y		6	6 0		2	
						7	9									
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	9	1	224	2	Y		6	6 0		2	
						7	9									
03	341 N	111	-0-	-230	-0-	6	1	97	2	Y		7	7 0		2	
						8	9									

MCALLEN, A. A.										WELL #: 158		RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696				
10	4557 X	3624	-0-	-933	-0-	134	1	3490	2	Y		-0-			-0-	
11	4410 X	3561	-0-	-849	-0-	130	1	3431	2	Y		-0-			-0-	
12	4185 X	3553	-0-	-632	-0-	132	1	3421	2	Y		-0-			-0-	
01	3968 X	3198	-0-	-770	-0-	120	1	3078	2	Y		-0-			-0-	
02	3332 X	3053	-0-	-279	-0-	114	1	2939	2	Y		-0-			-0-	
03	3689 X	3157	-0-	-532	-0-	189	1	2968	2	Y		-0-			-0-	

MCALLEN, A. A. 'B'										WELL #: 95		RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132				
10	3317 X	2332	-0-	-985	-0-	84	1	2193	2	Y		50	47 0		15	
						55	9									
11	2520 X	2010	-0-	-510	-0-	72	1	1896	2	Y		38	38 0		15	
						42	9									
12	2604 X	2004	-0-	-600	-0-	72	1	1885	2	Y		43	44 0		14	
						47	9									
01	2418 X	1838	-0-	-580	-0-	67	1	1719	2	Y		47	46 0		15	
						52	9									
02	2100 X	122	-0-	-1978	-0-	3	1	72	2	Y		43	42 0		16	
						47	9									
03	2325 X	75	-0-	-2250	-0-	1	1	23	2	Y		46	48 0		14	
						51	9									

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1951

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY															
MCALLEN, A. A. 'B'												WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5828 X	5089	-0-	-0-	-739	-0-	188 1	22 9	4879	2	Y	20	19 0		6
11	5640 X	5041	-0-	-0-	-599	-0-	184 1	17 9	4840	2	Y	15	15 0		6
12	5611 X	5158	-0-	-0-	-453	-0-	190 1	20 9	4948	2	Y	18	18 0		6
01	5518 X	4661	-0-	-0-	-857	-0-	174 1	20 9	4467	2	Y	18	18 0		6
02	4704 X	1699	-0-	-0-	-3005	-0-	63 1	19 9	1617	2	Y	17	17 0		6
03	5208 X	66	-0-	-0-	-5142	-0-	19 3	1 1	43	2	Y	18	19 0		5
							20 20	9 9							
MCALLEN, A. A.												WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. 'B'												WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869			
10	7316 X	6191	-0-	-0-	-1125	-0-	228 1	45 9	5918	2	Y	41	39 0		12
11	7110 X	6080	-0-	-0-	-1030	-0-	222 1	34 9	5824	2	Y	31	31 0		12
12	7347 X	6166	-0-	-0-	-1181	-0-	227 1	40 9	5899	2	Y	36	36 0		12
01	7347 X	5319	-0-	-0-	-2028	-0-	198 1	41 9	5080	2	Y	37	37 0		12
02	5880 X	4768	-0-	-0-	-1112	-0-	176 1	39 9	4553	2	Y	35	34 0		13
03	6293 X	5329	-0-	-0-	-964	-0-	316 1	41 9	4972	2	Y	37	39 0		11
MCALLEN, A.A. 'B'												WELL #: 98 RRCID -> 285986 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCALLEN, A.A. 'B'												WELL #: 99 RRCID -> 287195 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12456 - 14182			
10	7502 X	4977	-0-	-0-	-2525	-0-	184 1	11 9	4782	2	Y	10	9 0		3
11	7260 X	4754	-0-	-0-	-2506	-0-	174 1	8 9	4572	2	Y	7	7 0		3
12	6696 X	4959	-0-	-0-	-1737	-0-	183 1	10 9	4766	2	Y	9	9 0		3
01	6293 X	4669	-0-	-0-	-1624	-0-	175 1	10 9	4484	2	Y	9	9 0		3
02	4788 X	3781	-0-	-0-	-1007	-0-	141 1	9 9	3631	2	Y	8	8 0		3
03	4991 X	3938	-0-	-0-	-1053	-0-	235 1	10 9	3693	2	Y	9	9 0		3

MCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136									
MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 100 RRCID -> 287196 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521									
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				104
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				104
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				104
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				104
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				104
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				104
MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY 386310									
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				46
E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
02	14B2 EXT	134	-0-	134	134	134	2		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134				50
E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692									
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		-0-
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				-0-
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2		-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136									
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)				//CONT.//		58742 188		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136													
WOODS CHRISTIAN				WELL #:		2		RRCID -> 165593		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9974 - 10032					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1482	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-			-0-
11	1482	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-			-0-
12	1482	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-			-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-			-0-
02	1482	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-			-0-
03	1482	EXT	659	-0-		659		659			40 1 3 9		616 2		Y	3	2 0		1

WOODS CHRISTIAN				WELL #:		1		RRCID -> 176835		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 13322		PERF.10176 - 10194					
10	1482	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-			-0-
11	1482	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-			-0-
12	1482	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-			-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-			-0-
02	1482	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-			-0-
03	1482	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN				WELL #:		42		RRCID -> 188003		COMPL. DATE 02/25/2021		TOTAL DEPTH 10511		PERF. 9323 - 9330					
10	317	N	317	-0-		-0-		-0-		28 1	289 2	Y	-0-						-0-
11	267	N	267	-0-		-0-		-0-		23 1	244 2	Y	-0-						-0-
12	372	N	277	-0-		-95		-0-		24 1	253 2	Y	-0-						-0-
01	310	N	182	-0-		-128		-0-		17 1	165 2	Y	-0-						-0-
02	252	N	241	-0-		-11		-0-		19 1	222 2	Y	-0-						-0-
03	376	N	376	-0-		-0-		-0-		23 1	353 2	Y	-0-						-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 222198		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 9438		PERF. 9153 - 9163					
10	1482	EXT	-0-	-0-		-0-		702				Y	-0-						-0-
11	1482	EXT	-0-	-0-		-0-		702				Y	-0-						-0-
12	1482	EXT	-0-	-0-		-0-		702				Y	-0-						-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-		-0-		702				Y	-0-						-0-
02	1482	EXT	-0-	-0-		-0-		702				Y	-0-						-0-
03	1482	EXT	-0-	-0-		-0-		702				Y	-0-						-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 238091		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 9828 - 9878					
10	18011	X	16971	-0-		-1040		-0-		1482 1	15489 2	Y	-0-						-0-
11	17430	X	15126	-0-		-2304		-0-		1299 1	13827 2	Y	-0-						-0-
12	18011	X	16244	-0-		-1767		-0-		1397 1	14847 2	Y	-0-						-0-
01	17466	X	17466	-0-		-0-		-0-		1647 1	15819 2	Y	-0-						-0-
02	15897	X	15897	-0-		-0-		-0-		1240 1	14657 2	Y	-0-						-0-
03	18875	X	18875	-0-		-0-		-0-		1164 1	17711 2	Y	-0-						-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 249588		COMPL. DATE 03/07/2020		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9560 - 10468					
10	62	N	44	-0-		-18		-0-		4 1	40 2	Y	-0-						-0-
11	35	N	35	-0-		-0-		-0-		3 1	32 2	Y	-0-						-0-
12	35	N	35	-0-		-0-		-0-		3 1	32 2	Y	-0-						-0-
01	53	N	53	-0-		-0-		-0-		5 1	48 2	Y	-0-						-0-
02	61	N	61	-0-		-0-		-0-		5 1	56 2	Y	-0-						-0-
03	64	N	64	-0-		-0-		-0-		4 1	60 2	Y	-0-						-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)				//CONT.// 58742 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136													
WOODS CHRISTIAN				WELL #: 30		RRCID -> 281121		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 9557 - 9720					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WOODS CHRISTIAN				WELL #: 46		RRCID -> 290638		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 11042		PERF. 9492 - 9978					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOODS CHRISTIAN				WELL #: 40		RRCID -> 290741		COMPL. DATE 04/15/2021		TOTAL DEPTH 10726		PERF. 8363 - 9770					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)				58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
MCALLEN, A. A. SWD.				WELL #: 1		RRCID -> 064033		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 4594		PERF. 3560 - 4470					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCALLEN, A. A.				WELL #: 7		RRCID -> 065725		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 13123		PERF. N/A					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A.				WELL #: 6		RRCID -> 066849		COMPL. DATE 06/07/1976		TOTAL DEPTH 13004		PERF. N/A					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
MCALLEN, A. A. WELL #: 17										RRCID -> 075023		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 14576		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE					AMT CODE	AMT CODE				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A. WELL #: 15										RRCID -> 093760		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12271 - 12430		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A. WELL #: 4										RRCID -> 096192		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 13693		PERF.11803 - 11948		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A. WELL #: 13										RRCID -> 097096		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12553 - 12673		
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	Y	-0-	5	1				-0-	
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	2	Y	-0-						-0-	
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	Y	-0-						-0-	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	Y	-0-						-0-	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	Y	-0-						-0-	
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	17	1	146	2	Y	-0-						-0-	
MCALLEN, A. A. WELL #: 25										RRCID -> 107997		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 15300		PERF.12090 - 12426		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A. WELL #: 28										RRCID -> 116169		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11714 - 11803		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A. WELL #: 9										RRCID -> 117219		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12374 - 12631		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758									
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	49	1	555 2 Y	-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	57	1	537 2 Y	-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	58	1	519 2 Y	-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	75	1	632 2 Y	-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506 2 Y	-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	545 2 Y	-0-
27	1								
MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992										TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994										TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184				Y	-0-	2	1	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184				Y	-0-			-0-	
GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995										TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992				
10	279 N	144	-0-	-135	-0-	7	1	118 2	Y	17	19	1	35	
						19	9							
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				Y	18	17	1	36	
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	13	11	1	38	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	21	5	0	37	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	16	1	38	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19	21	1	36	
MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999										TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999										TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683				
10	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	69	1	779 2	Y	171	85	1	147	
						188	9							
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	90	1	852 2	Y	160	87	1	220	
						176	9							
12	1116 N	963	-0-	-153	-0-	79	1	710 2	Y	158	169	1	209	
						174	9							
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	99	1	840 2	Y	147	167	1	189	
						162	9							
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	90	1	816 2	Y	148	168	1	169	
						163	9							
03	961 N	895	-0-	-66	-0-	74	1	647 2	Y	158	84	1	243	
						174	9							
MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010										TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246																
10	3999 X	3936	-0-	-63	-0-	213	1	3692	2	Y	28	40	1			73
						31	9									
11	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	180	1	3700	2	Y	36	36	1			73
						40	9									
12	3999 X	3913	-0-	-86	-0-	208	1	3677	2	Y	25	22	1			76
						28	9									
01	3999 X	3730	-0-	-269	-0-	173	1	3509	2	Y	44	11	0	34	1	75
						48	9									
02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	167	1	3500	2	Y	35	33	1			77
						39	9									
03	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	204	1	3924	2	Y	38	43	1			72
						42	9									
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360																
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	281	1	3185	2	Y	63	127	1			54
						69	9									
11	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	319	1	3016	2	Y	60	32	1			82
						66	9									
12	3565 X	2389	-0-	-1176	-0-	233	1	2092	2	Y	58	63	1			77
						64	9									
01	3565 X	3083	-0-	-482	-0-	320	1	2702	2	Y	55	62	1			70
						61	9									
02	3220 X	2631	-0-	-589	-0-	256	1	2314	2	Y	55	62	1			63
						61	9									
03	3534 X	3024	-0-	-510	-0-	302	1	2658	2	Y	58	31	1			90
						64	9									
MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
MCALLEN, A. A. WELL #: 38										RRCID -> 187559	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.12950	- 13260	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 39										RRCID -> 195161	COMPL. DATE 06/30/2004	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.11768	- 13103	
10	775 N	762	-0-	-13	-0-	62	1	700	2	Y	-0-	11	1			-0-
11	690 N	557	-0-	-133	-0-	53	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	73	1	654	2	Y	-0-					-0-
01	775 N	662	-0-	-113	-0-	70	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	55	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	713 N	577	-0-	-136	-0-	59	1	518	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 41										RRCID -> 201026	COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL	DEPTH 13130	PERF.11750	- 12947	
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	71	1	807	2	Y	-0-	13	1			-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	94	1	884	2	Y	-0-					-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	97	1	868	2	Y	-0-					-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	93	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	756 N	521	-0-	-235	-0-	52	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	118	1	1038	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 44										RRCID -> 242233	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL	DEPTH 13880	PERF.12447	- 12666	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 45										RRCID -> 244987	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12542	- 12863	
10	40 N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 46										RRCID -> 246982	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL	DEPTH 12399	PERF.12275	- 12350	
10	4402 X	4308	-0-	-94	-0-	345	1	3921	2	Y	38	87	1			33
						42	9									
11	4260 X	4154	-0-	-106	-0-	394	1	3720	2	Y	36	20	1			49
						40	9									
12	4464 X	4005	-0-	-459	-0-	397	1	3568	2	Y	36	38	1			47
						40	9									
01	4464 X	3777	-0-	-687	-0-	396	1	3345	2	Y	33	37	1			43
						36	9									
02	4032 X	3458	-0-	-574	-0-	341	1	3081	2	Y	33	38	1			38
						36	9									
03	4309 X	3955	-0-	-354	-0-	400	1	3515	2	Y	36	19	1			55
						40	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958														
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	172	1	1951 2	Y	38	76 1		33	
						42	9							
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	198	1	1867 2	Y	36	20 1		49	
						40	9							
12	2170 N	2071	-0-	-99	-0-	203	1	1828 2	Y	36	38 1		47	
						40	9							
01	2170 N	2031	-0-	-139	-0-	211	1	1784 2	Y	33	37 1		43	
						36	9							
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	201	1	1817 2	Y	33	38 1		38	
						36	9							
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	242	1	2123 2	Y	36	19 1		55	
						40	9							
MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819														
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	52	1	595 2	Y	57	71 1		49	
						63	9							
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	51	1	483 2	Y	54	29 1		74	
						59	9							
12	682 N	600	-0-	-82	-0-	54	1	488 2	Y	53	57 1		70	
						58	9							
01	713 N	506	-0-	-207	-0-	48	1	403 2	Y	50	56 1		64	
						55	9							
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	53	1	484 2	Y	49	56 1		57	
						54	9							
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	49	1	430 2	Y	53	28 1		82	
						58	9							
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574														
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		Y	-0-			-0-	
11	420 N	208	-0-	-212	-0-	20	1	188 2	Y	-0-			-0-	
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	4	1	32 2	Y	-0-			-0-	
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19 2	Y	-0-			-0-	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 289899 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12190 - 12458												
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	37	1	648 2	N	242	199 1	420
						266	9					
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	24	1	492 2	N	251	212 1	459
						276	9					
12	806 N	658	-0-	-148	-0-	25	1	437 2	N	178	143 1	494
						196	9					
01	806 N	716	-0-	-90	-0-	18	1	361 2	N	306	74 0 219 1	507
						337	9					
02	728 N	713	-0-	-15	-0-	21	1	430 2	N	238	221 1	524
						262	9					
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	24	1	458 2	N	265	294 1	495
						292	9					
GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 289944 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12736 - 13210												
10	372 N	127	-0-	-245	-0-	7	1	120 2	Y	-0-		-0-
11	720 N	6	-0-	-714	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
12	465 N	63	-0-	-402	-0-	3	1	60 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136 WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994												
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23 2	Y	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34 2	Y	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25 2	Y	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45 2	Y	-0-		-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A																		
10	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	96	1	999	2	Y	11	11	0					3
						12	9											
11	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	87	1	928	2	Y	8	8	0					3
						9	9											
12	1147 N	975	-0-	-172	-0-	83	1	881	2	Y	10	10	0					3
						11	9											
01	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	96	1	924	2	Y	10	10	0					3
						11	9											
02	952 N	949	-0-	-3	-0-	73	1	865	2	Y	10	9	0					4
						11	9											
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	73	1	1116	2	Y	10	11	0					3
						11	9											
MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122																		
10	2170 N	2040	-0-	-130	-0-	160	1	1675	2	Y	186	176	0					56
						205	9											
11	1950 N	1885	-0-	-65	-0-	149	1	1582	2	Y	140	141	0					55
						154	9											
12	2108 N	1821	-0-	-287	-0-	141	1	1500	2	Y	164	165	0					54
						180	9											
01	2077 N	1084	-0-	-993	-0-	84	1	811	2	Y	172	170	0					56
						189	9											
02	1764 N	1323	-0-	-441	-0-	90	1	1059	2	Y	158	155	0					59
						174	9											
03	1829 N	1538	-0-	-291	-0-	83	1	1267	2	Y	171	180	0					50
						188	9											

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	16	1	169	2	Y	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	277	-0-	-250	-0-	24	1	253	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	16	1	150	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	28	1	333	2	Y	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840														
10	2046 X	1478	-0-	-568	-0-	122	1	1271	2	Y	77	73 0		23
						85	9							
11	1980 X	1518	-0-	-462	-0-	125	1	1329	2	Y	58	58 0		23
						64	9							
12	1612 X	1536	-0-	-76	-0-	126	1	1336	2	Y	67	68 0		22
						74	9							
01	1581 X	1524	-0-	-57	-0-	136	1	1310	2	Y	71	70 0		23
						78	9							
02	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	126	1	1485	2	Y	65	64 0		24
						72	9							
03	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	133	1	2029	2	Y	71	74 0		21
						78	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//58742 342 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY																													
MCALLEN, A.A.										WELL #: 58				RRCID -> 123724				COMPL. DATE 03/29/1996				TOTAL DEPTH 13000				PERF.11752 - 12186			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
							(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			CODE	AMT	CODE	BALANCE						
10		62	N	-0-	-0-	-0-		-62	-0-							Y	-0-						-0-						
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
WOODS CHRISTIAN										WELL #: 34				RRCID -> 129122				COMPL. DATE 06/06/1994				TOTAL DEPTH 11150				PERF.10534 - 10967			
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
MCALLEN, A.A.										WELL #: 72				RRCID -> 130399				COMPL. DATE 03/17/1989				TOTAL DEPTH 12488				PERF.11282 - 11398			
10	2920	X		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		255	1	2665	2	Y		-0-						-0-						
11	2706	X		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		232	1	2474	2	Y		-0-						-0-						
12	3100	X		-0-	-0-	-0-		-327	-0-		238	1	2535	2	Y		-0-						-0-						
01	3100	X		-0-	-0-	-0-		-346	-0-		260	1	2494	2	Y		-0-						-0-						
02	2716	X		-0-	-0-	-0-		-240	-0-		193	1	2283	2	Y		-0-						-0-						
03	3120	X		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		192	1	2928	2	Y		-0-						-0-						
WOODS CHRISTIAN										WELL #: 33				RRCID -> 143544				COMPL. DATE 03/08/2018				TOTAL DEPTH 13000				PERF. 8447 - 8467			
10	3100	N	1018	-0-	-0-	-2082		1677		89	1	929	2	Y		-0-							-0-						
11	2397	N	720	-0-	-0-	-1677		-0-		62	1	658	2	Y		-0-							-0-						
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-		-0-		135	1	1434	2	Y		-0-							-0-						
01	651	N	258	-0-	-0-	-393		-0-		24	1	234	2	Y		-0-							-0-						
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-		-0-		82	1	967	2	Y		-0-							-0-						
03	651	N	363	-0-	-0-	-288		-0-		22	1	341	2	Y		-0-							-0-						
WOODS CHRISTIAN										WELL #: 31				RRCID -> 143961				COMPL. DATE 06/03/1994				TOTAL DEPTH 13800				PERF.10807 - 11184			
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-		-0-		45	1	473	2	Y		22		21	0				7						
										24	9																		
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-		-0-		33	1	350	2	Y		17		17	0				7						
										19	9																		
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-		-0-		25	1	263	2	Y		19		20	0				6						
										21	9																		
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-		-0-		42	1	399	2	Y		21		20	0				7						
										23	9																		
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-		-0-		26	1	302	2	Y		19		19	0				7						
										21	9																		
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-		-0-		29	1	436	2	Y		21		22	0				6						
										23	9																		

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720														
10	4495 X	4122	-0-	-373	-0-	342	1	3576	2	Y	185	175	0	56
						204	9							
11	4320 X	3806	-0-	-514	-0-	314	1	3340	2	Y	138	140	0	54
						152	9							
12	4464 X	3783	-0-	-681	-0-	310	1	3295	2	Y	162	163	0	53
						178	9							
01	4278 X	3803	-0-	-475	-0-	341	1	3274	2	Y	171	168	0	56
						188	9							
02	3724 X	3387	-0-	-337	-0-	251	1	2964	2	Y	156	154	0	58
						172	9							
03	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	256	1	3897	2	Y	170	178	0	50
						187	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	290	1	3026	2	Y	-0-			-0-
11	3150 X	2922	-0-	-228	-0-	251	1	2671	2	Y	-0-			-0-
12	3317 X	3148	-0-	-169	-0-	271	1	2877	2	Y	-0-			-0-
01	3379 X	2866	-0-	-513	-0-	270	1	2596	2	Y	-0-			-0-
02	2996 X	2732	-0-	-264	-0-	213	1	2519	2	Y	-0-			-0-
03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	211	1	3210	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999												TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983		
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997												TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197		
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	130	1	1357	2	Y	82	77	0	25
						90	9							
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	139	1	1482	2	Y	61	62	0	24
						67	9							
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	119	1	1260	2	Y	72	72	0	24
						79	9							
01	1612 N	1402	-0-	-210	-0-	124	1	1195	2	Y	75	74	0	25
						83	9							
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	116	1	1376	2	Y	69	68	0	26
						76	9							
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	110	1	1678	2	Y	75	79	0	22
						83	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997												TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997												TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168		
10	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	113	1	1179	2	Y	23	22	0	7
						25	9							
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	106	1	1133	2	Y	18	18	0	7
						20	9							
12	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	107	1	1136	2	Y	21	21	0	7
						23	9							
01	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	122	1	1173	2	Y	21	21	0	7
						23	9							
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	93	1	1102	2	Y	20	20	0	7
						22	9							
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	89	1	1358	2	Y	22	23	0	6
						24	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183										COMPL. DATE 03/23/1998	TOTAL	DEPTH 13100	PERF.11774 - 12276	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	116	-0-	116	116	10	1	106	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	445	-0-	445	561	42	1	403	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	394	-0-	394	955	31	1	363	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	452	-0-	452	1407	28	1	424	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905										COMPL. DATE 11/10/2003	TOTAL	DEPTH 12092	PERF.11672 - 11696	
10	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	161	1	1685	2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1705	-0-	-95	-0-	146	1	1559	2	Y	-0-			-0-
12	1922 N	1628	-0-	-294	-0-	140	1	1488	2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1708	-0-	-183	-0-	161	1	1547	2	Y	-0-			-0-
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	126	1	1487	2	Y	-0-			-0-
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	123	1	1866	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597										COMPL. DATE 11/23/1998	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11718 - 11740	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975										COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL	DEPTH 12588	PERF.11834 - 12412	
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	4	1	92	2	Y	18	17 0		5
						20	9							
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	4	1	104	2	Y	13	13 0		5
						14	9							
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	4	1	95	2	Y	16	16 0		5
						18	9							
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	3	1	76	2	Y	16	16 0		5
						18	9							
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	3	1	78	2	Y	16	15 0		6
						18	9							
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	82	2	Y	16	17 0		5
						18	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887										COMPL. DATE 10/02/1999	TOTAL	DEPTH 12375	PERF.11132 - 11810	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBB P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	13	1	341	2	Y	39	37	0	12
						43	9							
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	12	1	304	2	Y	30	30	0	12
						33	9							
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	34	35	0	11
						37	9							
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	11	1	289	2	Y	37	36	0	12
						41	9							
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	33	33	0	12
						36	9							
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	17	1	261	2	Y	37	38	0	11
						41	9							
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988														
10	T. A.	301	-0-	301	301	26	1	275	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	293	-0-	293	594	25	1	268	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	280	-0-	280	874	24	1	256	2	Y	-0-			-0-
01	1168 X	294	-0-	-874	-0-	28	1	266	2	Y	-0-			-0-
02	260 X	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	218	1	2276	2	Y	-0-			-0-
11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	194	1	2066	2	Y	-0-			-0-
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	197	1	2092	2	Y	-0-			-0-
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	227	1	2177	2	Y	-0-			-0-
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	178	1	2109	2	Y	-0-			-0-
03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	166	1	2534	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150														
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	123	1	1280	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	105	1	1114	2	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	101	1	1071	2	Y	-0-			-0-
01	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	116	1	1115	2	Y	-0-			-0-
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	98	1	1161	2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	68	1	1039	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403																		
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	5	1	49	2	Y		14	13	0				4
						15	9											
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	35	2	Y		10	10	0				4
						11	9											
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y		-0-	4	0				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y		13	9	0				4
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y		11	11	0				4
						12	9											
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y		13	13	0				4
						14	9											
MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028																		
10	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y		64	61	0				19
11	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y		49	49	0				19
12	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y		57	57	0				19
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y		59	59	0				19
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y		55	54	0				20
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		59	62	0				17
WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075																		
10	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	372	1	3890	2	Y		-0-						-0-
11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	322	1	3432	2	Y		-0-						-0-
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	297	1	3154	2	Y		-0-						-0-
01	4216 X	2744	-0-	-1472	-0-	259	1	2485	2	Y		-0-						-0-
02	3808 X	2967	-0-	-841	-0-	231	1	2736	2	Y		-0-						-0-
03	4216 X	1574	-0-	-2642	-0-	97	1	1477	2	Y		-0-						-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																						
MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806																						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10	T. A.	158	-0-	-0-	158		158	14	1	144	2	Y	-0-					-0-				
11	T. A.	62	-0-	-0-	62		220	5	1	57	2	Y	-0-					-0-				
12	T. A.	57	-0-	-0-	57		277	5	1	52	2	Y	-0-					-0-				
01	352 X	75	-0-	-0-	-277		-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-				
02	75 X	75	-0-	-0-	-0-		-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-				
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-		-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-				

MCALLEN, A. A.														WELL #:	124	RRCID ->	208263	COMPL. DATE	08/06/2017	TOTAL DEPTH	12607	PERF.11096 - 11978
10	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-		-0-	218	1	2282	2	Y	-0-					-0-				
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-		-0-	237	1	2522	2	Y	-0-					-0-				
12	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-		-0-	246	1	2610	2	Y	-0-					-0-				
01	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-		-0-	193	1	1855	2	Y	-0-					-0-				
02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-		-0-	197	1	2329	2	Y	-0-					-0-				
03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-		-0-	193	1	2934	2	Y	-0-					-0-				

MCALLEN, A. A.														WELL #:	125	RRCID ->	209710	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10670 - 11450
10	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-		-0-	431	1	4498	2	Y	47	45	0			14				
								52	9													
11	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-		-0-	393	1	4187	2	Y	36	36	0			14				
								40	9													
12	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-		-0-	364	1	3867	2	Y	42	42	0			14				
								46	9													
01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-		-0-	436	1	4190	2	Y	43	43	0			14				
								47	9													
02	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-		-0-	414	1	4898	2	Y	41	40	0			15				
								45	9													
03	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-		-0-	447	1	6799	2	Y	44	46	0			13				
								48	9													

MCALLEN, A. A.														WELL #:	127	RRCID ->	210940	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11906 - 11938
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-				

MCALLEN, A. A.														WELL #:	126	RRCID ->	213502	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	12561	PERF.11404 - 12228
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-				

MCALLEN, A.A.														WELL #:	128	RRCID ->	213675	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11698 - 12282
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-				

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WOODS CHRISTIAN				WELL #:	47	RRCID ->	220436	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	11281	PERF.	10596 - 10661	
10	2232 X	835	-0-	-1397	-0-	73	1	762	2	Y	-0-			-0-
11	2160 X	1895	-0-	-265	-0-	163	1	1732	2	Y	-0-			-0-
12	2418 X	1283	-0-	-1135	-0-	110	1	1173	2	Y	-0-			-0-
01	2418 X	1624	-0-	-794	-0-	153	1	1471	2	Y	-0-			-0-
02	2128 X	2077	-0-	-51	-0-	162	1	1915	2	Y	-0-			-0-
03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	186	1	2827	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A.				WELL #:	137	RRCID ->	251761	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	11043 - 12156	
10	5580 X	5322	-0-	-258	-0-	454	1	4745	2	Y	112	106	0	34
						123	9							
11	5400 X	5039	-0-	-361	-0-	425	1	4522	2	Y	84	85	0	33
						92	9							
12	5580 X	4774	-0-	-806	-0-	401	1	4265	2	Y	98	99	0	32
						108	9							
01	5580 X	4984	-0-	-596	-0-	459	1	4411	2	Y	104	102	0	34
						114	9							
02	4900 X	4536	-0-	-364	-0-	346	1	4087	2	Y	94	93	0	35
						103	9							
03	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	342	1	5205	2	Y	103	108	0	30
						113	9							
MCALLEN, A. A.				WELL #:	138	RRCID ->	256535	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	11392 - 12136	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	312	-0-	312	312	4	1	68	2	Y	218	154	0	64
						240	9							
WOODS CHRISTIAN				WELL #:	48	RRCID ->	257979	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	11762 - 11770	
10	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	564	1	5896	2	Y	147	139	0	44
						162	9							
11	6360 X	6200	-0-	-160	-0-	522	1	5557	2	Y	110	111	0	43
						121	9							
12	6572 X	5896	-0-	-676	-0-	495	1	5259	2	Y	129	130	0	42
						142	9							
01	6572 X	6166	-0-	-406	-0-	567	1	5449	2	Y	136	134	0	44
						150	9							
02	5936 X	5818	-0-	-118	-0-	443	1	5239	2	Y	124	122	0	46
						136	9							
03	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	409	1	6229	2	Y	135	142	0	39
						149	9							

MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A. A. WELL #: 139											RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	520 1	5435 2	Y			236	224 0				71
11	5970 X	5772	-0-	-198	-0-	260 9	5098 2	Y			177	179 0				69
12	6169 X	5726	-0-	-443	-0-	479 1	5024 2	Y			208	209 0				68
01	6169 X	5911	-0-	-258	-0-	195 9	5134 2	Y			220	216 0				72
02	5572 X	5307	-0-	-265	-0-	473 1	4690 2	Y			200	197 0				75
03	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	229 9	5729 2	Y			218	229 0				64
						535 1										
						242 9										
						397 1										
						220 9										
						376 1										
						240 9										
MCALLEN, A. A. "SLOT"											WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306					
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14 1	147 2	Y			10	9 0				3
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	11 9	70 2	Y			8	8 0				3
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	7 1	67 2	Y			9	9 0				3
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 9	172 2	Y			9	9 0				3
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	6 1	190 2	Y			8	8 0				3
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10 9	232 2	Y			10	10 0				3
						18 1										
						10 9										
						16 1										
						9 9										
						15 1										
						11 9										
MCALLEN, A. A.											WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	13 0				8
03	T. A.	59	-0-	59	59	2 1	32 2	Y			23	24 0				7
						25 9										
MCALLEN, A. A.											WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A.											WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694					
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	6 1	63 2	Y			-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	Y			-0-					-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	4 1	41 2	Y			-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	Y			-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2	Y			-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y			-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
WOODS CHRISTIAN WELL #: 50										RRCID -> 267868	COMPL. DATE 05/26/2012	TOTAL DEPTH 11316	PERF.10640 - 11024					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	1074	-0-	-104	-0-				92 1	963 2	Y		17	16 0				5
									19 9									
11	960 N	933	-0-	-27	-0-				79 1	840 2	Y		13	13 0				5
									14 9									
12	1209 N	1164	-0-	-45	-0-				99 1	1048 2	Y		15	15 0				5
									17 9									
01	1085 N	952	-0-	-133	-0-				88 1	847 2	Y		15	15 0				5
									17 9									
02	868 N	715	-0-	-153	-0-				55 1	645 2	Y		14	14 0				5
									15 9									
03	1178 N	467	-0-	-711	-0-				28 1	421 2	Y		16	16 0				5
									18 9									

MCALLEN, A. A.					WELL #: 150	RRCID -> 268685	COMPL. DATE 07/07/2012	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11888 - 12720									
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	30 1		311 2	Y			-0-						-0-
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	27 1		283 2	Y			-0-						-0-
12	372 N	217	-0-	-155	-0-	19 1		198 2	Y			-0-						-0-
01	341 N	203	-0-	-138	-0-	19 1		184 2	Y			-0-						-0-
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	17 1		205 2	Y			-0-						-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17 1		252 2	Y			-0-						-0-

WOODS CHRISTIAN					WELL #: 51	RRCID -> 274897	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 11754	PERF.10724 - 11432									
10	2542 X	26	-0-	-2516	-0-	2 1		24 2	Y			-0-						-0-
11	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	243 1		2584 2	Y			-0-						-0-
12	2573 N	1357	-0-	-1216	-0-	117 1		1240 2	Y			-0-						-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	139 1		1335 2	Y			-0-						-0-
02	2548 N	146	-0-	-2402	-0-	11 1		135 2	Y			-0-						-0-
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	158 1		2401 2	Y			-0-						-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.)					58742 635	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO										
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
GUERRA, A. E.					WELL #: 25	RRCID -> 116273	COMPL. DATE 08/26/2001	TOTAL DEPTH 13210	PERF. 6648 - 7270									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT						-0-

MERIT ENERGY COMPANY					561136													
MCALLEN, A. A. "SLOT"					WELL #: 12	RRCID -> 164562	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11690 - 11710									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT						-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	2381	-0-	2381	2381	175 1	1858 2	Y	316	212 0		104
01	T. A.	3065	-0-	3065	5446	348 9	2446 2	Y	331	327 0		108
02	T. A.	2420	-0-	2420	7866	255 1	1923 2	Y	304	299 0		113
03	T. A.	2500	-0-	2500	10366	364 9	2005 2	Y	330	346 0		97
						163 1						
						334 9						
						132 1						
						363 9						
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	712	-0-	712	712	61 1	648 2	Y	3	2 0		1
01	T. A.	465	-0-	465	1177	3 9	418 2	Y	4	4 0		1
02	T. A.	365	-0-	365	1542	43 1	334 2	Y	3	3 0		1
03	T. A.	603	-0-	603	2145	4 9	562 2	Y	4	4 0		1
						28 1						
						3 9						
						37 1						
						4 9						
BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	19	-0-	19	19	2 1	17 2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-			-0-
02	T. A.	26	-0-	26	45	2 1	24 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	65	-0-	65	110	4 1	61 2	Y	-0-			-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876												
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV, SE-FB B)			58742 905	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MCALLEN, A. A.			WELL #: 2	RRCID -> 062459	COMPL. DATE 06/03/1975	TOTAL DEPTH 16000	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y)			58742 908	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748					
BEAURLINE			WELL #: 1	RRCID -> 218823	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 15200	PERF.13554 - 13852	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	53
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	53
BEAURLINE			WELL #: 2	RRCID -> 225759	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 15355	PERF.13532 - 13640	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	18
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)			58742 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MCALLEN, A. A.			WELL #: 21	RRCID -> 093691	COMPL. DATE 05/02/1981	TOTAL DEPTH 13572	PERF.13017 - 0	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-
MCALLEN, A. A.			WELL #: 24	RRCID -> 100064	COMPL. DATE 05/27/1982	TOTAL DEPTH 12923	PERF.12718 - 12773	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
GUERRA, A. E.			WELL #: 58	RRCID -> 171956	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 14600	PERF.12540 - 12608	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) HILCORP ENERGY COMPANY MCALLEN, A. A.										//CONT.// 58742 911 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
										WELL #: 35		RRCID -> 182660		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 13080		PERF. N/A	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A.										WELL #: 36		RRCID -> 183968		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13522		PERF.13293 - 13360	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A.										WELL #: 38		RRCID -> 186035		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12950 - 13260	
10	152 X	29	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A.										WELL #: 37		RRCID -> 191110		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13066 - 13102	
10	1414 N	177	-0-	-1237	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	-0-	3	1			-0-	
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					-0-	
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	350	2	Y	-0-					-0-	
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	638	2	Y	-0-					-0-	
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	614	2	Y	-0-					-0-	
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	717	2	Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A.										WELL #: 43		RRCID -> 242307		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13069 - 13406	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MCALLEN, A. A.										WELL #: 42		RRCID -> 252663		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13236		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)				//CONT.//		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY						561136											
MCALLEN, A. A.				WELL #:		11ST		RRCID -> 100473		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 13549		PERF.12776 - 12910			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
MCALLEN, A. A.				WELL #:		17SW		RRCID -> 115163		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 2716 - 2952			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
BEAURLINE, A. W.				WELL #:		18		RRCID -> 162073		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12902 - 12932			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)						58742 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION						216748											
GUERRA, E. E.				WELL #:		11		RRCID -> 164019		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12584 - 12670			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
GUERRA, E. E.				WELL #:		18		RRCID -> 294778		COMPL. DATE 05/02/2023		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13100 - 13139			
10		2914 X	2556	-0-	-358	-0-		45	1	2478	3	Y	30			93	
								33	9								
11		2430 X	2120	-0-	-310	-0-		124	1	1974	3	Y	20	57	1	56	
								22	9								
12		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-		139	1	2021	3	Y	18			74	
								20	9								
01		2542 X	1940	-0-	-602	-0-		136	1	1759	3	Y	41			115	
								45	9								
02		1988 N	1785	-0-	-203	-0-		132	1	1629	3	Y	22	56	1	81	
								24	9								
03		2170 N	1978	-0-	-192	-0-		143	1	1809	3	Y	24	59	1	46	
								26	9								
E. E. GUERRA				WELL #:		21		RRCID -> 295345		COMPL. DATE 07/28/2023		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13098 - 13180			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140														
10	6634 X	6052	-0-	-582	-0-	323 1	5597 2	Y		120	69 1			184
						132 9								
11	6420 X	5715	-0-	-705	-0-	258 1	5318 2	Y		126	96 1			214
						139 9								
12	6448 X	3549	-0-	-2899	-0-	185 1	3266 2	Y		89	67 1			236
						98 9								
01	6448 X	5825	-0-	-623	-0-	266 1	5391 2	Y		153	37 0	104 1		248
						168 9								
02	5656 X	5473	-0-	-183	-0-	243 1	5098 2	Y		120	109 1			259
						132 9								
03	6045 X	5846	-0-	-199	-0-	281 1	5420 2	Y		132	145 1			246
						145 9								
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	29	1	495	2	Y	-0-	17	1	19
11	630 N	428	-0-	-202	-0-	20	1	408	2	Y	-0-	8	1	11
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	816	2	Y	-0-	3	1	8
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	Y	-0-	4	1	4
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	2	Y	-0-	1	1	3
03	775 N	523	-0-	-252	-0-	26	1	497	2	Y	-0-	2	1	1
GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902														
10	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	294	1	5089	2	Y	35	36	1	68
						39	9							
11	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	236	1	4863	2	Y	36	34	1	70
						40	9							
12	5084 X	4545	-0-	-539	-0-	242	1	4274	2	Y	26	22	1	74
						29	9							
01	5084 X	4880	-0-	-204	-0-	227	1	4605	2	Y	44	11	0	74
						48	9					33	1	
02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	213	1	4458	2	Y	34	32	1	76
						37	9							
03	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	268	1	5160	2	Y	37	42	1	71
						41	9							
GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	109 1	1891 2	Y	34	33 1				65
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	37 9	1740 2	Y	37	33 1				69
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	84 1	1622 2	Y	25	21 1				73
01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	41 9	1865 2	Y	45	11 0	33 1			74
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	92 1	1701 2	Y	34	32 1				76
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	28 9	2017 2	Y	37	42 1				71
						92 1								
						50 9								
						81 1								
						37 9								
						105 1								
						41 9								
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14585 PERF.12878 - 12936														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 289793 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12389 - 12750														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE M BALANCE											
10	8722 X	8722 -0-	-0-	-0-	-0-	473 1	8192 2	Y	52	45 1				93
11	8430 X	7904 -0-	-526	-0-	-0-	57 9	7482 2	Y	54	47 1				100
12	8680 X	8191 -0-	-489	-0-	-0-	363 1	7712 2	Y	38	31 1				107
01	8711 X	8410 -0-	-301	-0-	-0-	59 9	7946 2	Y	66	16 0	48 1			109
02	7904 X	7904 -0-	-0-	-0-	-0-	437 1	7490 2	Y	52	48 1				113
03	8711 X	7449 -0-	-1262	-0-	-0-	42 9	7022 2	Y	56	63 1				106
						391 1								
						73 9								
						357 1								
						57 9								
						365 1								
						62 9								
GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697														
10	6107 X	5665 -0-	-442	-0-	-0-	307 1	5319 2	Y	35	31 1				63
11	5910 X	5491 -0-	-419	-0-	-0-	39 9	5199 2	Y	36	32 1				67
12	5921 X	5226 -0-	-695	-0-	-0-	252 1	4918 2	Y	26	21 1				72
01	5921 X	5141 -0-	-780	-0-	-0-	40 9	4854 2	Y	44	11 0	32 1			73
02	5152 X	4817 -0-	-335	-0-	-0-	279 1	4562 2	Y	34	32 1				75
03	5909 X	5909 -0-	-0-	-0-	-0-	29 9	5566 2	Y	49	42 1				82
						239 1								
						48 9								
						218 1								
						37 9								
						289 1								
						54 9								
MERIT ENERGY COMPANY 561136 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	826 -0-	826	826	70 1	747 2	Y	8	5 0					3
01	T. A.	610 -0-	610	1436	9 9	544 2	Y	8	8 0					3
02	T. A.	591 -0-	591	2027	9 9	537 2	Y	8	8 0					3
03	T. A.	694 -0-	694	2721	45 1	643 2	Y	8	9 0					2
					9 9									
					42 1									
					9 9									
BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	32AU	RRCID -> 011936	COMPL. DATE 09/07/1962	TOTAL DEPTH	8380	PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	16 U	RRCID -> 011944	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL DEPTH	10684	PERF. 8537 - 8918					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	16 L	RRCID -> 011950	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL DEPTH	10684	PERF. 9502 - 9602					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	40	RRCID -> 037978	COMPL. DATE 02/01/1966	TOTAL DEPTH	10212	PERF. N/A					
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5 1	134 2	Y	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	4 1	101 2	Y	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	6 1	144 2	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4 1	122 2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3 1	149 2	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4 1	183 2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	32AL	RRCID -> 039167	COMPL. DATE 02/01/1991	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7848 - 7870					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	47 L	RRCID -> 104285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12430	PERF.10566 - 10760				
10	7192	X	6917	-0-	-275	-0-	247 1	6659 2	Y	10	9 1		4		
11	7080	X	6197	-0-	-883	-0-	229 1	5960 2	Y	7	8 1		3		
12	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	278 1	7039 2	Y	9	9 1		3		
01	7316	X	7008	-0-	-308	-0-	236 1	6762 2	Y	9	9 1		3		
02	6440	X	6364	-0-	-76	-0-	136 1	6216 2	Y	11	11 1		3		
03	7316	X	7049	-0-	-267	-0-	145 1	6892 2	Y	11	11 1		3		

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 136448		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 13823	
								PERF. 9736 - 9744	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 137137		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 8495	
								PERF. 4180 - 4360	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140072		COMPL. DATE 02/10/1991		TOTAL DEPTH 9125	
								PERF. 8702 - 8770	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 140976		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 8346	
								PERF. 7977 - 7993	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 144743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9673	
								PERF. 6290 - 6660	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 147682		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 9800	
								PERF. 9384 - 9528	
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	21 1	564 2	Y	-0-
11	600 N	362	-0-	-238	-0-	13 1	349 2	Y	-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	24 1	600 2	Y	-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	20 1	586 2	Y	-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	11 1	494 2	Y	-0-
03	620 N	569	-0-	-51	-0-	12 1	557 2	Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 150485		COMPL. DATE 04/23/1994		TOTAL DEPTH 9855	
								PERF. 9310 - 9493	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)										//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 151482		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9454 - 9483	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	62	1	1668	2	Y	-0-				-0-			
11		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	61	1	1578	2	Y	-0-				-0-			
12		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	69	1	1737	2	Y	-0-				-0-			
01		1736 N	1630	-0-	-106	-0-	55	1	1575	2	Y	-0-				-0-			
02		1540 N	1459	-0-	-81	-0-	31	1	1428	2	Y	-0-				-0-			
03		1798 N	1629	-0-	-169	-0-	34	1	1595	2	Y	-0-				-0-			
PHARR FIELDWIDE UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 152207		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9636 - 9678	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
MCALLEN FIELDWIDE UNIT										WELL #: 39		RRCID -> 152262		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9617 - 9901	
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	2	Y	-0-				-0-			
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	603	2	Y	-0-				-0-			
12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	621	2	Y	-0-				-0-			
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	2	Y	-0-				-0-			
02		588 N	322	-0-	-266	-0-	7	1	315	2	Y	-0-				-0-			
03		651 N	429	-0-	-222	-0-	9	1	420	2	Y	-0-				-0-			
PHARR FIELDWIDE UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 152465		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 10999		PERF. 9436 - 9463	
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-				-0-			
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	-0-				-0-			
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	2	Y	-0-				-0-			
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	Y	-0-				-0-			
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	Y	-0-				-0-			
03		186 N	169	-0-	-17	-0-	3	1	166	2	Y	-0-				-0-			
PHARR FIELDWIDE UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 157553		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 15322		PERF. 9317 - 9577	
10		465 N	376	-0-	-89	-0-	13	1	363	2	Y	-0-				-0-			
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	17	1	454	2	Y	-0-				-0-			
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	2	Y	-0-				-0-			
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	2	Y	-0-				-0-			
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	477	2	Y	-0-				-0-			
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	12	1	572	2	Y	-0-				-0-			
PHARR FIELDWIDE UNIT										WELL #: 26		RRCID -> 161059		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 11848 - 11936	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
PHARR FIELDWIDE UNIT										WELL #: 31		RRCID -> 162032		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7460 - 7900	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 29		RRCID -> 163701		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10430 - 10514				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	606 2	2	Y	Y	-0-			-0-
11	1230 N	386	-0-	-0-	-844	-0-	-0-	14 1	372 2	2	Y	Y	-0-			-0-
12	713 N	605	-0-	-0-	-108	-0-	-0-	23 1	582 2	2	Y	Y	-0-			-0-
01	620 N	326	-0-	-0-	-294	-0-	-0-	11 1	315 2	2	Y	Y	-0-			-0-
02	364 N	279	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	6 1	273 2	2	Y	Y	-0-			-0-
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	1142 2	2	Y	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 50		RRCID -> 163912		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 10377		PERF. 9755 - 10238				
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	2	Y	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11 2			Y	Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	13 2			Y	Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	Y	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11 2			Y	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 28		RRCID -> 164332		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 10685		PERF.11752 - 11766				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 51		RRCID -> 166058		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11420		PERF.11156 - 11269				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 58		RRCID -> 170019		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 14035		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 59		RRCID -> 170949		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12191 - 12207				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 171841		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 11332	
								PERF. 11016 - 11058	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
10	775 N	648	-0-	-127	-0-	23 1	611 2	Y	13
						14 9			
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	24 1	625 2	Y	8
						9 9			
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	28 1	696 2	Y	11
						12 9			
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	28 1	797 2	Y	10
						11 9			
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	18 1	842 2	Y	14
						15 9			
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	18 1	863 2	Y	13
						14 9			
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 173400		COMPL. DATE 05/07/1999		TOTAL DEPTH 10450	
								PERF. 9998 - 10326	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47 U		RRCID -> 173861		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12430	
								PERF. 9918 - 10293	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 174117		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF. 9988 - 10357	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 35 L		RRCID -> 174886		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 11402	
								PERF. 10912 - 11260	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136									
BALES GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 176243	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL	DEPTH	9360	PERF.	8866 -	8913
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	35 U	RRCID -> 177729	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL	DEPTH	11402	PERF.	9060 -	9319
10	2356 N	1825	-0-	-531	-0-	65	1	1760	2	Y	-0-			-0-
11	2340 N	1579	-0-	-761	-0-	58	1	1521	2	Y	-0-			-0-
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	80	1	2025	2	Y	-0-			-0-
01	1829 N	1815	-0-	-14	-0-	61	1	1754	2	Y	-0-			-0-
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	42	1	1913	2	Y	-0-			-0-
03	2108 N	1503	-0-	-605	-0-	31	1	1472	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	65	RRCID -> 178287	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.	9470 -	10338
10	13919 X	13597	-0-	-322	-0-	483	1	13045	2	Y	63	56	1	24
						69	9							
11	13470 X	10421	-0-	-3049	-0-	384	1	9991	2	Y	42	46	1	20
						46	9							
12	13919 X	11759	-0-	-2160	-0-	445	1	11252	2	Y	56	56	1	20
						62	9							
01	13919 X	11269	-0-	-2650	-0-	378	1	10832	2	Y	54	56	1	18
						59	9							
02	12572 X	10895	-0-	-1677	-0-	232	1	10585	2	Y	71	69	1	20
						78	9							
03	13609 X	12147	-0-	-1462	-0-	249	1	11826	2	Y	65	67	1	18
						72	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 179712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9208 -	9250
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	677	-0-	-133	-0-	25	1	652	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	860	-0-	-8	-0-	33	1	827	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	644	-0-	-224	-0-	22	1	622	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	306	-0-	-338	-0-	7	1	299	2	Y	-0-			-0-
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	25	1	1191	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	54	RRCID -> 185697	COMPL. DATE	02/06/2024	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	11241 -	11737
10	93 X	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	Y	-0-			-0-
11	106 X	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
12	121 X	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-			-0-
01	117 X	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-			-0-
02	167 X	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	Y	-0-			-0-
03	213 X	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	78	RRCID ->	185698	COMPL. DATE	02/06/2023	TOTAL	DEPTH	12132	PERF.	8638 -	8840				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	43586 X	42303	-0-	-1283	-0-			1485	1	40078	2	Y	673	601	1			256	
								740	9										
11	44040 X	20658	-0-	-23382	-0-			746	1	19427	2	Y	441	486	1			211	
								485	9										
12	45508 X	32672	-0-	-12836	-0-			1218	1	30788	2	Y	605	601	1			215	
								666	9										
01	45508 X	36909	-0-	-8599	-0-			1222	1	35065	2	Y	565	593	1			187	
								622	9										
02	40152 X	36687	-0-	-3465	-0-			770	1	35089	2	Y	753	731	1			209	
								828	9										
03	42315 X	39364	-0-	-2951	-0-			797	1	37799	2	Y	698	712	1			195	
								768	9										

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	41U	RRCID ->	189379	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	6980 -	6990				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	32ST	RRCID ->	189505	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	12366 -	12640				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	76	RRCID ->	189683	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL	DEPTH	14320	PERF.	10251 -	10259				
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-			21	1	576	2	Y	-0-					-0-	
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-			19	1	496	2	Y	-0-					-0-	
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-			22	1	546	2	Y	-0-					-0-	
01	589 N	502	-0-	-87	-0-			17	1	485	2	Y	-0-					-0-	
02	476 N	424	-0-	-52	-0-			9	1	415	2	Y	-0-					-0-	
03	558 N	483	-0-	-75	-0-			10	1	473	2	Y	-0-					-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	38	RRCID ->	189687	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL	DEPTH	11362	PERF.	11006 -	11312				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 1990

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 40		RRCID -> 189831		COMPL. DATE 10/25/2016				TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	525	1	14163	2	Y	320	392	1		145
						352	9								
11	14520 X	9085	-0-	-5435	-0-	324	1	8449	2	Y	284	256	1		173
						312	9								
12	15655 X	12525	-0-	-3130	-0-	464	1	11742	2	Y	290	253	1		210
						319	9								
01	15655 X	12032	-0-	-3623	-0-	394	1	11290	2	Y	316	367	1		159
						348	9								
02	14140 X	10762	-0-	-3378	-0-	230	1	10473	2	Y	54	201	1		12
						59	9								
03	15035 X	11414	-0-	-3621	-0-	234	1	11119	2	Y	55	48	1		19
						61	9								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 74		RRCID -> 190613		COMPL. DATE 05/15/2002				TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 55		RRCID -> 190872		COMPL. DATE 07/12/2001				TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401			
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 26ST		RRCID -> 191480		COMPL. DATE 11/15/2016				TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609			
10	3193 X	2826	-0-	-367	-0-	101	1	2725	2	Y	-0-				-0-
11	3090 X	2554	-0-	-536	-0-	94	1	2460	2	Y	-0-				-0-
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	117	1	2955	2	Y	-0-				-0-
01	3007 X	2860	-0-	-147	-0-	96	1	2764	2	Y	-0-				-0-
02	2632 X	2546	-0-	-86	-0-	55	1	2491	2	Y	-0-				-0-
03	3069 X	2808	-0-	-261	-0-	58	1	2750	2	Y	-0-				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 77ST		RRCID -> 195069		COMPL. DATE 10/01/2003				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TURNER, EVELYN				WELL #: 6		RRCID -> 195089		COMPL. DATE 03/23/2003				TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	75	RRCID ->	195267	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	9364	PERF. 8292	-	8327				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	80	RRCID ->	196249	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL	DEPTH	14508	PERF.13835	-	14196				
10	6200	X	140	-0-	-6060	-0-	5	1	135	2	Y	-0-							-0-
11	6000	X	281	-0-	-5719	-0-	10	1	271	2	Y	-0-							-0-
12	6200	X	99	-0-	-6101	-0-	4	1	95	2	Y	-0-							-0-
01	6107	X	3846	-0-	-2261	-0-	129	1	3702	2	Y	14	9	1					5
							15	9											
02	52928	X	52928	-0-	-0-	-0-	1132	1	51587	2	Y	190	142	1					53
							209	9											
03	49596	X	49596	-0-	-0-	-0-	1020	1	48382	2	Y	176	180	1					49
							194	9											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	87	RRCID ->	197323	COMPL. DATE	09/21/2023	TOTAL	DEPTH	12017	PERF.10440	-	10466				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	30	RRCID ->	199682	COMPL. DATE	11/24/2023	TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 9040	-	9194				
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	2	Y	-0-							-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	51	1	1337	2	Y	-0-							-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	55	1	1386	2	Y	-0-							-0-
01	1798	N	1421	-0-	-377	-0-	48	1	1373	2	Y	-0-							-0-
02	1288	N	1216	-0-	-72	-0-	26	1	1190	2	Y	-0-							-0-
03	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	29	1	1396	2	Y	-0-							-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	90	RRCID ->	200117	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11290	-	11310				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	88ST	RRCID ->	202132	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL	DEPTH	13010	PERF. 9084	-	9122				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 61		RRCID -> 202258		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10173 - 10564	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 44		RRCID -> 204247		COMPL. DATE 11/18/2023		TOTAL DEPTH 14154		PERF.10869 - 11650	
10	1767 X	1597	-0-	-170	-0-	55	1	1494	2	Y	44	39 1	17
						48	9						
11	1710 X	1370	-0-	-340	-0-	49	1	1289	2	Y	29	32 1	14
						32	9						
12	1767 X	1610	-0-	-157	-0-	60	1	1507	2	Y	39	39 1	14
						43	9						
01	1674 X	1549	-0-	-125	-0-	51	1	1457	2	Y	37	39 1	12
						41	9						
02	1484 X	1437	-0-	-47	-0-	30	1	1352	2	Y	50	48 1	14
						55	9						
03	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	55	1	2627	2	Y	35	39 1	10
						39	9						

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 73		RRCID -> 206801		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11970		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 94		RRCID -> 207569		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9387		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 43		RRCID -> 210399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11788 - 12064	
10	3286 X	3128	-0-	-158	-0-	109	1	2941	2	Y	71	87 1	32
						78	9						
11	3210 X	2655	-0-	-555	-0-	96	1	2490	2	Y	63	57 1	38
						69	9						
12	3317 X	2806	-0-	-511	-0-	104	1	2630	2	Y	65	56 1	47
						72	9						
01	3317 X	1425	-0-	-1892	-0-	45	1	1304	2	Y	69	81 1	35
						76	9						
02	35830 X	35830	-0-	-0-	-0-	733	1	33417	2	Y	1527	1231 1	331
						1680	9						
03	22831 X	22831	-0-	-0-	-0-	447	1	21228	2	Y	1051	1019 1	363
						1156	9						

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 212925		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11043 - 11148	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	589 N	525	-0-	-64	-0-	19 1	506 2	Y	-0-		-0-
11	570 N	466	-0-	-104	-0-	17 1	449 2	Y	-0-		-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	24 1	596 2	Y	-0-		-0-
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	17 1	497 2	Y	-0-		-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	10 1	453 2	Y	-0-		-0-
03	620 N	528	-0-	-92	-0-	11 1	517 2	Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 88ST		RRCID -> 212984		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 13010		PERF. 9818 - 9914	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 213490		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 13520		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 214024		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13674		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BALES 9400' SAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214171		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8080 - 8094	
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	16 1	441 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	357	-0-	-93	-0-	13 1	344 2	Y	-0-		-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	22 1	557 2	Y	-0-		-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	16 1	455 2	Y	-0-		-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	9 1	391 2	Y	-0-		-0-
03	589 N	468	-0-	-121	-0-	10 1	458 2	Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 221845		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12176		PERF.10320 - 10416	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 1994

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:		101		RRCID -> 222894		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 14812		PERF.13162 - 13321					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		503					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		503					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		503					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		503					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		503					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		503					Y	-0-					-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:		29		RRCID -> 223511		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 14080		PERF.10934 - 10945					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:		51ST		RRCID -> 229289		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11420		PERF.11156 - 11172					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		23					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		23					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		23					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		23					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		23					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	935	-0-	-0-	935		958	19 37	1 9	879	2	Y	34	24	1			10	
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:		50		RRCID -> 235128		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12940		PERF.12292 - 12482					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:		84ST		RRCID -> 235324		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10295 - 10384					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:		28ST		RRCID -> 235966		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10685		PERF.10466 - 10486					
10	558 X	423	-0-	-135	-0-		-0-	15	1	408	2	Y	-0-					-0-	
11	540 X	189	-0-	-351	-0-		-0-	7	1	182	2	Y	-0-					-0-	
12	496 X	113	-0-	-383	-0-		-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-	
01	496 X	90	-0-	-406	-0-		-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-	
02	420 X	77	-0-	-343	-0-		-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-	
03	434 X	84	-0-	-350	-0-		-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136													
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	52	RRCID ->	241947	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL	DEPTH	15268	PERF.11447	-	11822			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	163						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	163						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	163						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	163						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	163						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	163						Y	-0-					-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	103	RRCID ->	244843	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL	DEPTH	11293	PERF.10394	-	10514			
10	11439 X	10824	-0-	-615	-0-	383	1	10329	2	Y	102	91	1					39
						112	9											
11	11070 X	8951	-0-	-2119	-0-	328	1	8550	2	Y	66	73	1					32
						73	9											
12	11439 X	11309	-0-	-130	-0-	427	1	10783	2	Y	90	90	1					32
						99	9											
01	11408 X	9851	-0-	-1557	-0-	329	1	9428	2	Y	85	89	1					28
						94	9											
02	10192 X	9911	-0-	-281	-0-	210	1	9576	2	Y	114	110	1					32
						125	9											
03	11315 X	10728	-0-	-587	-0-	219	1	10395	2	Y	104	107	1					29
						114	9											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	104	RRCID ->	247958	COMPL. DATE	04/25/2023	TOTAL	DEPTH	13928	PERF.12261	-	12281			
10	2914 X	1371	-0-	-1543	-0-	49	1	1322	2	Y	-0-							-0-
11	3360 X	1812	-0-	-1548	-0-	67	1	1745	2	Y	-0-							-0-
12	3472 X	2174	-0-	-1298	-0-	83	1	2091	2	Y	-0-							-0-
01	3472 X	1953	-0-	-1519	-0-	66	1	1887	2	Y	-0-							-0-
02	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	57	1	2583	2	Y	-0-							-0-
03	2170 X	1657	-0-	-513	-0-	34	1	1623	2	Y	-0-							-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	55	RRCID ->	247968	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.14744	-	14750			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	81	RRCID ->	248323	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL	DEPTH	15331	PERF.11352	-	11397			
10	6634 X	5264	-0-	-1370	-0-	188	1	5076	2	Y	-0-							-0-
11	6420 X	1910	-0-	-4510	-0-	71	1	1839	2	Y	-0-							-0-
12	6634 X	1612	-0-	-5022	-0-	61	1	1551	2	Y	-0-							-0-
01	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	200	1	5727	2	Y	-0-							-0-
02	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	103	1	4683	2	Y	-0-							-0-
03	5270 X	543	-0-	-4727	-0-	11	1	532	2	Y	-0-							-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	42	RRCID ->	248850	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL	DEPTH	12741	PERF. 8549	-	8563			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-							-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY														
PHARR FIELDWIDE UNIT														
WELL #: 56										RRCID -> 251757		COMPL. DATE 06/22/2009		
TOTAL DEPTH 14391										PERF.13955		- 13967		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	9765 X	8899	-0-	-866	-0-	318	1	8581	2	Y	-0-			-0-
11	9450 X	7212	-0-	-2238	-0-	267	1	6945	2	Y	-0-			-0-
12	9362 X	8421	-0-	-941	-0-	320	1	8101	2	Y	-0-			-0-
01	9362 X	8235	-0-	-1127	-0-	277	1	7958	2	Y	-0-			-0-
02	8456 X	7790	-0-	-666	-0-	167	1	7623	2	Y	-0-			-0-
03	8897 X	8611	-0-	-286	-0-	178	1	8433	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT										WELL #: 102		RRCID -> 255899		
TOTAL DEPTH 13459										PERF.13253		- 13506		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT										WELL #: 57		RRCID -> 257975		
TOTAL DEPTH 10674										PERF. 9744		- 9764		
10	651 N	603	-0-	-48	-0-	22	1	581	2	Y	-0-			-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	23	1	591	2	Y	-0-			-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	28	1	703	2	Y	-0-			-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	2	Y	-0-			-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	578	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	615	-0-	-129	-0-	13	1	602	2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT										WELL #: 58		RRCID -> 257976		
TOTAL DEPTH 10129										PERF. 9562		- 9572		
10	2883 X	2710	-0-	-173	-0-	97	1	2613	2	Y	-0-			-0-
11	2790 X	2333	-0-	-457	-0-	86	1	2247	2	Y	-0-			-0-
12	2852 X	2785	-0-	-67	-0-	106	1	2679	2	Y	-0-			-0-
01	2790 X	2618	-0-	-172	-0-	88	1	2530	2	Y	-0-			-0-
02	2436 X	2363	-0-	-73	-0-	51	1	2312	2	Y	-0-			-0-
03	2790 X	2678	-0-	-112	-0-	55	1	2623	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT										WELL #: 102		RRCID -> 259318		
TOTAL DEPTH 13459										PERF.11000		- 13322		
10	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	183	1	4950	2	Y	-0-			-0-
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	169	1	4405	2	Y	-0-			-0-
12	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	202	1	5103	2	Y	-0-			-0-
01	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	164	1	4711	2	Y	-0-			-0-
02	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	91	1	4147	2	Y	-0-			-0-
03	4650 X	4512	-0-	-138	-0-	93	1	4419	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT										WELL #: 62		RRCID -> 259321		
TOTAL DEPTH 9511										PERF. 9693		- 9756		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT										WELL #: 34ST		RRCID -> 259373		
TOTAL DEPTH 10735										PERF. 9881		- 9886		
10	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	39	1	1062	2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	1033	-0-	-77	-0-	38	1	995	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	43	1	1074	2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	963	-0-	-153	-0-	32	1	931	2	Y	-0-			-0-
02	952 N	821	-0-	-131	-0-	18	1	803	2	Y	-0-			-0-
03	1116 N	892	-0-	-224	-0-	18	1	874	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 259890	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	45ST	RRCID -> 260417	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	15645	PERF.	10578 - 14562	
10	744 N	449	-0-	-295	-0-	16	1	433	2	N	-0-			-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	N	-0-			-0-
12	527 N	445	-0-	-82	-0-	17	1	428	2	N	-0-			-0-
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	11	1	323	2	N	-0-			-0-
02	504 N	411	-0-	-93	-0-	9	1	402	2	N	-0-			-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	10	1	467	2	N	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	75	RRCID -> 260535	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL	DEPTH	9364	PERF.	8174 - 8218	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	33ST	RRCID -> 262312	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL	DEPTH	12860	PERF.	9456 - 9473	
10	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	157	1	4230	2	Y	47	58	1	21
						52	9							
11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	127	1	3318	2	Y	42	38	1	25
						46	9							
12	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	164	1	4146	2	Y	43	37	1	31
						47	9							
01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	139	1	3994	2	Y	46	54	1	23
						51	9							
02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	80	1	3624	2	Y	9	30	1	2
						10	9							
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	85	1	4041	2	Y	8	7	1	3
						9	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	61	RRCID -> 264313	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL	DEPTH	10040	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	51ST	RRCID -> 267004	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL	DEPTH	12497	PERF.	9495 - 9515	
10	2077 N	1594	-0-	-483	-0-	57	1	1537	2	Y	-0-			-0-
11	1950 N	1600	-0-	-350	-0-	59	1	1541	2	Y	-0-			-0-
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	74	1	1875	2	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	52	1	1506	2	Y	-0-			-0-
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	38	1	1728	2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1776	-0-	-177	-0-	37	1	1739	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 27		RRCID -> 267005		COMPL. DATE 02/21/2012				TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	59	1	1587	2	Y	17	21	1	8	
						19	9								
11	1680 N	1438	-0-	-242	-0-	53	1	1368	2	Y	15	14	1	9	
						17	9								
12	1705 N	1365	-0-	-340	-0-	51	1	1296	2	Y	16	14	1	11	
						18	9								
01	1674 N	1260	-0-	-414	-0-	42	1	1199	2	Y	17	20	1	8	
						19	9								
02	2800 N	3053	-0-	253	253	65	1	2984	2	Y	4	11	1	1	
						4	9								
03	1989 N	1736	-0-	-253	-0-	36	1	1697	2	Y	3	3	1	1	
						3	9								
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 54		RRCID -> 268909		COMPL. DATE 09/21/2012				TOTAL DEPTH 12573 PERF. 10138 - 10164			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 59		RRCID -> 269063		COMPL. DATE 11/12/2012				TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 53		RRCID -> 270146		COMPL. DATE 04/03/2013				TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960			
10	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	38	1	1038	2	Y	-0-			-0-	
11	1140 N	782	-0-	-358	-0-	29	1	753	2	Y	-0-			-0-	
12	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	42	1	1067	2	Y	-0-			-0-	
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	41	1	1169	2	Y	-0-			-0-	
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	27	1	1227	2	Y	-0-			-0-	
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	30	1	1426	2	Y	-0-			-0-	
WHITESANDS OPERATING, L.L.C.				919650											
SHOEMAKE, E. C., ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 011962		COMPL. DATE 07/06/1959				TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)				58862 080	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				567496														
BAXTER GIBSON SIEN				WELL #: 1	RRCID -> 137097	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10292 - 10310										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	272 N		272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					46
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
GIBSON/SIEN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 176421	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11175 - 11231										
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	123	7			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GIBSON/SIEN				WELL #: 2A	RRCID -> 177880	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH 11962	PERF.11318 - 11379										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRANT "C"				WELL #: 3	RRCID -> 188125	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 9662 - 9670										
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	7			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRANT "B"				WELL #: 13	RRCID -> 188150	COMPL. DATE 02/11/2007	TOTAL DEPTH 11976	PERF.11124 - 11206										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 188865	COMPL. DATE 04/27/2002	TOTAL DEPTH 11490	PERF.10717 - 10776										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
GRANT "A"				WELL #: 5	RRCID -> 189390	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH 11482	PERF.11334 - 11360										
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	-0-					Y	-0-					60
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	-0-					Y	-0-	60	7			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO															
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC //CONT.// 567496															
GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-		1
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-	1 7	-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-		-0-
GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11442 - 11494															
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		33
GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10434 - 10444															
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37						Y	-0-		33
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	37						Y	-0-	33 7	-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	37						Y	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	37						Y	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208															
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1167						Y	-0-		184
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1167						Y	-0-	184 7	-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1167						Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1167						Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1167						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1167						Y	-0-		-0-
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197															
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		25

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)											CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC											//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED							
DAVIS GAS UNIT											//CONT.// 567496									
											WELL #: 5		RRCID -> 226387		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10846 - 10866	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887						Y	-0-					63			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887						Y	-0-	63	7			-0-			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887						Y	-0-					-0-			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887						Y	-0-					-0-			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1887						Y	-0-					-0-			
DAVIS GAS UNIT											WELL #: 3		RRCID -> 226389		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11860		PERF. 9756 - 9766	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224						Y	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	224						Y	-0-					-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	224						Y	-0-					-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	224						Y	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	224						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	224						Y	-0-					-0-			
GIBSON & SIEN "D" UNIT											WELL #: 6		RRCID -> 231272		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 13611		PERF.11135 - 11215	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59						N	-0-					52			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT					52			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT					52			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT					52			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT					52			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT					52			
GIBSON & SIEN											WELL #: 5		RRCID -> 233418		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11734 - 12582	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59			
GRANT "A"											WELL #: 14		RRCID -> 233992		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13214		PERF.11796 - 11856	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42			
GIBSON & SIEN											WELL #: 7		RRCID -> 237048		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11268 - 11318	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335						Y	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	335						Y	-0-					-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	335						Y	-0-					-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	335						Y	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	335						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	335						Y	-0-					-0-			
FLINN, ET AL UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 267429		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 11329		PERF.10710 - 10755	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343						N	-0-					48			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	343						N	NO RPT					48			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	343						N	NO RPT					48			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	343						N	NO RPT					48			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	343						N	NO RPT					48			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	343						N	NO RPT					48			

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13612 - 13766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						166
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						166
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						166
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						166
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						166
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						166
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2023																			

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOCO ATX LLC 100095
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

MCCOOK, S. (5330)			//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
COASTAL FEE 75			WELL #:		3D	RRCID -> 223746		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5811 - 6182			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CASTILLO DEEP GU			WELL #:		3	RRCID -> 280527		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 14470		PERF. 5973 - 6003			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.			803790												
FEE SWD			WELL #:		1	RRCID -> 186037		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 3908		PERF. 2908 - 2921			
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FEE SWD			WELL #:		2	RRCID -> 191831		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 5490 - 5840			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)			59083 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
JOHNSON, C.G.			WELL #:		1	RRCID -> 129983		COMPL. DATE 01/01/2023		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 15136 - 15378			
10	3565 X	3327	-0-	-238	-0-	175 20 9	1	3132	2	Y	18	18 0			4
11	3450 X	3255	-0-	-195	-0-	171 23 9	1	3061	2	Y	21	20 0			5
12	3565 X	2946	-0-	-619	-0-	159 23 9	1	2764	2	Y	21	21 0			5
01	3317 X	3132	-0-	-185	-0-	176 23 9	1	2933	2	Y	21	22 0			4
02	3052 X	2727	-0-	-325	-0-	151 18 9	1	2558	2	Y	16	16 0			4
03	3379 X	3359	-0-	-20	-0-	192 21 9	1	3146	2	Y	19	19 0			4

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 136264		COMPL. DATE 05/07/1992		TOTAL DEPTH 15960		PERF. 14236 - 15469			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3317 X	3207	-0-	-110	-0-	169 1 11 9	3027 2	Y	10	10 0	2		
11	3210 X	2893	-0-	-317	-0-	152 1 12 9	2729 2	Y	11	10 0	3		
12	3255 X	2829	-0-	-426	-0-	153 1 12 9	2664 2	Y	11	11 0	3		
01	3193 X	2820	-0-	-373	-0-	159 1 12 9	2649 2	Y	11	12 0	2		
02	2884 X	2590	-0-	-294	-0-	144 1 9 9	2437 2	Y	8	8 0	2		
03	3193 X	2996	-0-	-197	-0-	172 1 11 9	2813 2	Y	10	10 0	2		
A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289													
10	1333 N	1071	-0-	-262	-0-	55 1 23 9	993 2	Y	21	21 0	5		
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	74 1 24 9	1324 2	Y	22	22 0	5		
12	1674 N	1003	-0-	-671	-0-	53 1 24 9	926 2	Y	22	22 0	5		
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	72 1 25 9	1204 2	Y	23	24 0	4		
02	1316 N	1171	-0-	-145	-0-	64 1 21 9	1086 2	Y	19	18 0	5		
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	62 1 22 9	1015 2	Y	20	21 0	4		
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090													
10	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	281 1	5039 2	Y	-0-	-0-	-0-		
11	4470 X	4113	-0-	-357	-0-	217 1	3896 2	Y	-0-	-0-	-0-		
12	4619 X	607	-0-	-4012	-0-	33 1	574 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01	4619 X	756	-0-	-3863	-0-	43 1	713 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	292 1	4947 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	341 1	5585 2	Y	-0-	-0-	-0-		
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225													
10	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	360 1	6437 2	Y	-0-	-0-	-0-		
11	6570 X	5740	-0-	-830	-0-	303 1	5437 2	Y	-0-	-0-	-0-		
12	6789 X	5621	-0-	-1168	-0-	306 1	5315 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01	6789 X	6302	-0-	-487	-0-	358 1	5944 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	6132 X	5874	-0-	-258	-0-	327 1	5547 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	6789 X	5349	-0-	-1440	-0-	308 1	5041 2	Y	-0-	-0-	-0-		
MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557													
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519													
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-	-0-	-0-		
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-	-0-	-0-		
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-	-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	524 1	9432 2	N	47	189 1		28	
11	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	52 9							
12	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	441 1	7597 2	N	-0-			28	
						534 1	9519 2	N	140			168	
						154 9							
01	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	456 1	7844 2	N	95			263	
						105 9							
02	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	391 1	6777 2	N	6	181 1		88	
						7 9							
03	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	512 1	6518 2	N	99			187	
						109 9							
JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330													
10	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	521 1	9384 2	N	136	186 1		157	
						150 9							
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	183 1	3151 2	N	83			240	
						91 9							
12	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	424 1	7561 2	N	210	188 1		262	
						231 9							
01	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	559 1	9610 2	N	132	186 1		208	
						145 9							
02	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	469 1	8123 2	N	115	185 1		138	
						127 9							
03	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	168 1	2135 2	N	99			237	
						109 9							
JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726													
10	3100 N	8131	-0-	5031	9354	428 1	7703 2	Y	-0-			-0-	
11	3000 N	6102	-0-	3102	12456	335 1	5767 2	Y	-0-			-0-	
12	20417 X	7961	-0-	-12456		423 1	7538 2	Y	-0-			-0-	
01	8122 X	6952	-0-	-1170		382 1	6570 2	Y	-0-			-0-	
02	7336 X	3418	-0-	-3918		182 1	3158 2	Y	71			71	
						78 9							
03	8122 X	5501	-0-	-2621		390 1	4967 2	Y	131	43 1		159	
						144 9							
JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174													
10	14756 X	14032	-0-	-724	-0-	726 1	13076 2	Y	209	222 1		276	
						230 9							
11	14280 X	10114	-0-	-4166	-0-	546 1	9411 2	Y	143	233 1		186	
						157 9							
12	15004 X	13064	-0-	-1940	-0-	685 1	12203 2	Y	160	115 1		231	
						176 9							
01	14136 X	12428	-0-	-1708	-0-	673 1	11579 2	Y	160	115 1		276	
						176 9							
02	12684 X	9307	-0-	-3377	-0-	501 1	8672 2	Y	122	231 1		167	
						134 9							
03	14043 X	6878	-0-	-7165	-0-	495 1	6298 2	Y	77	85 1		159	
						85 9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
JOHNSON, F.I.		WELL #:		77	RRCID -> 215490		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 17373		PERF.16230 - 16340						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	20708 X	19271	-0-	-1437	-0-	1007 139	1 9	18125	2	Y		126	133	1		166	
11	20040 X	15642	-0-	-4398	-0-	853 95	1 9	14694	2	Y		86	140	1		112	
12	20460 X	19629	-0-	-831	-0-	1038 106	1 9	18485	2	Y		96	69	1		139	
01	20460 X	19237	-0-	-1223	-0-	1051 106	1 9	18080	2	Y		96	69	1		166	
02	17724 X	16945	-0-	-779	-0-	921 79	1 9	15945	2	Y		72	138	1		100	
03	19623 X	18156	-0-	-1467	-0-	1319 51	1 9	16786	2	Y		46	51	1		95	
JOHNSON, F.I.		WELL #:		79	RRCID -> 224688		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 16400		PERF.16080 - 16190						
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y		-0-				-0-	
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	618	2	Y		-0-				-0-	
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	65	1	1155	2	Y		-0-				-0-	
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	2	Y		-0-				-0-	
02	616 N	17	-0-	-599	-0-	1	1	16	2	Y		-0-				-0-	
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y		-0-				-0-	
JOHNSON, F.I.		WELL #:		78	RRCID -> 226859		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 16829		PERF.14680 - 15212						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-	
JOHNSON, C. G.		WELL #:		1	RRCID -> 238098		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 17406		PERF.16380 - 16500						
10	2883 N	2623	-0-	-260	-0-	138	1	2485	2	N		-0-				103	
11	2640 N	2092	-0-	-548	-0-	115	1	1977	2	N		-0-				103	
12	2790 N	2601	-0-	-189	-0-	138	1	2463	2	N		-0-				103	
01	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	147	1	2528	2	N		-0-				103	
02	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	129	1	2228	2	N		-0-				103	
03	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	201	1	2561	2	N		-0-				103	
MERIT ENERGY COMPANY		561136															
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		1	RRCID -> 182218		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 16308		PERF.15798 - 15909						
10	248 N	161	-0-	-87	-0-	27	1	134	2	N		-0-				115	
11	360 N	219	-0-	-141	-0-	37	1	182	2	N		-0-				115	
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N		-0-				115	
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	51	1	287	2	N		-0-				115	
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	93	1	590	2	N		-0-				115	
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	124	1	704	2	N		-0-				115	

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		3	RRCID -> 186049		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 16770		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3286 X	2070	-0-	-1216	-0-	353	1	1717	2	Y	-0-			39
11	3180 X	359	-0-	-2821	-0-	60	1	298	2	Y	-0-			40
						1	9							
12	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	408	1	2865	2	Y	-0-			40
01	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	380	1	2146	2	Y	-0-			40
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	330	1	2099	2	Y	-0-			40
03	3286 X	2440	-0-	-846	-0-	364	1	2076	2	Y	-0-	1	1	39
JOHNSON, F. I. 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 197101		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15345 - 15602			
10	1085 N	479	-0-	-606	-0-	81	1	392	2	N	5			47
						6	9							
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	130	1	644	2	N	-0-			47
12	899 N	827	-0-	-72	-0-	102	1	719	2	N	5			52
						6	9							
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	106	1	600	2	N	-0-			52
02	728 N	654	-0-	-74	-0-	89	1	565	2	N	-0-			52
03	837 N	547	-0-	-290	-0-	82	1	465	2	N	-0-	1	1	51
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		4	RRCID -> 199672		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14606 - 15301			
10	186 N	111	-0-	-75	-0-	19	1	92	2	Y	-0-			17
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	323	1	1597	2	Y	-0-			17
12	3100 N	4109	-0-	1009	1009	512	1	3597	2	Y	-0-			17
01	3100 N	3223	-0-	123	1132	485	1	2738	2	Y	-0-			17
02	2800 N	2618	-0-	-182	950	356	1	2262	2	Y	-0-			17
03	3354 X	2404	-0-	-950	-0-	359	1	2045	2	Y	-0-			17
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		5	RRCID -> 202003		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 17137		PERF.14696 - 16580			
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	159	1	772	2	N	7			45
						8	9							
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	147	1	724	2	N	15			60
						17	9							
12	899 N	845	-0-	-54	-0-	105	1	738	2	N	2			62
						2	9							
01	930 N	837	-0-	-93	-0-	125	1	706	2	N	5			67
						6	9							
02	840 N	694	-0-	-146	-0-	94	1	598	2	N	2			69
						2	9							
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	136	1	773	2	N	-0-	1	1	68
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		6	RRCID -> 207564		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15038 - 15772			
10	3689 X	2111	-0-	-1578	-0-	360	1	1751	2	N	-0-			138
11	3570 X	1222	-0-	-2348	-0-	206	1	1016	2	N	-0-			138
12	3286 X	2718	-0-	-568	-0-	339	1	2379	2	N	-0-			138
01	2945 X	1052	-0-	-1893	-0-	158	1	894	2	N	-0-			138
02	2660 X	1237	-0-	-1423	-0-	168	1	1068	2	N	1			139
						1	9							
03	2728 X	1436	-0-	-1292	-0-	214	1	1222	2	N	-0-	2	1	137
VERTREES, CHARLES D.		WELL #:		1	RRCID -> 232737		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 17540		PERF.17264 - 17428			
10	6665 X	6308	-0-	-357	-0-	6308	2			N	-0-			-0-
11	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-			-0-
12	6479 X	6177	-0-	-302	-0-	6177	2			N	-0-			-0-
01	6355 X	6022	-0-	-333	-0-	6022	2			N	-0-			-0-
02	6188 X	5261	-0-	-927	-0-	5261	2			N	-0-			-0-
03	6851 X	6232	-0-	-619	-0-	6232	2			N	-0-			-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) COLUMBUS ENERGY, LLC MCKENDRICK, W.H.				59585 600 169313	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
WELL #: 9				RRCID -> 113018	COMPL. DATE 05/04/1984	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 6694 - 7180							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25 1	416 3	N	-0-		-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	28 1	454 3	N	-0-		-0-			-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	27 1	457 3	N	-0-		-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	27 1	423 3	N	-0-		-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	24 1	418 3	N	-0-		-0-			-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	28 1	487 3	N	-0-		-0-			-0-
TEXSCO ENERGY SERVICES INC MCKENDRICK, W.H.				850917 WELL #: 10	RRCID -> 135146	COMPL. DATE 09/18/1995	TOTAL DEPTH 8042	PERF. 3802 - 4126						
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
MCLEAN (WILCOX W-18) KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM-HURD-MCLEAN '121'				59725 475 460054 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
RRCID -> 204190				COMPL. DATE 08/11/2004	TOTAL DEPTH 13550	PERF.13256 - 13266								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
KILLAM-HURD-MCLEAN 121				WELL #: 2	RRCID -> 212938	COMPL. DATE 10/03/2007	TOTAL DEPTH 13350	PERF.13081 - 13181						
10	8804 X	7198	-0-	-1606	-0-	7198 2		N	-0-		-0-			-0-
11	8520 X	5063	-0-	-3457	-0-	5063 2		N	-0-		-0-			-0-
12	8804 X	3997	-0-	-4807	-0-	3997 2		N	-0-		-0-			-0-
01	8804 X	5282	-0-	-3522	-0-	5282 2		N	-0-		-0-			-0-
02	7952 X	5194	-0-	-2758	-0-	5194 2		N	-0-		-0-			-0-
03	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464 2		N	-0-		-0-			-0-
MCLEAN, WEST (GARCIA) KILLAM OIL CO., LTD. PUIG C				59731 500 460054 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB					
RRCID -> 296857				COMPL. DATE 02/01/2024	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9015 - 9018								
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4115			N	-0-		-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4115			N	-0-		-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4115			N	-0-		-0-			-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0- B	4115			N	-0-		-0-			-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0- B	4115			N	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4115										
03	SHUT-IN	381	-0-	381 B	4496	381 2		N	-0-		-0-			-0-
MCLEAN, WEST (WX H-3) KILLAM OIL CO., LTD. GARCIA 608				59731 550 460054 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
RRCID -> 212230				COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 11947	PERF.10478 - 10508								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

MCMORAN (VICKSBURG 8200) HILCORP ENERGY COMPANY GUERRA, ARCADIO				59818 284 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
WELL #: 1				RRCID -> 177134	COMPL. DATE 08/28/2000	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 7884 - 7940									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	434 N	248	-0-	-186	-0-		20 1 3 9	225 2	N		3		3 1			30
*11	420 N	323	-0-	-97	-0-		22 1 3 9	298 2	N		3		1 1			32
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-		43 1 2 9	316 2	N		2					34
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-		53 1 7 9	381 2	N		6		3 1			37
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-		28 1 2 9	285 2	N		2		6 1			33
03	372 N	186	-0-	-186	-0-		16 1 2 9	168 2	N		2		4 1			31
MCMORAN (VICKSBURG 9270) HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA, PEDRO				59818 568 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
WELL #: 1				RRCID -> 046487	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 11175	PERF. 9272 - 9645									
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-		40 1 7 9	458 2	N		6		7 1			27
*11	450 N	180	-0-	-270	-0-		12 1 2 9	166 2	N		2		1 1			28
12	465 N	403	-0-	-62	-0-		48 1 2 9	353 2	N		2					30
01	465 N	330	-0-	-135	-0-		40 1 6 9	284 2	N		5		3 1			32
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-		32 1 2 9	327 2	N		2		4 1			30
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-		40 1 4 9	418 2	N		4		5 1			29
TREVINO ESTATE ET AL UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 177387	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 9661	PERF. 9245 - 9265								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
HINOJOSA, F.G.				WELL #: 3	RRCID -> 204189	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 12235	PERF. 9092 - 9102								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
BARRERA UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 232990	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 14851	PERF. 9271 - 9332								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					56

MCMORAN (VICKSBURG 9270)			//CONT.//	59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #:	17	RRCID -> 248041	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 8846 - 10570			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE								BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #:	11	RRCID -> 251122	COMPL. DATE 12/14/2007	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 8764 - 10612			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT			WELL #:	14	RRCID -> 251232	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 9142 - 10824			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY			561136								
BARRERA			WELL #:	3	RRCID -> 235414	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8678 - 10036			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			41

BARRERA			WELL #:	04	RRCID -> 238122	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9100 - 9642			
10	3255 X	2776	-0-	-479	-0-	491 18 9	2267 2	Y	16	14 1	38
11	3150 X	2593	-0-	-557	-0-	458 17 9	2118 2	Y	15	10 1	43
12	3255 X	2575	-0-	-680	-0-	402 40 9	2133 2	Y	36		79
01	2945 X	2795	-0-	-150	-0-	463 52 9	2280 2	Y	47	16 1	110
02	2604 X	1967	-0-	-637	-0-	345 58 9	1564 2	Y	53	119 1	44
03	2790 X	2214	-0-	-576	-0-	389 25 9	1800 2	Y	23	13 1	54

BARRERA			WELL #:	5	RRCID -> 238514	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8336 - 9516			
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	26 1	121 2	Y	-0-		10
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	25 1	115 2	Y	-0-		10
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	22 1	115 2	Y	-0-		10
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	22 1	106 2	Y	-0-		10
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	22 1	98 2	Y	-0-		10
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	24 1	110 2	Y	-0-		10

MCMORAN (VICKSBURG 9270)				//CONT.// 59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136												
BARRERA				WELL #: 6		RRCID -> 241053		COMPL. DATE 06/09/2008				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	497 15	1 9	2291	2	Y	14	13	1			34
11	2190 N	2127	-0-	-63	-0-	374 24	1 9	1729	2	Y	22	9	1			47
12	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	434 21	1 9	2302	2	Y	19					66
01	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	461 26	1 9	2266	2	Y	24	15	1			75
02	1988 N	1249	-0-	-739	-0-	225 6	1 9	1018	2	Y	5	3	1			77
03	2263 N	1084	-0-	-1179	-0-	188 28	1 9	868	2	Y	25	12	1			90
BARRERA				WELL #: 7		RRCID -> 241691		COMPL. DATE 07/13/2008				TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704				
10	930 X	854	-0-	-76	-0-	146 33	1 9	675	2	Y	30	26	1			36
11	900 X	810	-0-	-90	-0-	138 32	1 9	640	2	Y	29	18	1			47
12	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	403 40	1 9	2139	2	Y	36					83
01	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	753 4	1 9	3705	2	Y	-0-	32	1			51
02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	740 4	1 9	3350	2	Y	4	6	1			49
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	753 42	1 9	3482	2	Y	38	25	1			62
BARRERA				WELL #: 9		RRCID -> 242010		COMPL. DATE 09/08/2008				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30
BARRERA				WELL #: 10		RRCID -> 242852		COMPL. DATE 09/15/2008				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589				
10	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	200 6	1 9	921	2	Y	5	7	1			26
11	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	186 4	1 9	860	2	Y	4	5	1			25
12	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	169 8	1 9	893	2	Y	7					32
01	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	180 9	1 9	884	2	Y	8	8	1			32
02	980 N	961	-0-	-19	-0-	174 1	1 9	786	2	Y	1	2	1			31
03	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	183 11	1 9	847	2	Y	10	7	1			34

PAGE: 2012

MCMORAN (VICKSBURG 9270) MERIT ENERGY COMPANY BARRERA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	59818 568 561136 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 247588		CAPACITY COMPL. DATE 08/10/2008				CNTY: HIDALGO TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4185 X	3631	-0-	-554	-0-	638 48	1 9	2945	2	Y	44	25	1					48
11	4050 X	3600	-0-	-450	-0-	640 4	1 9	2956	2	Y	4	17	1					35
12	4185 X	3746	-0-	-439	-0-	584 66	1 9	3096	2	Y	60							95
01	3689 X	2357	-0-	-1332	-0-	398	1	1959	2	Y	-0-	50	1					45
02	3360 X	1929	-0-	-1431	-0-	348	1	1574	2	Y	6	6	1					45
03	3751 X	2040	-0-	-1711	-0-	355 40	1 9	1645	2	Y	36	24	1					57
MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA, F.G.				WELL #:	59818 852 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 076250		CAPACITY COMPL. DATE 11/25/1996				CNTY: HIDALGO TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104						
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-	1	1					1
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	846	2	8	9	Y	7							8
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	538	2	4	9	Y	4							12
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	Y	9	5	1					16
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	549	2	4	9	Y	4	10	1					10
03	465 N	323	-0-	-142	-0-	320	2	3	9	Y	3	6	1					7
TREVINO ESTATE ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 077953		COMPL. DATE 02/24/1995				TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
VALDEZ ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 078616		COMPL. DATE 08/30/1978				TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
OLIVAREZ UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 088169		COMPL. DATE 08/08/2000				TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080						
10	5921 X	5818	-0-	-103	-0-	459 128	1 9	5231	2	Y	116	269	1					132
*11	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	403 92	1 9	5557	2	Y	84	10	1					206
12	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	726 77	1 9	5340	2	Y	70							276
01	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	751 120	1 9	5389	2	Y	109	54	1					331
02	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	549 63	1 9	5669	2	Y	57	86	1					302
03	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	538 87	1 9	5571	2	Y	79	77	1					304

MCMORAN (8960)			//CONT.// 59818 852			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
BARRERA UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 122205			COMPL. DATE 08/28/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	645	-0-	645	645	51 9	1 9	585	2	Y	8	12	1			63
*11	T. A.	777	-0-	777	1422	52 8	1 9	717	2	Y	7	1	1			69
12	T. A.	931	-0-	931	2353	111 7	1 9	813	2	Y	6					75
01	3175 X	822	-0-	-2353	-0-	99 1	1 9	712	2	Y	10	7	1			78
02	663 X	663	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	599	2	Y	5	12	1			71
03	930 N	737	-0-	-193	-0-	64 6	1 9	666	2	Y	6	9	1			68
						7	9									

HINOJOSA ET AL			WELL #: 2			RRCID -> 157093			COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499				
10	403 N	296	-0-	-107	-0-	292	2	4	9	Y	4	4	1			4
*11	300 N	145	-0-	-155	-0-	143	2	2	9	Y	2	1	1			5
12	279 N	148	-0-	-131	-0-	147	2	1	9	Y	1					6
01	310 N	94	-0-	-216	-0-	93	2	1	9	Y	1	2	1			5
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1	1	1			5
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	1			2

HINOJOSA "A"			WELL #: 1			RRCID -> 159395			COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA ETAL UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 163659			COMPL. DATE 06/30/2001			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 166447			COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BARRERA UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 170352			COMPL. DATE 04/13/1999			TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960)										59818 852										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: HIDALGO																			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310																																																	
TREVINO ESTATE ET AL UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 183894										COMPL. DATE 07/13/2001										TOTAL DEPTH 9661										PERF. 8914 - 8950									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																									
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	273	1	3112	2	N	41	45	1				73																																										
						45	9																																																				
*11	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	227	1	3138	2	N	28	6	1				95																																										
						31	9																																																				
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	381	1	2803	2	N	22						117																																										
						24	9																																																				
01	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	402	1	2883	2	N	44	30	1				131																																										
						48	9																																																				
02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	294	1	3032	2	N	22	46	1				107																																										
						24	9																																																				
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	294	1	3039	2	N	29	43	1				93																																										
						32	9																																																				
HINOJOSA, F. G.										WELL #: 2										RRCID -> 199118										COMPL. DATE 12/11/2003										TOTAL DEPTH 9200										PERF. 8723 - 8931									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28																																										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28																																										
12	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-						28																																										
01	14B2 EXT	25	-0-	25	27	24	2	1	9	N	1						29																																										
02	14B2 EXT	103	-0-	103	130	103	2			N	-0-						29																																										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130					N	-0-						29																																										
HINOJOSA ET AL										WELL #: 4										RRCID -> 199974										COMPL. DATE 02/17/2004										TOTAL DEPTH 9000										PERF. 8576 - 8802									
10	620 N	569	-0-	-51	-0-	538	2	31	9	N	28	6	1				172																																										
*11	600 N	590	-0-	-10	-0-	572	2	18	9	N	16	1	1				187																																										
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	588	2	9	9	N	8						195																																										
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	687	2	15	9	N	14	3	1				206																																										
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	N	5	5	1				206																																										
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	N	5	6	1				205																																										
VALDEZ ET AL UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 204223										COMPL. DATE 08/16/2004										TOTAL DEPTH 13532										PERF. 9203 - 9385									
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1016	2	108	9	N	98	7	1				169																																										
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	740	2	50	9	N	45	1	1				213																																										
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	733	2	32	9	N	29						242																																										
01	744 N	588	-0-	-156	-0-	576	2	12	9	N	11	4	1				249																																										
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	864	2	32	9	N	29	4	1				274																																										
03	744 N	655	-0-	-89	-0-	625	2	30	9	N	27	6	1				295																																										
HINOJOSA, F.G.										WELL #: 4										RRCID -> 205321										COMPL. DATE 02/25/2011										TOTAL DEPTH 9420										PERF. 8740 - 8760									
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2	2	1				77																																										
*11	120 N	97	-0-	-23	-0-	96	2	1	9	N	1						78																																										
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-						78																																										
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	79	2	1	9	N	1	1	1				78																																										
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1	1	1				78																																										
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	1	1				77																																										
GARZA ET AL "B" UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 205334										COMPL. DATE 11/23/2004										TOTAL DEPTH 9567										PERF. 8868 - 9097									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																										

MCMORAN (8960)			//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
HINOJOSA "A"			WELL #:		2	RRCID -> 205335		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 10011		PERF. 9260 - 9822			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		2076	2	44	9	N	40	18 1		120
*11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		2034	2	63	9	N	57	2 1		175
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-		2061	2	46	9	N	42			217
01	2108 N	1913	-0-	-195	-0-		1869	2	44	9	N	40	10 1		247
02	1960 N	1819	-0-	-141	-0-		1775	2	44	9	N	40	13 1		274
03	2108 N	1289	-0-	-819	-0-		1268	2	21	9	N	19	13 1		280
VALDEZ ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 205336		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 9338 - 9644			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
TREVINO ESTATE ET AL UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 206978		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9050 - 9686			
10	1519 N	1438	-0-	-81	-0-		110	1	1256	2	N	65	115 1		64
							72	9							
*11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		93	1	1290	2	N	110	129 1		45
							121	9							
12	1457 N	1381	-0-	-76	-0-		153	1	1123	2	N	95			140
							105	9							
01	1426 N	1313	-0-	-113	-0-		157	1	1125	2	N	28	121 1		47
							31	9							
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		120	1	1241	2	N	59	9 1		97
							65	9							
03	1395 N	1314	-0-	-81	-0-		113	1	1168	2	N	30	9 1		118
							33	9							
HINOJOSA "A"				WELL #:	3	RRCID -> 208315		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9572 - 9652			
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-		56	2	1	9	N	1			1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			1
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2			N	-0-			1
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-		74	2	1	9	N	1			2
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2			N	-0-	1 1		1
03	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	2			N	-0-			1
BARRERA UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 209099		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8040 - 8060			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
GARZA ET AL "B" UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 209119		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9010 - 9318			
10	806 N	684	-0-	-122	-0-		672	2	12	9	N	11	8 1		95
*11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		992	2	10	9	N	9	1 1		103
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-		581	2	6	9	N	5			108
01	682 N	175	-0-	-507	-0-		172	2	3	9	N	3	8 1		103
02	924 N	852	-0-	-72	-0-		845	2	7	9	N	6	6 1		103
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		1411	2	15	9	N	14	11 1		106

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #:		59818 852 386310 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HIDALGO						
						RRCID ->	210504	COMPL.	DATE	08/22/2005	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9780	-	9820		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	N	2	2	1			200
*11	180	N	157	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	N	1					201
12	217	N	73	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					201
01	248	N	149	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	1	1			202
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1	2	1			201
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	N	2	2	1			201
HINOJOSA, F. G.					WELL #:	3	RRCID ->	212259	COMPL.	DATE	07/16/2005	TOTAL	DEPTH	12235	PERF.	8584	-	8780	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
GARZA, ET AL UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	216051	COMPL.	DATE	01/11/2006	TOTAL	DEPTH	10926	PERF.	9244	-	9264	
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	326	2	N	5	5	1			89
*11	450	N	313	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	289	2	N	3	1	1			91
12	496	N	284	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	32 18	1 9	234	2	N	16					107
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48 20	1 9	344	2	N	18	3	1			122
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32 15	1 9	327	2	N	14	3	1			133
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39 15	1 9	408	2	N	14	3	1			144
TREVINO ESTATE ET AL UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	216271	COMPL.	DATE	03/02/2006	TOTAL	DEPTH	9262	PERF.	8718	-	9045	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
BARRERA UNIT					WELL #:		RRCID ->	218518	COMPL.	DATE	03/18/2006	TOTAL	DEPTH	8275	PERF.	7024	-	7090	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018																			

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY GARZA ET AL UNIT			//CONT.// 59818 852 386310 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
			RRCID -> 218814			COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 9902 - 10270					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	2	2	1	31			
						2	9										
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	1			32			
						1	9										
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	1			33			
						1	9										
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	3	2	1	34			
						3	9										
02	168 N	97	-0-	-71	-0-	9	1	88	2	N	-0-	2	1	32			
03	155 N	45	-0-	-110	-0-	4	1	40	2	N	1	2	1	31			
						1	9										

BARRERA UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 219316			COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 10730			PERF. 8060 - 8100		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6			

BARRERA, C., DR.			WELL #: 1			RRCID -> 219414			COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 8740			PERF. 8560 - 8676		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

HINOJOSA "A"			WELL #: 5			RRCID -> 219752			COMPL. DATE 08/27/2006			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9770 - 9818		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

GARZA ET AL UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 221288			COMPL. DATE 04/01/2008			TOTAL DEPTH 11606			PERF. 9682 - 10362		
10	2170 N	2164	-0-	-6	-0-	172	1	1956	2	N	33	15	1	146			
						36	9										
*11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	137	1	1885	2	N	40	2	1	184			
						44	9										
12	2139 N	2117	-0-	-22	-0-	252	1	1855	2	N	9			193			
						10	9										
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	262	1	1878	2	N	57	9	1	241			
						63	9										
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	189	1	1947	2	N	11	15	1	237			
						12	9										
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	186	1	1928	2	N	38	14	1	261			
						42	9										

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222935		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224426		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438					
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	183 32 9	1 2091 2	N	29	44 1			58
*11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	150 20 9	1 2074 2	N	18	4 1			72
12	2294 N	1669	-0-	-625	-0-	198 12 9	1 1459 2	N	11				83
01	2294 N	429	-0-	-1865	-0-	52 6 9	1 371 2	N	5	19 1			69
02	2100 N	276	-0-	-1824	-0-	24 2 9	1 250 2	N	2	11 1			60
03	1674 N	265	-0-	-1409	-0-	23 3 9	1 239 2	N	3	19 1			44

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			59

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450					
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	255	2 3 9	N	3	2 1			108
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				108
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				108
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	1 1			107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1			106

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY GARZA, ET AL UNIT													CMTY: HIDALGO		
		//CONT.//		59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		386310											
		WELL #:		9		RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11164		PERF. 10248 - 10256			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	4836 X	4771	-0-	-65	-0-	380	1	4327	2	N	58	56	1	134	
						64	9								
*11	4680 X	3690	-0-	-990	-0-	248	1	3417	2	N	23	8	1	149	
						25	9								
12	4836 X	3340	-0-	-1496	-0-	397	1	2923	2	N	18			167	
						20	9								
01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	711	1	5101	2	N	77	23	1	221	
						85	9								
02	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	437	1	4515	2	N	33	37	1	217	
						36	9								
03	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	456	1	4721	2	N	25	50	1	192	
						28	9								
HINOJOSA "A"															
		WELL #:		7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 0 - 9534			
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1767	2	64	9	N	58	12	1	173	
*11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1633	2	29	9	N	26	1	1	198	
12	1519 N	1358	-0-	-161	-0-	1347	2	11	9	N	10			208	
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1589	2	28	9	N	25	7	1	226	
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1559	2	114	9	N	104	11	1	319	
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1424	2	197	9	N	179	177	1	321	
VALDEZ ET AL UNIT															
		WELL #:		4		RRCID -> 227518		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9110 - 9120			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
GARZA ET AL UNIT															
		WELL #:		15		RRCID -> 227809		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9472 - 9764			
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	2	1	1	205	
						2	9								
*11	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	N	-0-			205	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-			205	
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	69	2	N	2	1	1	206	
						2	9								
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	2	N	-0-	1	1	205	
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-	1	1	204	
BARRERA UNIT															
		WELL #:		14		RRCID -> 228698		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 9142 - 10824			
10	3317 X	3150	-0-	-167	-0-	251	1	2856	2	N	39	28	1	211	
						43	9								
*11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	214	1	2948	2	N	30	3	1	238	
						33	9								
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	393	1	2889	2	N	64	166	1	136	
						70	9								
01	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	380	1	2726	2	N	53	15	1	174	
						58	9								
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	288	1	2975	2	N	14	22	1	166	
						15	9								
03	3348 X	3268	-0-	-80	-0-	285	1	2952	2	N	28	21	1	173	
						31	9								

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																	
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 229757		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH		9690	PERF. 8674 - 8716									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20						
*11		30 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			20						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20						
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			20						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20						
OLIVAREZ UNIT																WELL #:	2	RRCID -> 230872	COMPL. DATE 08/27/2007	TOTAL DEPTH 11040	PERF. 9664 - 9706
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43						
GARZA ET AL UNIT																WELL #:	13	RRCID -> 231224	COMPL. DATE 09/29/2007	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 8982 - 9788
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	408	2	N	5	5	1		56					
							6	9													
*11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	N	3	1	1		58					
							3	9													
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			58						
01		248 N	115	-0-	-133	-0-	14	1	100	2	N	1	2	1		57					
							1	9													
02		224 N	179	-0-	-45	-0-	16	1	162	2	N	1	2	1		56					
							1	9													
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	N	2	3	1		55					
							2	9													
HINOJOSA ET AL																WELL #:	11	RRCID -> 233173	COMPL. DATE 11/18/2007	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8750 - 9052
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
TREVINO ESTATE ET AL UNIT																WELL #:	9	RRCID -> 235715	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8868 - 9330
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
OLIVAREZ UNIT																WELL #:	4	RRCID -> 237136	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 11445	PERF.10220 - 11064
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13						

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2021

MCMORAN (8960)			//CONT.//			59818 852			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
HINOJOSA, F G			WELL #:			6			RRCID -> 237393			COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GARZA, ET AL UNIT					WELL #:	10	RRCID -> 238415			COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116						
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-	5	1			159	
*11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2	8	9		N	7					166	
12	527 N	2	-0-	-0-	-525	-0-	2	2				N	-0-					166	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9		N	2	4	1			164	
02	588 N	29	-0-	-0-	-559	-0-	28	2	1	9		N	1	3	1			162	
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9		N	2	2	1			162	

BARRERA UNIT					WELL #:	16	RRCID -> 241849			COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BARRERA UNIT					WELL #:	15	RRCID -> 242559			COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	

HINOJOSA ET AL					WELL #:	8	RRCID -> 242754			COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BARRERA UNIT					WELL #:	17	RRCID -> 242937			COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044						
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-	5	1	53	2		N	-0-	6	1			35	
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	593	2		N	6	1	1			40	
							7	9											
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	423	2		N	3					43	
							3	9											
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	284	2		N	5	4	1			44	
							6	9											
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	534	2		N	3	5	1			42	
							3	9											
03	403 N	324	-0-	-79	-0-	-0-	28	1	293	2		N	3	5	1			40	
							3	9											

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243313		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10278 - 10326					
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	62	1	703 2	N	57	5 1		79
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	63	9	475 2	N	4	1 1		82
						34	1						
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	4	9	846 2	N	6			88
						115	1						
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	7	9	1071 2	N	17	5 1		100
						149	1						
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	19	9	826 2	N	6	15 1		91
						80	1						
03	806 N	737	-0-	-69	-0-	7	9	666 2	N	6	8 1		89
						64	1						
						7	9						
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245180		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 245505		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
BARRERA UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248548		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
HINOJOSA ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 248716		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY GARZA, ET AL UNIT										//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310 WELL #: 11		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
										RRCID -> 249187		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 7706 - 9024					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE	
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					98	
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					98	
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					98	
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					98	
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					98	
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					98	

HINOJOSA ET AL						WELL #: 12		RRCID -> 251040		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 9026 - 9532							
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-							N	-0-					197	
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					197	
12	632	N	-0-	-0-		-0-	-0-		628	2		4	9	N	-0-	4				201	
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		2	1		199	
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		1	1		198	
03	310	N	-0-	-0-		-306	-0-		4	2				N	-0-		1	1		197	

TREVINO ESTATE ET AL UNIT						WELL #: 11		RRCID -> 251121		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8764 - 10612							
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					20	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					20	
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					20	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					20	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					20	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					20	

GARZA, ET AL UNIT						WELL #: 16		RRCID -> 252661		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 10693		PERF. 10244 - 10256							
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					20	
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					20	
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					20	
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					20	
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					20	
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					20	

BARRERA UNIT						WELL #: 8		RRCID -> 252784		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 7294 - 8140							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GARZA ET AL "B" UNIT						WELL #: 9		RRCID -> 253219		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 7532 - 9218							
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					100	
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					100	
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					100	
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					100	
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					100	
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					100	

PAGE: 2024

MCMORAN (8960) MERIT ENERGY COMPANY BARRERA			//CONT.//		59818 852 561136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
			WELL #:		3	RRCID -> 236579		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8678		- 9646				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT					635107 WELL #:	3	RRCID -> 233906		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 10637		PERF. 9770		- 10410			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
MCMURREY (QUEEN CITY) HILCORP ENERGY COMPANY CANALES					59865 800 386310 WELL #:	7	RRCID -> 119196		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2612		- 2622		CNTY: ZAPATA	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANALES					WELL #:	1	RRCID -> 289610		COMPL. DATE 09/24/2019		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 2554		- 2566			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) FAULCONER ENERGY, LLC BENTSEN					60289 300 263648 WELL #:	1	RRCID -> 114555		COMPL. DATE 11/22/1984		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8897		- 8900		CNTY: HIDALGO	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MELINDA MAG (AUSTIN) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. HABENERO UNIT					60336 500 499978 WELL #:	1	RRCID -> 171569		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 11238		- 15591		CNTY: WEBB	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN)		//CONT.//		60336 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB						
PERDIDO ENERGY, LLC				653223												
B.F.M.T.		WELL #:		1		RRCID -> 165929		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915												
FASKEN STATE				WELL #:		22D		RRCID -> 281875		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
MELINDA MAG (SAN MIGUEL)				60336 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291												
ROSA V. BENAVIDES				WELL #:		25H		RRCID -> 278696		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008				
10	DLQ G-10	6068	-0-	6068		6068	123	1	5945	3	Y	-0-				-0-
11	10879 X	4811	-0-	-6068		-0-	88	1	4723	3	Y	-0-				-0-
12	7310 X	7310	-0-	-0-		-0-	135	1	7175	3	Y	-0-				-0-
01	6673 X	6673	-0-	-0-		-0-	110	1	6563	3	Y	-0-				-0-
02	5587 X	5587	-0-	-0-		-0-	85	1	5502	3	Y	-0-				-0-
*03	7316 X	5578	-0-	-1738		-0-	116	1	5453	3	Y	8				8
							9	9								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978												
VT DE BENAVIDES, ROSA				WELL #:		1 C		RRCID -> 064334		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
MERCEDES (1-A)				60538 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
CONLEY, C. C.				WELL #:		1 C		RRCID -> 011988		COMPL. DATE 08/27/1960		TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

MERCED (1-C)						60538 096	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC						263648										
CONLEY, C. C.						WELL #:	1 U	RRCID -> 011995		COMPL. DATE 08/27/1960		TOTAL DEPTH	7599	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MERCEDES (1-D)				60538 112	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648					
CONLEY, C. C.				WELL #:	1 M	RRCID -> 012000	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH	7599 PERF. 6732 - 7030
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	158
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	158
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	158
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	158
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	158
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	158

CRAIN & GRIFFITH					WELL #:	17	RRCID ->	104605	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT				-0-

MERCEDES (1-E)				60538 128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688										
CRAIN & GRIFFITH				WELL #:	1	RRCID -> 253846	COMPL.	DATE 08/27/2009	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7130 - 7176	
10	9486	X	5840	-0-	-3646	-0-	5706	2	134	9	N	122		805
11	9180	X	6561	-0-	-2619	-0-	6431	2	130	9	N	118	176	747
12	9486	X	9170	-0-	-316	-0-	8940	2	230	9	N	209	183	773
01	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9520	2	129	9	N	117	178	712
02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7230	2	242	9	N	220		932
03	9176	X	4222	-0-	-4954	-0-	4081	2	141	9	N	128	171	889

CRAIN & GRIFFITH B				WELL #:	2	RRCID -> 258009	COMPL. DATE 11/02/2010	TOTAL	DEPTH	8125	PERF.	7255	-	7277
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4						130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3						133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3						136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3						139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3						142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3						145

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR. LTD.				846548						
A. R. G. L. & I. CO.				WELL #:	12	RRCID -> 012003	COMPL. DATE 03/06/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7122 - 7170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72

MERCEDDES (1-F)															60538 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC															263648									
CONLEY, C. C.															WELL #:		1 L	RRCID -> 012006	COMPL. DATE 08/27/1960		TOTAL DEPTH 7599	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE							
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE								
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
MERCEDDES (1-G-1)															60538 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC															263648									
CRAIN & GRIFFITH															WELL #:		17	RRCID -> 104839	COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7410 - 7432		
10	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-			52							
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-			52							
12	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-			52							
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-			52							
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-			52							
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-			52							
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.															846548									
A.R.G.L. & I.															WELL #:		1 L	RRCID -> 125424	COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7128 - 7185		
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
MERCEDDES (1-Q)															60538 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.															846548									
A.R.G.L. & I															WELL #:		1 U	RRCID -> 125253	COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 9350	PERF. 6956 - 6988		
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-							
MERCEDDES (3-B)															60538 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ORX RESOURCES, L.L.C.															627136									
SCHUSTER GAS UNIT															WELL #:		2	RRCID -> 261244	COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6684 - 6698		
10	794 R	157	-0-		-637	-0-		157	2				Y	-0-			-0-							
11	210 #	3	-0-		-207	-0-		3	2				Y	-0-			-0-							
12	186 #	-0-	-0-		-186	-0-							Y	-0-			-0-							
01	186 #	-0-	-0-		-186	-0-							Y	-0-			-0-							
02	3 N	-0-	-0-		-3	-0-							Y	-0-			-0-							
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-			-0-							

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2017															

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2017															

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		3100 N	33043	-0-	29943	79112	657	1	32385	3	Y	1			2
11		109330 X	30218	-0-	-79112	-0-	2591	1	27626	3	Y	1			3
12		29008 X	29008	-0-	-0-	-0-	2585	1	26422	3	Y	1	4	1	-0-
01		25918 X	25918	-0-	-0-	-0-	2408	1	23509	3	Y	1			1
02		21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	2228	1	19474	3	Y	1	1	1	1
03		496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			1

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

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

VT BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	48	1	2354	3	Y	35			45
11		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	179	1	1903	3	Y	39			84
12		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	168	1	1719	3	Y	53	124	1	13
01		1705 X	1551	-0-	-154	-0-	141	1	1373	3	Y	34			47
02		1540 N	1274	-0-	-266	-0-	127	1	1108	3	Y	35	68	1	14
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

MESQUITE BAY (FRIO G-1) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. STATE TRACT 12													60767 200 144535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS				
													WELL #:		2	RRCID -> 142964		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 9756 - 9954	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 12													863725 WELL #:		1	RRCID -> 139670		COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9280 - 9333	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	7						25				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	19	1				11				
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2	13	9	Y	12						23				
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	22	20	1				25				
								24	9														
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	Y	38	39	1				24				
								42	9														
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT						24				
STATE TRACT 9													WELL #:		1	RRCID -> 147170		COMPL. DATE 10/12/1993		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 11452 - 11606	
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	35						127				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	96	1				57				
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	Y	59						116				
								65	9														
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	301	2	Y	108	99	1				125				
								119	9														
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	553	2	Y	190	197	1				118				
								209	9														
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					Y	NO RPT						118				
MESQUITE BAY (FRIO I) MATAGORDA RESOURCES CO., INC. WYNNE													60767 220 533028		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ARANSAS				
													WELL #:		1	RRCID -> 252800		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11051		PERF. 11010 - 11096	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						756				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						756				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						756				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						756				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						756				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						756				
MESQUITE BAY (FRIO MF-1) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 13													60767 300 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
													WELL #:		4	RRCID -> 164854		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 11181		PERF. 10913 - 11074	
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	14						51				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	38	1				23				
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	23						46				
								25	9														
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	Y	44	40	1				50				
								48	9														
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	Y	76	79	1				47				
								84	9														
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT						47				

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)										60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
ATLAS OPERATING LLC										036587									
PALOMA										WELL #: 1		RRCID -> 270138		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9712 - 9735	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						216
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						216
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						216
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						216
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						216
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						216
BALUARTE										WELL #: 1H		RRCID -> 271333		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 10609 - 10612	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						125
ESPERANZA										WELL #: 1		RRCID -> 272666		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 9887		PERF. 9590 - 9641	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						32
D. O. G. OPERATING, LLC										196844									
EAST BLOCK B										WELL #: 1H		RRCID -> 276981		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 9983		PERF. 10310 - 14844	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						67
EAST BLOCK A										WELL #: 1H		RRCID -> 276984		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 10460 - 14730	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						87
EAST BLOCK A										WELL #: 2		RRCID -> 282924		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 10639		PERF. 9930 - 9950	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG									
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178									
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	151
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	151
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	151
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	151
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	151
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35
MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG									
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																			
MESTENA OIL & GAS										WELL #: H 9		RRCID -> 112465		COMPL. DATE 09/02/1984		TOTAL DEPTH 10027		PERF. 9764 - 9836	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
MESTENA OIL & GAS										WELL #: H 8		RRCID -> 116607		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 9821 - 9839	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19			
MESTENA OIL & GAS "E"										WELL #: 10		RRCID -> 117048		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 9774 - 9800	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
PENA GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 121046		COMPL. DATE 03/14/1986		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9670 - 9704	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104			
MESTENA OIL & GAS										WELL #: H 12		RRCID -> 121281		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9714 - 9746	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92			
MESTENA OIL & GAS										WELL #: E 13		RRCID -> 122824		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9938		PERF. 9674 - 9700	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105			
PENA, JESUS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 123285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9759 - 9794	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																			
MESTENA, INC. WELL #: E 14										RRCID -> 124606		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9734 - 9774			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	

FRIJOLE					WELL #:	1	RRCID -> 124812		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9669 - 9740						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MESTENA OIL & GAS "E"					WELL #:	17	RRCID -> 149100		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9618 - 9646						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	

FLORES GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 150139		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9482 - 9544						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	

MESTENA OIL & GAS "E"					WELL #:	19	RRCID -> 155547		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9628 - 9644						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	

MESTENA, INC. "E"					WELL #:	20	RRCID -> 156303		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9600 - 9632						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141	

MESTENA, INC. "E"					WELL #:	21	RRCID -> 156732		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9621 - 9636						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																			
MESTENA, INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						145
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						145
MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700																			
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						217
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						217
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						217
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						217
MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG									
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																			
MESTENA "E" WELL #: 27										RRCID ->	185493	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9628 - 9653		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97	
MESTENA OIL AND GAS										WELL #:	E 28	RRCID ->	199616	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9790 - 9807
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10										WELL #:	29	RRCID ->	227819	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9909 - 9934
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CULEBRA										WELL #:	1	RRCID ->	229027	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9980 - 10009
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
MESTENA OIL & GAS										WELL #:	H 26	RRCID ->	229062	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9889 - 9916
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41	
MESTENA OIL & GAS "H"										WELL #:	25	RRCID ->	229063	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	9737	PERF.	9558 - 9584
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234	
MESTENA OIL & GAS "E"										WELL #:	30	RRCID ->	229868	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9632 - 9652
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//										60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//										412178									
GUITARRA										WELL #:		2		RRCID -> 230914		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
FLORES GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 273614		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123		
MESTENA				WELL #:		H 27		RRCID -> 274184		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53		
MESTENA GRANDE (QUEEN CITY, E.)				60823 502		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG									
D. O. G. OPERATING, LLC				196844															
MESTENA INC. 'H'				WELL #:		16		RRCID -> 294802		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5645 - 6416							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
MESTENA GRANDE (5300 YEGUA)				60823 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG									
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178															
JABONCILLO				WELL #:		1		RRCID -> 187128		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203		
MIDWAY (9150)				61154 924		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO									
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
MCCANN, OLA GAS UNIT				WELL #:		2A		RRCID -> 276012		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203							
10	3224	3180	-0-	-44	-0-	-0-	3143	2	37	9	Y	34					56		
11	3424	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	3383	2	41	9	Y	37					93		
12	3863	3863	-0-	-0-	-0-	-0-	3820	2	43	9	Y	39	88	1			44		
01	3256	3256	-0-	-0-	-0-	-0-	3211	2	45	9	Y	41					85		
*02	3509 R	3509	-0-	-0-	-0-	-0-	3470	2	39	9	Y	35	81	1			39		
03	3534 #	NO RPT	-0-	-3534	-0-	-0-					Y	NO RPT					39		

MIDWAY (9300)			61154 935			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
OLA MCCANN GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 192315			COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)			61155 195			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136												
ELICK			WELL #: 3			RRCID -> 270167			COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	118						Y	-0-			17
11	DLQ G-10	570	-0-	570	688	7	1	563	2	Y	-0-				17
12	1298 N	610	-0-	-688	-0-	8	1	602	2	Y	-0-				17
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	8	1	574	2	Y	-0-				17
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	7	1	504	2	Y	-0-				17
03	589 N	505	-0-	-84	-0-	7	1	498	2	Y	-0-				17
MIDWAY, EAST (10700)			61155 955			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136												
ELICK			WELL #: 1			RRCID -> 222662			COMPL. DATE 12/09/2022			TOTAL DEPTH 12188 PERF.10761 - 11030			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SCHMIDT-HUNT GU			WELL #: 1			RRCID -> 222944			COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
KNIPE			WELL #: 1			RRCID -> 068164			COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			60
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60

MIDWAY, EAST (10700)															//CONT.//															61155 955															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: SAN PATRICIO																													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															//CONT.//															681327																																																																										
KNIFE GAS UNIT															WELL #:															3															RRCID -> 135931															COMPL. DATE 09/16/1990															TOTAL DEPTH 11946															PERF.11079 - 11202														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						60																																																																																	
11		60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-		-0-							N	-0-						60																																																																																	
12		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-		-0-							N	-0-						60																																																																																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						60																																																																																	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						60																																																																																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						60																																																																																	
MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)															61156 129															ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: SAN PATRICIO																																												
MAGNUM PRODUCING, LP															521516																																																																																									
FLOERKE, MAX M., JR.															WELL #:															2															RRCID -> 167295															COMPL. DATE 06/21/1997															TOTAL DEPTH 10583															PERF. 9094 - 9144														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																	
MIDWAY, S. (ANDERSON)															61159 142															NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: SAN PATRICIO																																												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															681327																																																																																									
CRITES 'A'															WELL #:															3															RRCID -> 284800															COMPL. DATE 02/22/2018															TOTAL DEPTH 13250															PERF.10388 - 10426														
10		6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-		-0-							N	-0-						6																																																																																	
11		3 N	1	-0-	-0-	-2	-0-		-0-			1	2			N	-0-						6																																																																																	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			1	2			N	-0-						6																																																																																	
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			1	2	8	9	N	7						13																																																																																	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			1	2			N	-0-						13																																																																																	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						13																																																																																	
MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)															61159 286															NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: SAN PATRICIO																																												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															681327																																																																																									
DUPRIE-FRENCH GU															WELL #:															2															RRCID -> 276379															COMPL. DATE 11/21/2014															TOTAL DEPTH 10200															PERF. 9622 - 9636														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																	
DUPRIE-FRENCH GU															WELL #:															1															RRCID -> 276987															COMPL. DATE 02/05/2015															TOTAL DEPTH 10172															PERF. 9714 - 9728														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																	
MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)															61159 290															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: SAN PATRICIO																																												
ENERGY TWENTY OPERATING LLC															252144																																																																																									
CRITES G.U.															WELL #:															1H															RRCID -> 269762															COMPL. DATE 12/10/2012															TOTAL DEPTH 11351															PERF.13120 - 14670														
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						152																																																																																	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						152																																																																																	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						152																																																																																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						152																																																																																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						152																																																																																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						152																																																																																	

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO											
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179											
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	160
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	160
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	160
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	160
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	160
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2022											
HARRIS ENERGY SERVICES, LLC 359677											
VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
KEBO OIL & GAS, INC. 453170											
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 12800											
10	279 N	143	-0-	-136	-0-	68	1	10	2	Y	90
11	270 N	140	-0-	-130	-0-	65	9	20	2	Y	140
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	55	9	10	2	Y	205
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	72	9	87	9	Y	87
02	140 N	50	-0-	-90	-0-	22	1	45	9	Y	128
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	5	1	10	2	Y	172
						37	1				
						48	9				
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136											
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285											
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	11	1	843	2	N	172
11	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	52	9	1009	2	N	28
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	12	1	1290	2	N	90
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	41	9	1160	2	N	130
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	16	1	1099	2	N	184
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	68	9	1381	2	N	42
						15	1				
						44	9				
						14	1				
						59	9				
						18	1				
						57	9				
MUSTANG FARMS GU 627136											
WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)										//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												681327							
SMITH, CARL										WELL #:		1	RRCID -> 080110		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOSKINSON A										WELL #:		3 D	RRCID -> 095240		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SMITH "L"										WELL #:		2	RRCID -> 108840		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					17	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	1					18	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2			4	1	16	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					16	
HOSKINSON "A"										WELL #:		4	RRCID -> 114581		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996		
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	277			381	1	311	
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	285			392	1	204	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					204	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					204	
*02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-						N	-0-					204	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					311	
BELL FARMS										WELL #:		1	RRCID -> 198038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
APEX GU										WELL #:		1	RRCID -> 199536		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754		
10		2108 X	620	-0-	-1488	-0-			524	2	96	9	Y		87	78	1	29	
11		2040 X	615	-0-	-1425	-0-			538	2	77	9	Y		70	50	1	49	
12		2201 X	599	-0-	-1602	-0-			547	2	52	9	Y		47	49	1	47	
01		2201 X	640	-0-	-1561	-0-			598	2	42	9	Y		38	75	1	10	
02	DLQ	G-10	567	-0-	567	567			488	2	79	9	Y		72	35	1	47	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	567						Y	NO RPT					47	
VALLEY										WELL #:		2	RRCID -> 200931		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712		
10	14B2	EXT	33	-0-	33	122			22	2	11	9	Y		10	18	1	38	
11	14B2	EXT	58	-0-	58	180			52	2	6	9	Y		5	6	1	37	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180							Y		9			46	
01	14B2	EXT	77	-0-	77	257			71	2	6	9	Y		5			51	
*02		282 X	25	-0-	-257	-0-			25	2			Y		-0-			51	
03		31 N	25	-0-	-6	-0-			25	2			Y		-0-			38	

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
BELL FARMS														
WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020														
10	4123 X	2545	-0-	-1578	-0-	2495	2	50	9	Y	45	57	1	59
11	3780 X	2905	-0-	-875	-0-	2852	2	53	9	Y	48	101	1	6
12	3937 X	3618	-0-	-319	-0-	3553	2	65	9	Y	59	65	1	-0-
01	3937 X	2315	-0-	-1622	-0-	2236	2	79	9	Y	72	69	1	3
02	DLQ G-10	3367	-0-	-0-	3367	3267	2	100	9	Y	91	89	1	5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3367					Y	NO RPT			5
VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214														
10	174 X	174	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	Y	87	155	1	98
						96	9							
11	908 X	908	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	667	49	1	716
						734	9							
12	124 X	66	-0-	-58	-0-	10	1	56	9	Y	51	72	1	695
01	465 X	339	-0-	-126	-0-	10	1	226	2	Y	94	63	1	726
						103	9							
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-			726
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-			98
SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218														
10	279 N	90	-0-	-189	-0-	79	2	11	9	Y	10	23	1	67
11	450 N	129	-0-	-321	-0-	116	2	13	9	Y	12	12	1	67
12	341 N	147	-0-	-194	-0-	118	2	29	9	Y	26	13	1	80
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	129	2	9	9	Y	8			88
02	DLQ G-10	114	-0-	-114	-0-	114		9	9	Y	8	14	1	82
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	114	105	2			Y	NO RPT			82
CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			130
11	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-			130
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			130
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	Y	3			133
02	DLQ G-10	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-			133
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				Y	NO RPT			133
SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565														
10	2046 N	1459	-0-	-587	-0-	1426	2	33	9	Y	30	33	1	2
11	1980 N	1695	-0-	-285	-0-	1630	2	65	9	Y	59	58	1	3
12	2067 N		-0-	-0-	-0-	2030	2	37	9	Y	34	37	1	-0-
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1278	2	45	9	Y	41	40	1	1
02	DLQ G-10	1925	-0-	-1925	-0-	1867	2	58	9	Y	53	51	1	3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1925				Y	NO RPT			3

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)										61159 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT./// 681327									
JONES ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 216031		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 13165		PERF.11062 - 12072	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		4123 X	1824	-0-	-2299	-0-	-1792	2	32	9	Y	29							29
11		3990 X	823	-0-	-3167	-0-	-820	2		3	9	Y	3		20	1			12
12		4030 X	628	-0-	-3402	-0-	-628	2				Y	-0-						12
01		3720 X	5	-0-	-3715	-0-	5	2				Y	-0-						12
02	DLQ	G-10	532	-0-	532	-0-	532	2				Y	-0-						12
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	532					Y	NO RPT						12
BELL FARMS										WELL #: 3		RRCID -> 216716		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 12380		PERF.11124 - 12003	
10		4402 X	3843	-0-	-559	-0-	-3792	2	51	9	Y	46		82	1				92
11		4260 X	2869	-0-	-1391	-0-	-2869	2				Y	-0-	80	1				12
12		4402 X	2704	-0-	-1698	-0-	-2646	2	58	9	Y	53		51	1				14
01		4402 X	2211	-0-	-2191	-0-	-2143	2	68	9	Y	62		75	1				1
02	DLQ	G-10	3026	-0-	3026	-0-	3026	2				Y	-0-						1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3026					Y	NO RPT						1
DAVIS										WELL #: 1		RRCID -> 218885		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 14292		PERF.10911 - 11286	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
CRITES A										WELL #: 5		RRCID -> 219672		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.12540 - 12693	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	12	-0-	12	12	6	2	6	9	Y	5							5
12	14B2	EXT	6	-0-	6	18	6	2			Y	-0-							5
01	14B2	EXT	13	-0-	13	31	7	2	6	9	Y	5							10
02	14B2	EXT	6	-0-	6	37	6	2			Y	-0-							10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT							10
CRITES A										WELL #: 6		RRCID -> 224267		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12502 - 12596	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
APEX GU										WELL #: 2		RRCID -> 224307		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 13130		PERF.12423 - 12438	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
JONES ESTATE										WELL #: 3		RRCID -> 226744		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11128 - 11654	
10		992 N	502	-0-	-490	-0-	-499	2	3	9	Y	3							25
11		1170 N	232	-0-	-938	-0-	-228	2		4	9	Y	4		2	1			27
12		992 N	175	-0-	-817	-0-	-175	2				Y	-0-						27
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-						27
02	DLQ	G-10	148	-0-	148	-0-	148	2				Y	-0-						27
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	148					Y	NO RPT						27

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: SAN PATRICIO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																	
VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	94	-0-	-0-	94	350	61	2	33	9	Y	30	54	1			40
11	14B2 EXT	209	-0-	-0-	209	559	146	2	63	9	Y	57	17	1			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	559					Y	63	31	1			112
01	14B2 EXT	264	-0-	-0-	264	823	201	2	63	9	Y	57	27	1			142
*02	895 X	72	-0-	-0-	-823	-0-	72	2			Y	-0-					142
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					40
DAVIS					WELL #: 2	RRCID -> 230034	COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11620		PERF.11086		- 11538				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
HOSKINSON "A"					WELL #: 6	RRCID -> 234897	COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10750		- 11224				
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					393
11	90 N	14	-0-	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					393
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					393
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					393
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
SHELL					WELL #: D 1	RRCID -> 243618	COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10725		- 10951				
10	465 N	149	-0-	-0-	-316	-0-	101	2	48	9	Y	44	105	1			35
11	390 N	182	-0-	-0-	-208	-0-	106	2	76	9	Y	69	68	1			36
12	434 N	178	-0-	-0-	-256	-0-	108	2	70	9	Y	64	71	1			29
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2	37	9	Y	34					63
02	DLQ G-10	134	-0-	-0-	134	134	97	2	37	9	Y	34	66	1			31
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	134					Y	NO RPT					31
SMITH L					WELL #: 5	RRCID -> 266020	COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 13728		PERF.12682		- 12692				
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10	51	-0-	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					5
SHELL E					WELL #: 1	RRCID -> 268961	COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 12875		PERF.11942		- 11952				
10	2294 N	602	-0-	-0-	-1692	-0-	534	2	68	9	Y	62	147	1			113
11	2160 N	609	-0-	-0-	-1551	-0-	565	2	44	9	Y	40	39	1			114
12	2232 N	617	-0-	-0-	-1615	-0-	574	2	43	9	Y	39	41	1			112
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2	53	9	Y	48					160
02	DLQ G-10	566	-0-	-0-	566	566	513	2	53	9	Y	48	92	1			116
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	566					Y	NO RPT					116

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)										//CONT.//	61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
TARE RESOURCES, LLC											836026									
SCHMIDT, HENRY W.										WELL #:	2	RRCID -> 216724	COMPL. DATE 09/23/2014	TOTAL DEPTH 14200	PERF. 6856	-	6876			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MIDWAY, S. (MOORE)											61159 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC											681327									
DUPRIE-FRENCH GU										WELL #:	2	RRCID -> 276198	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9680	-	9692			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DUPRIE-FRENCH GU										WELL #:	1	RRCID -> 277003	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 9778	-	9788			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MIDWAY, S. (MORRIS)											61159 568	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC											681327									
DUPRIE-FRENCH GU										WELL #:	2	RRCID -> 274782	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9622	-	9748			
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133	
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	120	9	Y	109					242	
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					242	
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133	
MIDWAY, S. (WATSON FB-B)											61159 856	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC											681327									
DUPRIE-FRENCH GU										WELL #:	1	RRCID -> 275936	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 9604	-	9912			
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164	
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					164	
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	N	2					166	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166	
*02		28 N	2	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					166	
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					164	
MIFFLIN (H-02)											61283 622	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC											370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "C"										WELL #:	28 D	RRCID -> 112515	COMPL. DATE 10/03/1999	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 7036	-	7046			
10		992 N	727	-0-	-265 B	-0-	-0-	-0-	55	1	672	3	Y	-0-					-0-	
11		1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MIFFLIN (H-02)														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY														
KENEDY, JOHN G. JR. "C" //CONT.// 370061														
WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS														
LUBY 153471														
WELL #: 1 RRCID -> 298113 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4863 - 4865														
10	10478		9509	-0-	-969	-0-	9418	2	91	9	N	83		91
11	10140		8558	-0-	-1582	-0-	8481	2	77	9	N	70		161
12	10692		10585	-0-	-107	-0-	10490	2	95	9	N	86	189 1	58
01	9517 #		8854	-0-	-663	-0-	8773	2	81	9	N	74		132
02	8596 #		6083	-0-	-2513	-0-	6027	2	56	9	N	51		183
03	10478		8924	-0-	-1554	-0-	8849	2	75	9	N	68	181 1	70
EVEREST RESOURCE COMPANY														
SAENZ 252057														
WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MILLER & FOX (YEGUA 6200)														
EVEREST RESOURCE COMPANY 61530 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS														
TREJO 252057														
WELL #: 1 RRCID -> 290284 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6317 - 6323														
10	8750 R		8086	-0-	-664	-0-	279	1	7745	2	N	56		195
							62	9						
11	8550		5387	-0-	-3163	-0-	270	1	5032	2	N	77	197 1	75
							85	9						
12	8835		4976	-0-	-3859	-0-	279	1	4668	2	N	26		101
							29	9						
01	8494 #		3559	-0-	-4935	-0-	279	1	3265	2	N	14		115
							15	9						
02	7308 #		2455	-0-	-4853	-0-	252	1	2115	2	N	80		195
							88	9						
03	8091 #	NO RPT		-0-	-8091	-0-					N	NO RPT		195
MILLER RANCH (FRIO 3300)														
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
COFFIN, PHYLLIS 606605														
WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590														
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MILLER RANCH, S. (4380)				61546 525	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO						
KEBO OIL & GAS, INC.				453170															
MILLER WEST				WELL #:	1	RRCID ->	279738	COMPL. DATE	01/02/2016	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	4442	-	4469				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)				61673 260	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS						
ATLAS OPERATING LLC				036587															
BENNETT, MILLS				WELL #:	37	RRCID ->	129335	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	5022	-	5029				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MILLS BENNETT ESTATE				WELL #:	58	RRCID ->	163685	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	8429	PERF.	8163	-	8167				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
BENNETT, MILLS ESTATE FEE				WELL #:	65	RRCID ->	186885	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	4534	PERF.	3553	-	3565				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MILLS BENNETT ESTATE				WELL #:	24	RRCID ->	195387	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	3366	-	3373				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BENNETT, MILLS ESTATE FEE				WELL #:	61	RRCID ->	201304	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3324	-	3336				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)				//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC				//CONT.//		036587											
MILLS BENNETT ESTATE				WELL #:		72	RRCID ->	210547	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL	DEPTH	6114	PERF.	5873 -	5945	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MILLS BENNETT				WELL #:		45	RRCID ->	258414	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL	DEPTH	5880	PERF.	5106 -	5182	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BENNETT, MILLS ESTATE FEE				WELL #:		69	RRCID ->	267728	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL	DEPTH	4760	PERF.	4552 -	4558	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BENNETT, MILLS ESTATE FEE				WELL #:		11	RRCID ->	269452	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL	DEPTH	6429	PERF.	4176 -	4424	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BENNETT, MILLS ESTATE FEE				WELL #:		50	RRCID ->	269453	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL	DEPTH	5970	PERF.	3892 -	3902	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MILLS BENNETT ESTATE FEE				WELL #:		62	RRCID ->	284252	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL	DEPTH	4370	PERF.	3778 -	3784	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11	

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)															61916 010					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: NUECES									
KRC OPERATING, LLC															476900																								
BICKLER-MOSELY															WELL #:					3 L					RRCID -> 012119					COMPL. DATE 12/31/1955					TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																	
10		8458 X	8458	-0-	-0-	-0-		5305	1	3153	2	Y			-0-							-0-																	
11		5040 X	3346	-0-	-1694	-0-		1895	1	1451	2	Y			-0-							-0-																	
12		5208 X	3985	-0-	-1223	-0-		1216	1	2769	2	Y			-0-							-0-																	
01		5208 X	3631	-0-	-1577	-0-		832	1	2799	2	Y			-0-							-0-																	
02		4704 X	3007	-0-	-1697	-0-		1599	1	1408	2	Y			-0-							-0-																	
*03		5208 X	3829	-0-	-1379	-0-		2379	1	1450	2	Y			-0-							-0-																	
DUGGER, L. M.															WELL #:					6 H					RRCID -> 038637					COMPL. DATE 02/25/1966					TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
BICKLER-MOSELY															WELL #:					5 H					RRCID -> 063278					COMPL. DATE 06/10/1975					TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
BICKLER-MOSELY															WELL #:					4					RRCID -> 093694					COMPL. DATE 04/14/1988					TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
DUGGER, L. M.															WELL #:					3					RRCID -> 123327					COMPL. DATE 09/06/2009					TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246				
10	167	N	-0-	-0-	-167	-0-							Y		-0-							-0-																	
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-		223	1	170	2	Y			-0-							-0-																	
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-		47	1	108	2	Y			-0-							-0-																	
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-		22	1	74	2	Y			-0-							-0-																	
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-		305	1	268	2	Y			-0-							-0-																	
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-		83	1	50	2	Y			-0-							-0-																	
DUGGER, L. M.															WELL #:					10					RRCID -> 137603					COMPL. DATE 02/28/1991					TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
DUGGER, L. M.															WELL #:					14					RRCID -> 175451					COMPL. DATE 07/11/2009					TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																	

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900													
EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2045 N	1186	-0-	-859	-0-	563 1	506 2	Y	106	77 1			97
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	117 9	299 2	Y	101	150 1			48
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	494 1	164 2	Y	9				57
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	111 9	5 2	Y	15	35 1			37
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	602 1	9 2	Y	43	23 1			57
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 9	1 2	Y	-0-	57 1			-0-
						343 1							
						17 9							
						402 1							
						47 9							
						218 1							
DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522													
10	3100 N	1082	-0-	-2018	5917	610 1	362 2	Y	100	174 1			57
11	3000 N	1505	-0-	-1495	4422	110 9	540 2	Y	237	90 1			204
12	3100 N	1640	-0-	-1460	2962	704 1	925 2	Y	281	344 1			141
01	3100 N	831	-0-	-2269	693	261 9	532 2	Y	128	182 1			87
02	1679 N	986	-0-	-693	-0-	406 1	365 2	Y	188	185 1			90
*03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	309 9	659 2	Y	196	183 1			103
						158 1							
						141 9							
						414 1							
						207 9							
						1081 1							
						216 9							
BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648													
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	1953 1	1160 2	Y	32				211
11	3660 X	3279	-0-	-381	-0-	35 9	1407 2	Y	33	178 1			66
12	3782 X	2361	-0-	-1421	-0-	1836 1	1589 2	Y	67	43 1			90
01	3782 X	1860	-0-	-1922	-0-	36 9	1403 2	Y	36				126
02	3416 X	1215	-0-	-2201	-0-	698 1	546 2	Y	44	128 1			42
*03	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	74 9	1678 2	Y	52				94
						417 1							
						40 9							
						621 1							
						48 9							
						2753 1							
						57 9							

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900														
DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
DUGGER, L. M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858														
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1201	1	714	2	Y	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	117	1	89	2	Y	-0-			-0-
12	775 X	352	-0-	-423	-0-	107	1	245	2	Y	-0-			-0-
01	775 X	608	-0-	-167	-0-	139	1	469	2	Y	-0-			-0-
02	1736 X	204	-0-	-1532	-0-	109	1	95	2	Y	-0-			-0-
*03	1922 X	999	-0-	-923	-0-	621	1	378	2	Y	-0-			-0-
EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648														
10	3100 N	602	-0-	-2498	18315	68	1	417	2	Y	106	77	1	97
						117	9							
11	19669 X	1354	-0-	-18315	-0-	774	1	469	2	Y	101	150	1	48
						111	9							
12	1364 X	1342	-0-	-22	-0-	919	1	250	2	Y	157	148	1	57
						173	9							
01	1364 X	876	-0-	-488	-0-	763	1	10	2	Y	94	114	1	37
						103	9							
02	1232 X	1229	-0-	-3	-0-	1045	1	23	2	Y	146	126	1	57
						161	9							
*03	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1158	1	7	2	Y	197	112	1	142
						217	9							

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2051

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25)				61916 032	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES									
KRC OPERATING, LLC				476900															
BICKLER& MOSLEY				WELL #:	5 D	RRCID -> 049800		COMPL. DATE 02/17/1971		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800)				61916 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES	
KRC OPERATING, LLC				476900					
DUGGER, L. M.				WELL #:	6 F	RRCID -> 039170	COMPL. DATE 03/10/1966	TOTAL DEPTH	8327 PERF. N/A
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9)				61916 384	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC				476900							
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 239622	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7103	- 7105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200)			61916 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC			476900					
DUGGER			WELL #: 16	RRCID -> 174323	COMPL. DATE 07/17/1999	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8084 - 8119
10	SI	MULT	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	N	-0-		-0-
NO RPT						NO RPT		
PLUGGED AND ABANDONED			03/15/2025					

MINNIE BOCK, N. (Z 17)				61916 544	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC				476900									
EWING, J. H.				WELL #:	10	RRCID -> 270087	COMPL.	DATE 10/18/2012	TOTAL	DEPTH	8010	PERF. 7725 -	7737
10	3100 N	534	-0-	-2566	13956	259	1	217 2	Y	53	38 1		49
						58	9						
11	960	579	-0-	-381	13575	326	1	197 2	Y	51	75 1		25
						56	9						
12	992	238	-0-	-754	12821	151	1	41 2	Y	42	37 1		30
						46	9						
01	992	163	-0-	-829	11992	136	1	1 2	Y	24	35 1		19
						26	9						
02	896	308	-0-	-588	11404	251	1	5 2	Y	47	37 1		29
						52	9						
*03	12820	1204	-0-	-11616	-0-	1160	1	7 2	Y	34	28 1		35
						37	9						

MINNIE BOCK, WEST (7650) KRC OPERATING, LLC DUGGER, L. M.					61921 675 476900	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WELL #:					6 J	RRCID ->	038937	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL	DEPTH	8327	PERF.	8152 -	8158		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
MIRANDO VALLEY, N. (5550) KILLAM OIL CO., LTD. HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT					62072 500 460054	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
WELL #:					1	RRCID ->	068148	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL	DEPTH	6126	PERF.	5618 -	5696		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) DORADO DRILLING, INC. WARE					62112 682 223295	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WELL #:					1	RRCID ->	236736	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL	DEPTH	11570	PERF.	9269 -	9535		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
MISSY (WILCOX) SMITH PRODUCTION INC. BMT/K&H "B"					62162 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
WELL #:					4	RRCID ->	290036	COMPL. DATE	12/20/2019	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	7734 -	7780		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	240	-0-	240	240			240	2				N	-0-			-0-
MISSY (WILCOX - PUIG) HILCORP ENERGY COMPANY RUNNING W. "B"					62162 525 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
WELL #:					7 T	RRCID ->	202600	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	7619 -	8158		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
RUNNING W. "B"					WELL #:	9	RRCID ->	202902	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	7870 -	8168	
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-			6 1	97 2	Y	-0-						6
11	120 N	73	-0-	-47	-0-			4 1	69 2	Y	-0-						6
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-			4 1	66 2	Y	-0-						6
01	93 N	42	-0-	-51	-0-			2 1	40 2	Y	-0-						6
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-			4 1	83 2	Y	-0-						6
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-			4 1	68 2	Y	-0-						6

MISSY (WILCOX - PUIG)		//CONT.//		62162 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
RUNNING, W "B"		WELL #:		11	RRCID -> 209071		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MOBIL-DAVID (ANDERSON)				62262 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
CHAPMAN RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 190455		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CHAPMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 197910		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CHAPMAN RANCH C		WELL #:		19R	RRCID -> 259450		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-		896
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-		896
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-		896
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-		896
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-		896
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-		896
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925							
CHAPMAN		WELL #:		3802	RRCID -> 196378		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-)				62262 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471							
LEHMAN, W.F.L.		WELL #:		6	RRCID -> 095717		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

MOBIL-DAVID (FRI0 12,600)				62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
JC BEAR OPERATING LLC				102804															
SMITH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 255576		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 13975		PERF.13758 - 13778							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	-0-	5667	2	175	9	N	159	160	1				80	
11	5580 X	4523	-0-	-1057	-0-	-0-	4343	2	180	9	N	164	173	1				71	
12	5766 X	5711	-0-	-55	-0-	-0-	5540	2	171	9	N	155						226	
01	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	-0-	5903	2	171	9	N	155						381	
02	5208 X	4249	-0-	-959	-0-	-0-	4097	2	152	9	N	138	387	1				132	
03	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-	-0-					N	NO RPT						132	
RUSSELL-BEVLY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 257552		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 14222		PERF.13718 - 13978							
10	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	-0-	6125	2	172	9	N	156	160	1				79	
11	5730 X	4160	-0-	-1570	-0-	-0-	3995	2	165	9	N	150						229	
12	5890 X	5478	-0-	-412	-0-	-0-	5309	2	169	9	N	154	197	1				186	
01	5146 X	5013	-0-	-133	-0-	-0-	4842	2	171	9	N	155	197	1				144	
02	5572 X	4079	-0-	-1493	-0-	-0-	3925	2	154	9	N	140						284	
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-	-0-					N	NO RPT						284	
SMITH				WELL #: 2		RRCID -> 266616		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 14030		PERF.13743 - 13896							
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-						171	
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-						171	
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-						171	
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-						171	
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-						171	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						171	
RUSSELL-BEVLY UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 279610		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13672		PERF.13610 - 13616							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						62	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						62	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						62	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						62	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						62	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						62	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347															
CHAPMAN, J. O.				WELL #: 138		RRCID -> 217866		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12848 - 12864							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
CHAPMAN RANCH				WELL #: 447		RRCID -> 235060		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12670 - 12685							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347						
CHAPMAN RANCH "B"		WELL #:		137	RRCID -> 242275	COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11364	PERF. 4156	- 4272
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID -> 231911	COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 12998	PERF.12637	- 12739
CHAPMAN RANCH				23						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		WELL #:		911925	RRCID -> 277798	COMPL. DATE 07/13/2013		TOTAL DEPTH 14225	PERF.13698	- 13762
ALBRECHT UNIT				2						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		//CONT.//		62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347						
CHAPMAN RANCH		WELL #:		147	RRCID -> 221355	COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13550	PERF.13055	- 13059
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					51
CHAPMAN RANCH		WELL #:		247	RRCID -> 225042	COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 12950	PERF.12650	- 12658
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
CHAPMAN RANCH "A"		WELL #:		128	RRCID -> 227943	COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 13070	PERF.12591	- 12730
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN RANCH				//CONT.// 62262 710 209347 WELL #: 373		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES							
						RRCID -> 230045		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12938 - 12964							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
CHAPMAN RANCH				WELL #: 347		RRCID -> 232247		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12494 - 12568							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6
CHAPMAN RANCH				WELL #: 547		RRCID -> 235046		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12736		PERF.12415 - 12536							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	54	153	1				50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	55						105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20	89	1				36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	52						88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	47						135
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						135
CHAPMAN RANCH				WELL #: 747		RRCID -> 242328		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 13230		PERF. N/A							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MOBIL-DAVID, EAST MAGNUM PRODUCING, LP MANLEY, ALMA				62264 500 521516 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES							
						RRCID -> 140637		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10547 - 10559							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						92
MOCA KILLAM OIL CO., LTD. DCRC "101F"				62296 001 460054 WELL #: 19		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
						RRCID -> 162960		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1650 - 1656							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MOCA KILLAM OIL CO., LTD. DCRC "3B"			//CONT.// WELL #:			62296 001 460054 33	ASSOCIATED RRCID -> 163703			CAPACITY COMPL. DATE 03/04/1997				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
DCRC SECTION 101F			WELL #:			6	RRCID -> 181547			COMPL. DATE 02/15/2001				TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
DCRC "3B"			WELL #:			37	RRCID -> 248825			COMPL. DATE 04/14/2009				TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
MOCA (WILCOX SAND 1) KILLAM OIL CO., LTD. DCRC "3A"			WELL #:			62296 154 460054 9	NON-ASSOCIATED RRCID -> 155380			ONE WELL COMPL. DATE 07/27/1995				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) ATLAS OPERATING LLC MILLER, BOB			WELL #:			62556 001 036587 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 249085			CAPACITY COMPL. DATE 05/19/2009				CNTY: HIDALGO TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066					
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	3	2	9	N	2					81	
11	2220	N	2182	-0-	-38	-0-	-0-	2174	3	8	9	N	7					88	
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	3	13	9	N	12					100	
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	3	8	9	N	7					107	
02	2044	N	1645	-0-	-399	-0-	-0-	1639	3	6	9	N	5					112	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112	
MILLER, BOB			WELL #:			2	RRCID -> 255450			COMPL. DATE 01/25/2010				TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388					
10	14B2	EXT	1646	-0-	1646	5781	1580	3	66	9	N	60						100	
11	14B2	EXT	1199	-0-	1199	6980	1199	3			N	-0-						100	
12	14B2	EXT	1063	-0-	1063	8043	1063	3			N	-0-						100	
01	14B	DENY	1294	-0-	1294	9337	1294	3			N	-0-						100	
02	14B	DENY	783	-0-	783	10120	761	3	22	9	N	20						120	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					N	NO RPT						120	

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)														CNTY: HIDALGO	
ATLAS OPERATING LLC															
MILLER, BOB															
WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3658 X	3423	-0-	-235	-0-	3410	3	13	9	N	12				135
11	3540 X	3070	-0-	-470	-0-	3061	3	9	9	N	8				143
12	3658 X	2308	-0-	-1350	-0-	2306	3	2	9	N	2				145
01	3658 X	2911	-0-	-747	-0-	2908	3	3	9	N	3				148
02	3080 X	2674	-0-	-406	-0-	2602	3	72	9	N	65				213
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT				213
FAULCONER ENERGY, LLC															
HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648													
HAMMAN 'D'		WELL #:		1	RRCID -> 183833		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH	8918	PERF. 8512	-	8535				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HAMMAN "A"				WELL #:		10	RRCID -> 184699		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8472	-	8508		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:		24DF	RRCID -> 122091		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH	11028	PERF. 7786	-	8211		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:		18DF	RRCID -> 127457		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7776	-	7788		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:		26DF	RRCID -> 129427		COMPL. DATE 10/09/1988		TOTAL DEPTH	8915	PERF. 8297	-	8332		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:		3	RRCID -> 131564		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8044	-	8220		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)				//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:		16DF	RRCID	->	132460	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL	DEPTH	9101	PERF.	8066	-	8252
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:		11DF	RRCID	->	132495	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8133	-	8150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAMMAN, JOHN B				WELL #:		9DF	RRCID	->	142900	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	7814	-	8280
10	248	N	59	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-				-0-
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-				-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-				-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-				-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-				-0-

HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:		23DF	RRCID	->	147166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	8612	-	8624
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:		15	RRCID	->	148602	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	8201	-	8239
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:		7DF	RRCID	->	153750	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	7840	-	7876
10	868	N	609	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	Y	-0-				-0-
11	870	N	522	-0-	-348	-0-	-0-	-0-	29	1	493	2	Y	-0-				-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	631	2	Y	-0-				-0-
01	620	N	443	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	24	1	419	2	Y	-0-				-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-				-0-
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	42	1	539	2	Y	-0-				-0-

HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:		29	RRCID	->	170315	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	8616	-	8676
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)												CNTY: HIDALGO																			
MERIT ENERGY COMPANY																															
HAMMAN A																															
WELL #: 17												RRCID -> 190027																			
CAPACITY												COMPL. DATE N/A																			
TOTAL DEPTH 12500												PERF. 8363 - 8948																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
10	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	2477	2	Y	-0-							63											
11	2730 X	2321	-0-	-0-	-409	-0-	-0-	194	1	2127	2	Y	-0-							63											
12	2821 X	1817	-0-	-0-	-1004	-0-	-0-	174	1	1643	2	Y	-0-							63											
01	2821 X	2683	-0-	-0-	-138	-0-	-0-	236	1	2447	2	Y	-0-							63											
02	2436 X	1944	-0-	-0-	-492	-0-	-0-	178	1	1766	2	Y	-0-							63											
03	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	2642	2	Y	-0-							63											
HAMMAN A												WELL #: 18				RRCID -> 192930				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9466				PERF. 8494 - 8988			
10	2573 N	2202	-0-	-0-	-371	-0-	-0-	175	1	2027	2	Y	-0-							65											
11	2400 N	2264	-0-	-0-	-136	-0-	-0-	189	1	2075	2	Y	-0-							65											
12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	2276	2	Y	-0-							65											
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	2111	2	Y	-0-							65											
02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	2220	2	Y	-0-							65											
03	2511 N	2261	-0-	-0-	-250	-0-	-0-	198	1	2063	2	Y	-0-							65											
HAMMAN A												WELL #: 19				RRCID -> 195100				COMPL. DATE 03/11/2003				TOTAL DEPTH 9791				PERF. 8299 - 8990			
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	877	2	Y	-0-							17											
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1081	2	Y	-0-							17											
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1084	2	Y	-0-							17											
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1104	2	Y	-0-							17											
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	988	2	Y	-0-							17											
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1100	2	Y	-0-							17											
HAMMAN A												WELL #: 20				RRCID -> 195180				COMPL. DATE 04/16/2003				TOTAL DEPTH 9591				PERF. 8628 - 9133			
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1317	2	Y	-0-							34											
11	1410 N	1179	-0-	-0-	-231	-0-	-0-	99	1	1080	2	Y	-0-							34											
12	1457 N	1402	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	134	1	1268	2	Y	-0-							34											
01	1426 N	1182	-0-	-0-	-244	-0-	-0-	104	1	1078	2	Y	-0-							34											
02	1092 N	994	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	91	1	903	2	Y	-0-							34											
03	1395 N	1036	-0-	-0-	-359	-0-	-0-	91	1	945	2	Y	-0-							34											
HAMMAN												WELL #: 3				RRCID -> 226770				COMPL. DATE 04/03/2007				TOTAL DEPTH 9700				PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-											
BENTSEN												WELL #: 1				RRCID -> 226871				COMPL. DATE 03/15/2007				TOTAL DEPTH 9700				PERF. 8414 - 9002			
10	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	658	1	2901	2	N	-0-							92											
11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	670	1	2773	2	N	-0-							92											
12	3441 X	3306	-0-	-0-	-135	-0-	-0-	881	1	2425	2	N	-0-							92											
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	761	1	2835	2	N	-0-							93											
								1	9																						
02	3108 X	2828	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	560	1	2268	2	N	-0-							93											
03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	770	1	2803	2	N	-0-							93											

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HOLLY TRACY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-			1
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	5	1	47	2	N	-0-			1
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-			1
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-			1
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	6	1	48	2	N	-0-			1
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-			1
JACKSON, KATHRYN														
WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945														
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	2	1	278	2	N	-0-			15
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	2	N	-0-			15
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	2	N	-0-			15
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	2	1	274	2	N	-0-			15
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	2	1	255	2	N	-0-			15
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	2	1	266	2	N	-0-			15
HOLLY TRACY														
WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A														
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-			38
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-			38
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	N	-0-			38
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-			38
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	N	1			39
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	9							
						9	1	93	2	N	-0-	1	1	38
HAMMAN														
WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1	63
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			67
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1	64
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			65
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			68
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	9	8	65
HAMMAN														
WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8388 - 9206														
10	2635 X	2623	-0-	-12	-0-	485	1	2138	2	N	-0-			64
11	2550 X	2224	-0-	-326	-0-	433	1	1791	2	N	-0-			64
12	2821 X	2555	-0-	-266	-0-	681	1	1874	2	N	-0-			64
01	2821 X	1255	-0-	-1566	-0-	265	1	989	2	N	1			65
						1	9							
02	2548 X	1964	-0-	-584	-0-	389	1	1575	2	N	-0-			65
03	2635 X	2139	-0-	-496	-0-	461	1	1678	2	N	-0-			65
BENTSEN GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399														
10	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	452	1	1996	2	N	1	13	1	187
						1	9							
11	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	449	1	1857	2	N	5			192
						6	9							
12	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	495	1	1362	2	N	7	12	1	187
						8	9							
01	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	481	1	1793	2	N	1			188
						1	9							
02	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	444	1	1800	2	N	5			193
						6	9							
03	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	540	1	1965	2	N	9	13	8	189
						10	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)										CAPACITY										CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY																													
BENTSEN GAS UNIT																													
										WELL #:										2									
										RRCID ->										233050									
										COMPL. DATE										10/17/2007									
										TOTAL										DEPTH									
										9710										PERF. 8422 - 9599									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)				//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136													
STALKER GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 285380		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 17750		PERF. 9516 - 10102						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TURNER, EVELYN						WELL #:		2	RRCID -> 287900		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 17770		PERF. 8974 - 8990				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
MONTE CHRISTO (FRIO 7330)						62556 022	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY						561136													
HAMMAN				WELL #:		5	RRCID -> 281814		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 7360 - 7370						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
HAMMAN						WELL #:		1	RRCID -> 282015		COMPL. DATE 01/13/2017		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7334 - 7340				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	217	1			121	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					137	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	46	1			125	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					137	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					162	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	47	8			171	
MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)						62556 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC						101557													
JOHNSON, MARY				WELL #:		3	RRCID -> 111061		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 15803		PERF. 15440 - 15639						
10	2312	N	606	-0-	-1706	-0-	-0-		606	2		Y	-0-					-0-	
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	-0-		606	2		Y	-0-					-0-	
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	-0-		534	2		Y	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-		149	2		Y	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBB-BROWN)				62556 030	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
JOHNSON, F. I.				WELL #:	47	RRCID -> 117185		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 15776		PERF.14036 - 14064				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	22816 X	20739	-0-	-2077	-0-		1073 1	19307 2	Y		326	536 1			185	
11	22080 X	15405	-0-	-6675	-0-		359 1	13958 2	Y		579	552 1			212	
12	22010 X	20205	-0-	-1805	-0-		810 1	18571 2	Y		537	371 1			378	
01	22010 X	19824	-0-	-2186	-0-		637 9	18173 2	Y		541	556 1			363	
02	19404 X	17969	-0-	-1435	-0-		1043 1	16489 2	Y		480	363 1			480	
03	20739 X	19382	-0-	-1357	-0-		591 9	17452 2	Y		508	710 1			278	
							1056 1									
							595 9									
							952 1									
							528 9									
							1371 1									
							559 9									
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 148684		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 15530		PERF.13802 - 13915				
10	3410 X	3304	-0-	-106	-0-		21 1	3260 2	Y		21	224 1			38	
11	3300 X	3233	-0-	-67	-0-		23 9	3164 2	Y		44				82	
12	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-		21 1	3258 2	Y		167	150 1	77 8		22	
01	3441 X	3024	-0-	-417	-0-		48 9	2995 2	Y		8				30	
02	3108 X	3073	-0-	-35	-0-		20 1	3004 2	Y		45				75	
03	3472 X	3320	-0-	-152	-0-		9 9	3095 2	Y		188	2 1	79 8		182	
							19 1									
							50 9									
							18 1									
							207 9									
HAMMAN RANCH				WELL #:	38	RRCID -> 172690		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13612 - 13672				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
HAMMAN RANCH				WELL #:	42	RRCID -> 173994		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 17054		PERF.13369 - 13432				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 174263		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 15505		PERF.13950 - 14009				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBB-BROWN)				//CONT.//	62556 030	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136														
HAMMAN RANCH				WELL #:	40	RRCID -> 174442		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 16100		PERF.13828 - 13883							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MONTE CHRISTO (VKSBB-ECKART)					62556 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC					263648														
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 113955		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 10273		PERF. 9920 - 10079							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HAMMAN A				WELL #:	2D	RRCID -> 210179		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 3022		PERF. 2170 - 2370							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MONTE CHRISTO (VKSBB GG)					62556 056	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	20	RRCID -> 114104		COMPL. DATE 05/07/1990		TOTAL DEPTH 11364		PERF.10761 - 10898							
10	5084 X	3996	-0-	-1088	-0-	204	1	3679	2	Y	103	186	1					172	
11	5040 X	3418	-0-	-1622	-0-	113	9	3108	2	Y	118							290	
12	5208 X	4217	-0-	-991	-0-	180	1	3889	2	Y	100	187	1					203	
01	5208 X	4486	-0-	-722	-0-	130	9	4071	2	Y	162	184	1					181	
02	4452 X	3864	-0-	-588	-0-	218	1	3527	2	Y	121							302	
03	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	110	9	4181	2	Y	144	184	1					262	
						237	1												
						178	9												
						204	1												
						133	9												
						329	1												
						158	9												
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	14 X	RRCID -> 131316		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 16200		PERF.10933 - 11049							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	22	RRCID -> 137598		COMPL. DATE 01/25/1991		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10935 - 11111							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT						-0-	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2067

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)			//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:		27	RRCID -> 149252			COMPL. DATE 04/25/1994			TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
HAMMON UNIT "A"					WELL #:	5	RRCID -> 149443			COMPL. DATE 05/16/1994			TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
HAMMAN, JOHN "B"					WELL #:	28	RRCID -> 165790			COMPL. DATE 09/04/1997			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
MERIT ENERGY COMPANY					561136	RRCID -> 217996			COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380								
HAMMAN RANCH					WELL #:	47														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HAMMAN RANCH					WELL #:	42	RRCID -> 218597			COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644							
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	-0-		47	1	423	2	Y	-0-							-0-
11	540 N	449	-0-	-91	-0-	-0-		44	1	405	2	Y	-0-							-0-
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	-0-		44	1	398	2	Y	-0-							-0-
01	465 N	400	-0-	-65	-0-	-0-		40	1	360	2	Y	-0-							-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	381	2	Y	-0-							-0-
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	-0-		35	1	355	2	Y	-0-							-0-
HAMMAN RANCH					WELL #:	74	RRCID -> 219661			COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520							
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	640	2	N	-0-							86
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	542	2	N	-0-							86
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	492	2	N	-0-							86
01	3100 N	5560	-0-	2460	-0-	2460		558	1	5001	2	N	1							87
02	2800 N	4814	-0-	2014	-0-	4474		1	9											
								493	1	4320	2	N	1							88
03	3100 N	4988	-0-	1888	-0-	6362		1	9											
								453	1	4535	2	N	-0-				3	1		88

MONTE CHRISTO (VKSBBG GG)			//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136															
HAMMAN RANCH			WELL #:		36	RRCID -> 221955		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11282 - 11326								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBBG HH)					62556 060	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
HAMMAN UNIT "A"			WELL #:		2	RRCID -> 112716		COMPL. DATE 08/30/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11110 - 11150							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

MERIT ENERGY COMPANY					561136														
HAMMAN RANCH			WELL #:		18	RRCID -> 172523		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14397		PERF.11413 - 11593							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

HAMMAN RANCH			WELL #:		47	RRCID -> 217994		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11426 - 11484							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

HAMMAN RANCH			WELL #:		42	RRCID -> 218598		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 17054		PERF.11454 - 11644							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

HAMMAN RANCH			WELL #:		36	RRCID -> 221952		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11282 - 11468							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

MONTE CHRISTO (VKSBB JJ)				62556 070	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #: 4	RRCID -> 109802				COMPL. DATE 03/11/1984				TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #: 8	RRCID -> 112203				COMPL. DATE 07/06/1984				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #: 14X	RRCID -> 116778				COMPL. DATE 02/11/1985				TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
HAMMAN RANCH				WELL #: 47	RRCID -> 217993				COMPL. DATE 08/01/2005				TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691			
10	3503 X	3243	-0-	-260	-0-	325	1	2917	2	N	1					55
						1	9									
11	3390 X	3146	-0-	-244	-0-	310	1	2836	2	N	-0-					55
12	3472 X	3121	-0-	-351	-0-	314	1	2807	2	N	-0-					55
01	3379 X	2821	-0-	-558	-0-	283	1	2537	2	N	1					56
						1	9									
02	2940 X	2888	-0-	-52	-0-	296	1	2591	2	N	1					57
						1	9									
03	3255 X	2859	-0-	-396	-0-	259	1	2598	2	N	2	5	1			54
						2	9									
HAMMAN RANCH				WELL #: 74	RRCID -> 219663				COMPL. DATE 04/23/2006				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH				WELL #: 36	RRCID -> 221953				COMPL. DATE 05/16/2005				TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSGBG KK)				62556 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136															
HAMMAN RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	102557	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.12859 - 13116						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:	30	RRCID ->	146638	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL	DEPTH	13211	PERF.12983 - 13200						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:	36	RRCID ->	170291	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.11282 - 13149						
10	6324 X	5776	-0-	-548	-0-		579	1	5196	2	Y	1							8
							1	9											
11	6120 X	5615	-0-	-505	-0-		554	1	5061	2	Y	-0-							8
12	6231 X	5636	-0-	-595	-0-		566	1	5069	2	Y	1							9
							1	9											
01	6231 X	5272	-0-	-959	-0-		529	1	4741	2	Y	2							11
							2	9											
02	5320 X	5304	-0-	-16	-0-		543	1	4759	2	Y	2							13
							2	9											
03	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-		535	1	5358	2	Y	2		9	1				6
							2	9											
HAMMAN RANCH				WELL #:	39	RRCID ->	170477	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.12807 - 13268						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:	38	RRCID ->	172689	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.12753 - 13060						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:	40	RRCID ->	174445	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL	DEPTH	16100	PERF.12888 - 13055						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MONTE CHRISTO (VKSGB MM)				62556 082		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY				561136																
HAMMAN RANCH				WELL #: 38		RRCID -> 171969		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13211		- 13403						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAMMAN RANCH				WELL #: 47		RRCID -> 173874		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13154		- 13432						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAMMAN RANCH				WELL #: 42		RRCID -> 173993		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 17054		PERF.13030		- 13182						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAMMAN RANCH				WELL #: 40		RRCID -> 174443		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 16100		PERF.13390		- 13604						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MONTE CHRISTO (VKSGB 0-15)				62556 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY				561136																
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 145933		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 15530		PERF.14184		- 14194						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HAMMAN RANCH				WELL #: 40		RRCID -> 171433		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 16100		PERF.12888		- 13883						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG 0-15)		//CONT.//		62556 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID -> 172692		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12753 - 14570	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						8
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	6	4
							2	9				
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		13	RRCID -> 170893		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 15505		PERF.13950 - 15102	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG, P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 109359		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 16385		PERF.15155 - 15254	
HAMMAN UNIT "A"												
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2		-0-
11	540	N	398	-0-	-142	-0-	22	1	376	2		-0-
12	558	N	486	-0-	-72	-0-	26	1	460	2		-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2		-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2		-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	478	2		-0-
MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC		WELL #:		2	RRCID -> 110751		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9634 - 10019	
JOHNSON, MARY												
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9111			Y		-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9111			Y		-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9111			Y		-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9111			Y		-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9111			Y		-0-	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9111			Y		NO RPT	-0-
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720												
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136 HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887														
10	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	752	1	3661	2	Y	33			46
						36	9							
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	732	1	3615	2	Y	8	41	1	13
						9	9							
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	551	1	3870	2	Y	7			20
						8	9							
01	4464 X	4203	-0-	-261	-0-	629	1	3552	2	Y	20			40
						22	9							
02	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	552	1	3513	2	Y	11	42	1	9
						12	9							
03	4495 X	3653	-0-	-842	-0-	541	1	3084	2	Y	25	2	1	10 8 22
						28	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	4402 X	4219	-0-	-183	-0-	702 1	99 9	3418 2	Y	90		118
11	4260 X	3898	-0-	-362	-0-	652 1	25 9	3221 2	Y	23	113 1	28
12	4371 X	4058	-0-	-313	-0-	503 1	22 9	3533 2	Y	20		48
01	4309 X	3874	-0-	-435	-0-	574 1	57 9	3243 2	Y	52		100
02	3808 X	3727	-0-	-81	-0-	502 1	33 9	3192 2	Y	30	115 1	15
03	4216 X	4166	-0-	-50	-0-	611 1	75 9	3480 2	Y	68	2 1 27 8	54
HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656												
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			1
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 2	N	-0-			1
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 2	N	-0-			1
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	1 1	8 2	N	1			2
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	1 1	6 2	N	-0-			2
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	1	2 1		1
HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783												
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	9 1	85 2	Y	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	37 1	335 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	6	-0-	-118	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16 1	140 2	Y	-0-			-0-
02	140 N	11	-0-	-129	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16 1	163 2	Y	-0-			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428												
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21 1	189 2	Y	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20 1	186 2	Y	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25 1	224 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	11 1	99 2	Y	-0-			-0-
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	16 1	138 2	Y	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	24 1	237 2	Y	-0-			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760												
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13 1	121 2	Y	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11 1	100 2	Y	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12 1	105 2	Y	-0-			-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	7 1	60 2	Y	-0-			-0-
03	124 N	36	-0-	-88	-0-	3 1	33 2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	346	1	3105	2	Y	-0-			5
11	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	283	1	2585	2	Y	-0-			5
12	2821 X	2804	-0-	-17	-0-	282	1	2522	2	Y	-0-			5
01	2821 X	1995	-0-	-826	-0-	200	1	1794	2	Y	1			6
						1	9							
02	2548 X	1837	-0-	-711	-0-	188	1	1648	2	Y	1			7
						1	9							
03	2821 X	1847	-0-	-974	-0-	168	1	1679	2	Y	-0-	3 1		4

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	2	Y	-0-			1

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414														
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	2	Y	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	2	Y	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	5	1	41	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	2	Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659														
10	7223 X	6710	-0-	-513	-0-	44	1	6660	2	Y	5	44 1		13
						6	9							
11	6990 X	6497	-0-	-493	-0-	42	1	6445	2	Y	9			22
						10	9							
12	7161 X	6736	-0-	-425	-0-	42	1	6658	2	Y	33	30 1	15 8	10
						36	9							
01	6882 X	6313	-0-	-569	-0-	41	1	6269	2	Y	3			13
						3	9							
02	6216 X	6141	-0-	-75	-0-	39	1	6092	2	Y	9			22
						10	9							
03	6727 X	5927	-0-	-800	-0-	35	1	5849	2	Y	39	4 1	16 8	41
						43	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394														
10	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	143	1	1282	2	Y	-0-			1
11	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	137	1	1250	2	Y	-0-			1
12	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	127	1	1140	2	Y	-0-			1
01	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	126	1	1130	2	Y	-0-			1
02	1288 N	1255	-0-	-33	-0-	129	1	1126	2	Y	-0-			1
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	122	1	1222	2	Y	-0-	1	1	1
						1	9							
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	159	1	1428	2	Y	-0-			1
11	1590 N	1366	-0-	-224	-0-	135	1	1231	2	Y	-0-			1
12	1643 N	1438	-0-	-205	-0-	144	1	1294	2	Y	-0-			1
01	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	145	1	1298	2	Y	-0-			1
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	147	1	1288	2	Y	-0-			1
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	130	1	1301	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772														
10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-			4
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-			4
12	3627 X	1	-0-	-3626	-0-	1	2			Y	-0-			4
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-			4
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	1			5
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1 1		4
HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681														
10	2883 X	2652	-0-	-231	-0-	266	1	2385	2	N	1	7 1		51
						1	9							
11	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	237	1	2164	2	N	3			54
						3	9							
12	2604 N	2391	-0-	-213	-0-	240	1	2145	2	N	5	7 1		52
						6	9							
01	2666 N	2337	-0-	-329	-0-	234	1	2097	2	N	5			57
						6	9							
02	2240 N	1539	-0-	-701	-0-	157	1	1376	2	N	5			62
						6	9							
03	3100 N	5723	-0-	2623	2623	519	1	5197	2	N	6	9 1	7 8	52
						7	9							
HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630														
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	58	1	521	2	N	-0-			31
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	N	-0-			31
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	415	2	N	-0-			31
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	-0-			31
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	2	N	-0-			31
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	2	N	-0-			31

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-			2	1	235	2	Y	-0-					4
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-			2	1	236	2	Y	1					5
									1	9									
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-			2	1	247	2	Y	-0-					5
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-			2	1	271	2	Y	1					6
									1	9									
02		224 N	207	-0-	-17	-0-			1	1	205	2	Y	1					7
									1	9									
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-			2	1	306	2	Y	1	4	1			4
									1	9									

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					53
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-			13	2			Y	-0-					53
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2			Y	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					53
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-							Y	-0-					53

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					35

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6293 X	4397	-0-	-1896	-0-	441 1	3955 2	Y		1				10
11	6090 X	4286	-0-	-1804	-0-	423 1	3863 2	Y		-0-				10
12	5859 X	4521	-0-	-1338	-0-	454 1	4066 2	Y		1				11
01	5859 X	4121	-0-	-1738	-0-	413 1	3706 2	Y		2				13
02	4452 X	4289	-0-	-163	-0-	439 1	3848 2	Y		2				15
03	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	418 1	4185 2	Y		2	9 1			8
						2 9								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882														
10	3906 X	3757	-0-	-149	-0-	24 1	3733 2	Y		-0-	3 1			10
11	3780 X	3489	-0-	-291	-0-	23 1	3464 2	Y		2				12
12	3162 X	3123	-0-	-39	-0-	19 1	3101 2	Y		3	4 1			11
01	3751 X	2616	-0-	-1135	-0-	17 1	2597 2	Y		2				13
02	3388 X	1768	-0-	-1620	-0-	11 1	1755 2	Y		2				15
03	3751 X	3202	-0-	-549	-0-	19 1	3180 2	Y		3	7 1	3 8		8
						3 9								
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8410 - 9999														
10	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	561 1	5038 2	N		1				57
11	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	500 1	4564 2	N		1				58
12	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	621 1	5564 2	N		1				59
01	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	486 1	4363 2	N		2				61
02	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	382 1	3350 2	N		2				63
03	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	527 1	5281 2	N		2	10 1			55
						2 9								

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) //CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
HAMMAN RANCH WELL #: 74										RRCID -> 247761		COMPL. DATE 01/21/2009	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9418	-	9665		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MONTE CHRISTO (25)										62556 090 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																		
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D										RRCID -> 135078		COMPL. DATE 06/04/1990	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6188	-	6192		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
JOHNSON, F. I. WELL #: 53D										RRCID -> 259326		COMPL. DATE 10/27/2010	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6174	-	6194		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-	
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F										RRCID -> 270181		COMPL. DATE 06/18/2013	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6171	-	6177		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MONTE CHRISTO (27)										62556 180 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																		
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L										RRCID -> 012165		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 2024	-	2285		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MERIT ENERGY COMPANY 561136																		
ROPER, CHARLES WELL #: 1										RRCID -> 125474		COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 9580	PERF. 6775	-	7140		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MONTE CHRISTO (27)				//CONT.//	62556 180	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136									
HAMMAN RANCH				WELL #:	21	RRCID -> 218760		COMPL. DATE 09/03/2020		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6242 - 6477		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (38-B)					62556 261	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
JOHNSON, F.I.				WELL #:	40 F	RRCID -> 125450		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6183 - 6187		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (38-C)					62556 262	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
JOHNSON, F. I.				WELL #:	53 F	RRCID -> 112725		COMPL. DATE 08/19/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6968 - 6995		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, F. I.				WELL #:	46DF	RRCID -> 276946		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6913 - 7025		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY					561136									
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 251825		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6912 - 6934		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MONTE CHRISTO (39-A)					62556 268	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
JOHNSON, F.I.				WELL #:	24 D	RRCID -> 133582		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7179 - 7189		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (40)			62556 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
JOHNSON, F. I.			WELL #: 1 D		RRCID -> 084784		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 11051		PERF. 7292 - 7332								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

JOHNSON, F.I.			WELL #: 45 F		RRCID -> 128833		COMPL. DATE 09/30/1988		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7201 - 7232								

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MONTE CHRISTO (42)			62556 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
JOHNSON, F. I.			WELL #: 36 D		RRCID -> 111060		COMPL. DATE 05/30/1984		TOTAL DEPTH 8864		PERF. 7449 - 7469								

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

JOHNSON, F.I.			WELL #: 51 D		RRCID -> 132073		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 7382 - 7400								

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

JOHNSON, F.I.			WELL #: 56-F		RRCID -> 143453		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8759		PERF. 7433 - 7439								

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

F. I. JOHNSON			WELL #: 41DF		RRCID -> 272676		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7462 - 7553								

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

MONTE CHRISTO (43)			62556 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																			
JOHNSON, F. I.			WELL #:		1 F	RRCID ->	084785	COMPL. DATE	10/14/1979	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	7416 - 7444									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
JOHNSON, F. I.			WELL #:		38 D	RRCID ->	115979	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7506 - 7558									
10	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	
MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)			62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO													
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC			101557																			
JOHNSON, MARY			WELL #:		4	RRCID ->	110750	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	8734 - 8815									
10		0 W	NO RPT	-0-		-0-		257							Y	NO RPT					-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-		-0-		257							Y	NO RPT					-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-		-0-		257							Y	NO RPT					-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-		-0-		257							Y	NO RPT					-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-		-0-		257							Y	NO RPT					-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-		-0-		257							Y	NO RPT					-0-	
JOHNSON, MARY			WELL #:		1	RRCID ->	276015	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	8740 - 8750									
10		769 N	769	-0-		-0-		-0-	769	2					N	-0-					221	
11		769 N	769	-0-		-0-		-0-	769	2					N	-0-					221	
12		677 N	677	-0-		-0-		-0-	677	2					N	-0-					221	
*01		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					221	
*02		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					221	
03		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					221	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																			
JOHNSON, F. I.			WELL #:		2 C	RRCID ->	012171	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	N/A									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
JOHNSON, F. I.			WELL #:		33 D	RRCID ->	109710	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	7698 - 7722									
10		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
11		30 N	-0-	-0-		-30		-0-							Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)										//CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310																													
JOHNSON, F. I.										WELL #: 42 D RRCID -> 110359										COMPL. DATE 04/22/1984										TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM															
0												AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
JOHNSON, F. I.										WELL #: 41 F RRCID -> 112018										COMPL. DATE 07/17/1984										TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848									
10	393 N		393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-						-0-																
11	300 N		126	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-						-0-																
12	416 N		416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	-0-						-0-																
01	403 N		320	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-						-0-																
02	269 N		269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	3		3	1			-0-																
03	403 N		202	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9										-0-																
JOHNSON, F. I.										WELL #: 56 D RRCID -> 119464										COMPL. DATE 09/18/1985										TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993									
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
JOHNSON, F. I.										WELL #: 36 F RRCID -> 132096										COMPL. DATE 09/13/1989										TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010									
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
JOHNSON, F. I.										WELL #: 41DF RRCID -> 272131										COMPL. DATE 07/25/2013										TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
JOHNSON, F. I.										WELL #: 46F RRCID -> 290766										COMPL. DATE 11/21/2020										TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7806 - 7816									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3410 X	3212	-0-	-198	-0-	322 1	2889 2	N			1	4 1		41
11	3270 X	3228	-0-	-42	-0-	318 1	2909 2	N			1			42
12	3255 X	3168	-0-	-87	-0-	318 1	2848 2	N			2	4 1		40
01	3255 X	2889	-0-	-366	-0-	290 1	2598 2	N			1			41
02	3024 X	2799	-0-	-225	-0-	287 1	2510 2	N			2			43
03	3348 X	3079	-0-	-269	-0-	279 1	2798 2	N			2	1 1	4 8	40
HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680														
10	1023 N	20	-0-	-1003	-0-	2 1	18 2	Y			-0-			-0-
11	600 N	40	-0-	-560	-0-	4 1	36 2	Y			-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	Y			-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 2	Y			-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	45 1	397 2	Y			-0-			-0-
03	3100 N	3414	-0-	314	314	310 1	3104 2	Y			-0-			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498														
10	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	665 1	5970 2	Y			-0-			7
11	6360 X	6101	-0-	-259	-0-	602 1	5499 2	Y			-0-			7
12	6572 X	6362	-0-	-210	-0-	639 1	5722 2	Y			1			8
01	6634 X	5958	-0-	-676	-0-	598 1	5360 2	Y			-0-			8
02	5992 X	3577	-0-	-2415	-0-	366 1	3210 2	Y			1			9
03	6634 X	5983	-0-	-651	-0-	543 1	5439 2	Y			1	4 1		6
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)				//CONT.//		62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136													
HAMMAN RANCH				WELL #:		28		RRCID -> 135597		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8382 - 8900					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3534	-0-	-465	-0-			354	1	3180	2	Y	-0-					4
11	3870	X	3317	-0-	-553	-0-			327	1	2989	2	Y	1					5
12	3813	X	2982	-0-	-831	-0-			300	1	2682	2	Y	-0-					5
01	3813	X	1817	-0-	-1996	-0-			182	1	1635	2	Y	-0-					5
02	3192	X	971	-0-	-2221	-0-			99	1	871	2	Y	1					6
03	3534	X	881	-0-	-2653	-0-			80	1	800	2	Y	1	3	1			4
									1	9									
HAMMAN RANCH				WELL #:		17		RRCID -> 169875		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15870		PERF. 8108 - 8746			
10	2263	N	1812	-0-	-451	-0-			309	1	1503	2	Y	-0-					2
11	2310	N	1943	-0-	-367	-0-			327	1	1616	2	Y	-0-					2
12	2294	N	2093	-0-	-201	-0-			261	1	1832	2	Y	-0-					2
01	1798	N	1498	-0-	-300	-0-			225	1	1272	2	Y	1					3
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-			281	1	1786	2	Y	-0-					3
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-			351	1	2002	2	Y	-0-	1	1			2
HAMMAN RANCH				WELL #:		41		RRCID -> 175492		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 14544		PERF. 5840 - 5898					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:		46		RRCID -> 178306		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8390 - 8500					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:		44		RRCID -> 179429		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8543 - 8620					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:		71		RRCID -> 213572		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8576 - 8825					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)			//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
HAMMAN RANCH			WELL #:		44	RRCID -> 217233		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 7938 - 8457					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 223266		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8311 - 8521					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN "A"			WELL #:		17	RRCID -> 223482		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8436 - 10030					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 223570		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8134 - 9794					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:		23	RRCID -> 226020		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8293 - 8395					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH			WELL #:		37ST	RRCID -> 228351		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13256		PERF. 8594 - 9194					
10	837 N	753	-0-	-84	-0-	73 23	1 9	657	2	Y	21	4	8				31
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	187 7	1 9	1712	2	Y	6	25	1				12
12	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	292 8	1 9	2610	2	Y	7	4	8				15
01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	281 15	1 9	2523	2	Y	14						29
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	231 10	1 9	2025	2	Y	9	26	1				12
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	194 21	1 9	1943	2	Y	19	6	1	10	8		15

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)				//CONT.//	62556 361	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	242193	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	8150 -	8202		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	243323	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL	DEPTH	9972	PERF.	8300 -	8314		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	243720	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL	DEPTH	10256	PERF.	8136 -	8240		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
HAMMAN "A-3" GU				WELL #:	18	RRCID ->	293637	COMPL. DATE	08/01/2022	TOTAL	DEPTH	10212	PERF.	8410 -	9999		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (46)					62556 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
JOHNSON, F.I.				WELL #:	51 F	RRCID ->	130062	COMPL. DATE	02/20/1989	TOTAL	DEPTH	8505	PERF.	7610 -	7622		
10	496 N	48	-0-	-448	-0-	3	1	45	2	Y	-0-						-0-
11	480 N	91	-0-	-389	-0-	5	1	86	2	Y	-0-						-0-
12	279 N	153	-0-	-126	-0-	8	1	145	2	Y	-0-						-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-						-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-						-0-
03	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-						-0-
JOHNSON, F. I.				WELL #:	33F	RRCID ->	138349	COMPL. DATE	01/16/1991	TOTAL	DEPTH	8653	PERF.	7510 -	7546		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MONTE CHRISTO (46)		//CONT.//		62556 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
JOHNSON, F. I.		WELL #:		24F	RRCID -> 139065	COMPL. DATE 07/18/1991	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 7478 - 7484	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MONTE CHRISTO (48)				62556 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
JOHNSON, F. I.		WELL #:		40 D	RRCID -> 121321	COMPL. DATE 04/24/1986	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7721 - 7742	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		45 D	RRCID -> 124914	COMPL. DATE 08/02/1987	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7694 - 7725	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)				62556 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 F	RRCID -> 109365	COMPL. DATE 03/13/1985	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7506 - 7558	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MONTE CHRISTO (56-A)				62556 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
JOHNSON, F. I.		WELL #:		27	RRCID -> 109688	COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8185 - 8242	
10	1364 N	1228	-0-	-136	-0-	65 1	1163 2	Y	-0-
11	690 N	644	-0-	-46	-0-	35 1	609 2	Y	-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	54 1	954 2	Y	-0-
01	1240 N	966	-0-	-274	-0-	53 1	913 2	Y	-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	60 1	1033 2	Y	-0-
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	81 1	1030 2	Y	-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		57 F	RRCID -> 118602	COMPL. DATE 08/16/1985	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8282 - 8340	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (56-A)													CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY														
JOHNSON, F.I.														
WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	41	1	733	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	822	-0-	-418	-0-	44	1	778	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	595	-0-	-180	-0-	33	1	562	2	Y	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	Y	-0-			-0-
03	837 N	489	-0-	-348	-0-	36	1	453	2	Y	-0-			-0-
MONTE CHRISTO (56-A, N)													CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY														
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A														
WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550														
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A														
WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH														
WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROPER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676														
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	Y	-0-			1
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	1	1	176	2	Y	-0-			1
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	Y	-0-			1
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	1	1	155	2	Y	-0-			1
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	2	Y	-0-			1
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	2	Y	-0-			1
CLEMONS GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277														
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	1	1	148	2	Y	2			79
						2	9							
11	180 N	91	-0-	-89	-0-	1	1	82	2	Y	7			86
						8	9							
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	Y	3			89
						3	9							
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	1	1	129	2	Y	2			91
						2	9							
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	Y	-0-			91
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	6	1	950	2	Y	2	1	1	92
						2	9							

MONTE CHRISTO (56-A, N)				//CONT.// 62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136												
CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 152597		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 8504 - 8700				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6		RRCID -> 217904		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 9649		PERF. 8656 - 8810				
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-		1 1	97 2		Y	1					15
							1 9									
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-		57 2	1 9		Y	1					16
12	124 N	56	-0-	-68	-0-		56 2			Y	-0-					16
01	93 N	27	-0-	-66	-0-		26 2	1 9		Y	1					17
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-		1 1	79 2		Y	-0-					17
03	62 N	56	-0-	-6	-0-		56 2			Y	-0-					17
VANNIE COOK				WELL #: 5		RRCID -> 219270		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8576 - 8718				
10	5 N	2	-0-	-3	-0-		2 2			N	-0-					1
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					1
12	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2			N	-0-					1
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					1
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					1
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
HAMMAN RANCH				WELL #: 31		RRCID -> 221803		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 8529 - 8539				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 7		RRCID -> 222005		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8568 - 9476				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 8		RRCID -> 222847		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9723		PERF. N/A				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)													CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY														
ROPER GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 225823														
COMPL. DATE 01/04/2007														
TOTAL DEPTH 9640														
PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	3	1	510	2	N	-0-			80
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	3	1	507	2	N	-0-			80
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	3	1	508	2	N	-0-			80
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	3	1	473	2	N	1			81
						1	9							
02	476 N	379	-0-	-97	-0-	2	1	377	2	N	-0-			81
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	2	N	-0-	1	1	80

CLEMONS GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 9														
RRCID -> 226821														
COMPL. DATE 04/20/2007														
TOTAL DEPTH 9700														
PERF. 8690 - 9608														
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			20
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			20
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			20
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			20
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			20
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			20

CLEMONS GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 11														
RRCID -> 228762														
COMPL. DATE 06/06/2007														
TOTAL DEPTH 9750														
PERF. 8867 - 9677														
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (56-B)													CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY														
JOHNSON, F. I.														
WELL #: 42 F														
RRCID -> 110247														
COMPL. DATE 04/16/1984														
TOTAL DEPTH 8730														
PERF. 8408 - 8472														
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	90	-0-	-300	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	139	-0-	-202	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.														
WELL #: 25														
RRCID -> 143548														
COMPL. DATE 12/04/1992														
TOTAL DEPTH 10000														
PERF. 8624 - 8632														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.														
WELL #: 8														
RRCID -> 149067														
COMPL. DATE 03/10/1994														
TOTAL DEPTH 11350														
PERF. 8329 - 8347														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-B)				//CONT.//	62556 535	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
JOHNSON, F. I.				WELL #:	59	RRCID -> 152574		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11342		PERF. 8472 - 8548							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
MONTE CHRISTO (57)					62556 540	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
JOHNSON, F. I., ET AL				WELL #:	2 T	RRCID -> 012175		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH 8927		PERF. N/A							
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
MONTE CHRISTO (57-A)					62556 545	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY					561136														
HAMMAN RANCH				WELL #:	17	RRCID -> 169878		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 15870		PERF. 8108 - 8746							
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)					62556 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY					561136														
ROPER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 122735		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8973 - 9034							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 124923		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 8962 - 9081							
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 132467		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 9148 - 9284							
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)				//CONT.//	62556 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136								
CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	135811	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9100 - 9572
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1				WELL #:	2	RRCID ->	221867	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	9324 - 9393
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	2	Y	-0-	2
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	3	1	420	2	Y	-0-	2
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	2	1	348	2	Y	-0-	2
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	2	Y	-0-	2
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	2	1	355	2	Y	-0-	2
03	341	N	237	-0-	-104	-0-	1	1	236	2	Y	-0-	2

CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	222003	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8568 - 9476
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		25
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		25
12	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-		25
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		25
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-		25
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		25

CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	222844	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	N/A
10	279	N	107	-0-	-172	-0-	1	1	106	2	N	-0-	81
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	1	1	155	2	N	-0-	81
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	1	1	98	2	N	-0-	81
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	N	-0-	81
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	N	-0-	81
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	258	2	N	1	81
							1	9				1 1	

ROPER UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	225824	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	N/A
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	29	RRCID ->	226720	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	8823 - 9255
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)			//CONT.//		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136															
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9		RRCID -> 226822		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9104 - 9608							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HAMMAN RANCH					WELL #:		2ST		RRCID -> 226920		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8723 - 8766					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HAMMAN RANCH					WELL #:		37		RRCID -> 228362		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13256		PERF. 8814 - 8850					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CLEMONS GAS UNIT NO. 1					WELL #:		11		RRCID -> 228764		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9178 - 9677					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

STALKER GAS UNIT					WELL #:		7		RRCID -> 230651		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 18295		PERF. 9556 - 9590					
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-		2	1	230	2	Y	-0-						1	
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	176	2	Y	-0-						1	
12	279 N	209	-0-	-70	-0-	-0-		1	1	208	2	Y	-0-						1	
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-		1	1	210	2	Y	1						2	
								1	9											
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	236	2	Y	-0-						2	
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	235	2	Y	-0-		1	1			1	

COOK-CLEMONS GAS UNIT					WELL #:		6		RRCID -> 241533		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 16767		PERF. 9106 - 9540					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) MERIT ENERGY COMPANY COOK-CLEMONS GAS UNIT												//CONT.// 62556 600 561136 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 257083		CAPACITY COMPL. DATE 03/04/2008				CNTY: HIDALGO TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-		4	1	679	2	N	-0-				15							
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-		4	1	668	2	N	1				16							
							1	9															
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-		5	1	794	2	N	-0-				16							
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-		6	1	964	2	N	1				17							
							1	9															
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		6	1	1001	2	N	1				18							
							1	9															
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-		5	1	761	2	N	1		5	1	14							
							1	9															
COOK-CLEMONS GAS UNIT												WELL #:	4	RRCID -> 275856	COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 17680		PERF. 9530 - 9556				
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-		1	1	151	2	N	-0-				-0-							
11	150 N	141	-0-	-9	-0-		1	1	140	2	N	-0-				-0-							
12	155 N	118	-0-	-37	-0-		1	1	117	2	N	-0-				-0-							
01	155 N	130	-0-	-25	-0-		1	1	129	2	N	-0-				-0-							
02	140 N	23	-0-	-117	-0-		22	2	1	9	N	1				1							
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-		1	1	-0-							
STALKER GAS UNIT												WELL #:	1	RRCID -> 276008	COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 18470		PERF. 9508 - 9526				
10	1550 N	721	-0-	-829	-0-		5	1	715	2	Y	1				65							
							1	9															
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		8	1	1221	2	Y	4				69							
							4	9															
12	837 N	813	-0-	-24	-0-		5	1	804	2	Y	4				73							
							4	9															
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		10	1	1496	2	Y	1				74							
							1	9															
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		8	1	1258	2	Y	2				76							
							2	9															
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		6	1	1025	2	Y	1				77							
							1	9															
STALKER GAS UNIT												WELL #:	5	RRCID -> 277181	COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 19755		PERF. 9510 - 9540				
10	310 N	200	-0-	-110	-0-		1	1	199	2	Y	-0-				1							
11	270 N	248	-0-	-22	-0-		2	1	246	2	Y	-0-				1							
12	279 N	269	-0-	-10	-0-		2	1	267	2	Y	-0-				1							
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-		2	1	306	2	Y	-0-				1							
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-		2	1	293	2	Y	-0-				1							
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-		2	1	384	2	Y	-0-				1							
STALKER GAS UNIT												WELL #:	6	RRCID -> 285482	COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 18315		PERF. 10413 - 10424				
10	589 N	556	-0-	-33	-0-		4	1	550	2	Y	2				63							
							2	9															
11	570 N	521	-0-	-49	-0-		3	1	514	2	Y	4				67							
							4	9															
12	527 N	517	-0-	-10	-0-		3	1	510	2	Y	4				71							
							4	9															
01	558 N	435	-0-	-123	-0-		3	1	431	2	Y	1				72							
							1	9															
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-		3	1	521	2	Y	2				74							
							2	9															
03	527 N	501	-0-	-26	-0-		3	1	497	2	Y	1				75							
							1	9															

MONTE CHRISTO (5950)				62556 825	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
JOHNSON, F. I.				WELL #:	43 D	RRCID ->	270168	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5931 - 5936			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
MONTE CHRISTO (9000-A)				62556 930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
JOHNSON, F. I.				WELL #:	9	RRCID ->	084978	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9408 - 9640			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
MONTE CHRISTO, E. (13,000)				62557 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
BLACK STONE MINERALS				WELL #:	2	RRCID ->	210583	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	13578	PERF.	12598 - 12833			
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	333	1	1223	2	N	-0-					-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	336	1	1128	2	N	-0-					-0-
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	339	1	1256	2	N	-0-					-0-
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	343	1	1238	2	N	-0-					-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	349	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	349	1	1225	2	N	-0-					-0-
BLACKSTONE MINERALS CO.				WELL #:	3	RRCID ->	222113	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12525 - 12619			
10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	565	1	2072	2	N	83					122
						91	9									
11	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	544	1	1827	2	N	97					219
						107	9									
12	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	570	1	2113	2	N	41	179	1			81
						45	9									
01	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	546	1	1973	2	N	174					255
						191	9									
02	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	531	1	1676	2	N	153	178	1			230
						168	9									
03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	560	1	1969	2	N	120	183	1			167
						132	9									
BLACKSTONE MINERALS				WELL #:	5	RRCID ->	225203	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12460 - 12552			
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	187	1	686	2	N	-0-					-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	205	1	687	2	N	-0-					-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	176	1	652	2	N	-0-					-0-
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	196	1	708	2	N	-0-					-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	206	1	649	2	N	-0-					-0-
03	837 N	796	-0-	-41	-0-	176	1	620	2	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,800)				62557 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
HAMMAN HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 193767	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 18882	PERF. 14019	- 14127	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900)				62557 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
HAMMAN HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 193765	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH 18882	PERF. 13754	- 17014	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)				62558 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386130						
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #: 15	RRCID -> 114434	COMPL. DATE 10/11/1984	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8267	- 8280	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14)				62558 485	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
RODESSA OPERATING COMPANY				723592						
MORRIS				WELL #: 1	RRCID -> 202498	COMPL. DATE 05/17/2004	TOTAL DEPTH 18822	PERF. 8848	- 8890	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A)				62558 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
TURNER, EVELYN ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 083479	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 11638	PERF. 8925	- 8967	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)					62558 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310																
CHANDLER-JACKSON					WELL #:	3	RRCID -> 153518					COMPL. DATE 03/03/1995					TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)					62558 612	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310																
JACKSON, CHANDLER					WELL #:	2	RRCID -> 173028					COMPL. DATE 02/03/1999					TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-		
MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)					62558 750	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310																
JACKSON, CHANDLER					WELL #:	1	RRCID -> 012191					COMPL. DATE 11/30/1957					TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)					62558 875	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC					263648																
WRIGHT HILL					WELL #:	1	RRCID -> 136826					COMPL. DATE 12/20/1990					TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380				
10	93 N	78	-0-		-15		-0-	40	1	38	2	N	-0-						140		
11	60 N	47	-0-		-13		-0-	47	2			N	-0-						140		
12	93 N	69	-0-		-24		-0-	3	1	43	2	N	21	161	1				-0-		
								23	9												
01	93 N	-0-	-0-		-93		-0-					N	-0-						-0-		
02	56 N	-0-	-0-		-56		-0-					N	-0-						-0-		
*03	124 N	-0-	-0-		-124		-0-					N	-0-						-0-		
MONTE CHRISTO, N. (RINCON)					62558 885	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY					561136																
COOK-CLEMONS GU					WELL #:	8	RRCID -> 188963					COMPL. DATE 12/23/2001					TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278				
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
HAMMAN RANCH					WELL #:	64	RRCID -> 191133					COMPL. DATE 09/15/2005					TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-		

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)				//CONT.// 62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136													
COOK-CLEMONS GU				WELL #: 9		RRCID -> 191291		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 18400		PERF.12046 - 13030					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 191674		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 18898		PERF.12892 - 17474					
10	744 N	722	-0-	-22	-0-	72	1	650	2	N	-0-						87
11	720 N	692	-0-	-28	-0-	68	1	624	2	N	-0-						87
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	724	2	N	-0-						87
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	99	1	887	2	N	112						199
						123	9										
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	57	1	498	2	N	13		176	1			36
						14	9										
03	744 N	691	-0-	-53	-0-	62	1	623	2	N	5		1	1			40
						6	9										
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L)				62558 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
STALKER GU				WELL #: 3		RRCID -> 187200		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 18550		PERF.14295 - 18441					
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	9	1	1314	2	Y	-0-						200
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	8	1	1270	2	Y	4						204
						4	9										
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	8	1	1295	2	Y	1						205
						1	9										
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	8	1	1191	2	Y	56		183	1			78
						62	9										
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	7	1	1144	2	Y	-0-						78
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	8	1	1265	2	Y	45						123
						50	9										
TURNER, EVELYN				WELL #: 4		RRCID -> 190532		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 18502		PERF.14423 - 18066					
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	2	1	308	2	Y	1						182
						1	9										
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	251	2	Y	1						183
						1	9										
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	2	1	257	2	Y	1						184
						1	9										
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	2	1	266	2	Y	1						185
						1	9										
02	224 N	47	-0-	-177	-0-	43	2	4	9	Y	4						189
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	296	2	Y	1		4	1			186
						1	9										
STALKER GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 193875		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 18240		PERF.14290 - 14624					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2790 N	1667	-0-	-1123	-0-	11	1	1656	2	N	-0-			3
11	1920 N	1558	-0-	-362	-0-	10	1	1548	2	N	-0-			3
12	1798 N	1395	-0-	-403	-0-	9	1	1386	2	N	-0-			3
01	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	11	1	1637	2	N	-0-			3
02	1456 N	1326	-0-	-130	-0-	8	1	1318	2	N	-0-			3
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	10	1	1591	2	N	1	1 1		3
						1	9							
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872														
10	248 X	132	-0-	-116	-0-	1	1	131	2	N	-0-			76
11	243 X	243	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	N	1			77
						1	9							
12	248 X	85	-0-	-163	-0-	1	1	84	2	N	-0-			77
01	248 X	222	-0-	-26	-0-	1	1	221	2	N	-0-			77
02	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	8	1	1191	2	N	1			78
						1	9							
03	518 X	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	2	N	-0-	2 1		76
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-			43
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-			43
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			43

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S)				62558 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HOUTS				WELL #: 1	RRCID -> 178976	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL	DEPTH 19250	PERF.13838	- 15467		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
COOK-CLEMONS GU				WELL #: 5	RRCID -> 185362	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL	DEPTH 17021	PERF.14148	- 14244		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TURNER, EVELYN				WELL #: 5	RRCID -> 190464	COMPL. DATE 05/04/2002	TOTAL	DEPTH 18575	PERF.14962	- 16718		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			-0-	
12	14B2	EXT	8	-0-	8	9	8	2			-0-	
01	14B2	EXT	12	-0-	12	21	12	2			-0-	
02	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			-0-	
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			-0-	
HAMMAN RANCH				WELL #: 61	RRCID -> 190773	COMPL. DATE 05/07/2002	TOTAL	DEPTH 15250	PERF.13980	- 14070		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
COOK-CLEMONS GU				WELL #: 9	RRCID -> 191290	COMPL. DATE 05/15/2002	TOTAL	DEPTH 18400	PERF.14583	- 14710		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
JOHNSON, F. I.				WELL #: 62	RRCID -> 191297	COMPL. DATE 06/21/2002	TOTAL	DEPTH 16740	PERF.13750	- 14044		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
COOK CLEMONS G.U.				WELL #: 12	RRCID -> 196244	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL	DEPTH 16300	PERF.14551	- 14652		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136									
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			20
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024									
10	3100	N	3602	-0-	502	543	361	1 3241 2	2
11	4284	X	3741	-0-	-543	-0-	369	1 3372 2	2
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	380	1 3401 2	2
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	350	1 3136 2	3
							1 9		
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	355	1 3106 2	3
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	333	1 3337 2	2
								1 1	
HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942									
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	46	1 411 2	83
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	38	1 345 2	83
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	45	1 400 2	83
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	41	1 365 2	83
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	46	1 404 2	83
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	32	1 324 2	83
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY 561136									
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729									
10	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2	62
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2	62
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1 110 2	62
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	62
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1 121 2	62
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2	62

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970										CAPACITY		CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136										NON-ASSOCIATED												
HAMMAN RANCH										WELL #:	55	RRCID ->	180796	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL	DEPTH	17385	PERF.	15320	-	15780
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5							Y	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5							Y	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5							Y	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5							Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5							Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5							Y	-0-						-0-		
HAMMAN RANCH										WELL #:	54	RRCID ->	181802	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL	DEPTH	17062	PERF.	14553	-	15522
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
HAMMAN RANCH										WELL #:	58	RRCID ->	182219	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL	DEPTH	16868	PERF.	14504	-	15644
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-		
HAMMAN RANCH										WELL #:	59	RRCID ->	183322	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL	DEPTH	16803	PERF.	14395	-	15826
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
COOK-CLEMONS GU										WELL #:	2	RRCID ->	183436	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL	DEPTH	17554	PERF.	14640	-	16174
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
COOK-CLEMONS GU										WELL #:	3	RRCID ->	183731	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL	DEPTH	16467	PERF.	14194	-	15667
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						1		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						1		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						1		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						1		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						1		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						1		
HAMMAN RANCH										WELL #:	57	RRCID ->	183753	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL	DEPTH	16482	PERF.	14309	-	15709
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//				62558 970	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH				WELL #:	56	RRCID ->	184781	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.	14440	-	15574		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU				WELL #:	5	RRCID ->	185342	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL	DEPTH	17021	PERF.	14148	-	15870		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CASA DEL NYLON				WELL #:	1	RRCID ->	185444	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL	DEPTH	18970	PERF.	16540	-	16700		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	62	RRCID ->	186386	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL	DEPTH	15900	PERF.	14528	-	15869		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I.				WELL #:	61ST	RRCID ->	188725	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL	DEPTH	17244	PERF.	14594	-	15128		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU				WELL #:	8	RRCID ->	189350	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL	DEPTH	18300	PERF.	15205	-	15868		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN				WELL #:	4	RRCID ->	190533	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL	DEPTH	18502	PERF.	15130	-	15348		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																				
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468																				
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750																				
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140																				
10	93 N	90	-0-	-3	-0-		9	1	81	2	Y	-0-								3
11	90 N	75	-0-	-15	-0-		7	1	68	2	Y	-0-								3
12	186 N	71	-0-	-115	-0-		7	1	64	2	Y	-0-								3
01	93 N	92	-0-	-1	-0-		9	1	83	2	Y	-0-								3
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-		14	1	126	2	Y	-0-								3
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-		11	1	112	2	Y	1			1	1				3
							1	9												

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480																				
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990																				
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4										RRCID -> 191675	COMPL. DATE 08/13/2002	TOTAL DEPTH 18898	PERF.16774 - 19642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
JOHNSON, F. I.										WELL #: 63	RRCID -> 191687	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH 17250	PERF.15322 - 16308	
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	91	1	815	2	Y	-0-			169	
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	78	1	712	2	Y	-0-			169	
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	95	1	847	2	Y	-0-			169	
01	899 N	771	-0-	-128	-0-	77	1	694	2	Y	-0-			169	
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	76	1	670	2	Y	-0-			169	
03	930 N	784	-0-	-146	-0-	71	1	713	2	Y	-0-			169	
JOHNSON, F. I.										WELL #: 65	RRCID -> 194244	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 16780	PERF.14290 - 15638	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
JOHNSON, F. I.										WELL #: 67	RRCID -> 194880	COMPL. DATE 07/16/2006	TOTAL DEPTH 16758	PERF.15128 - 16486	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
COOK-CLEMONS GAS UNIT										WELL #: 11	RRCID -> 195466	COMPL. DATE 06/08/2003	TOTAL DEPTH 16580	PERF.14827 - 16468	
10	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	19	1	2832	2	N	1			55	
						1	9								
11	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	13	1	1944	2	N	7			62	
						8	9								
12	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	14	1	2190	2	N	4			66	
						4	9								
01	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	16	1	2392	2	N	16			82	
						18	9								
02	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	16	1	2498	2	N	2			84	
						2	9								
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	21	1	3525	2	N	10	9	1	85	
						11	9								
JOHNSON, F. I.										WELL #: 66	RRCID -> 196967	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 16427	PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	MONTHLY (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	-0-	431	1	3871	2	N	-0-							2
11	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	3501	2	N	-0-							2
12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	3310	2	N	-0-							2
01	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	3039	2	N	1							3
							1	9											
02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	2870	2	N	-0-							3
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	3314	2	N	1			2	1			2
							1	9											
JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724																			
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	1783	2	N	-0-							61
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	1833	2	N	1							62
							1	9											
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	1789	2	N	-0-							62
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	1829	2	N	-0-							62
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	1810	2	N	1							63
							1	9											
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	1823	2	N	-0-			2	1			61
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																			
MERIT ENERGY COMPANY 561136																			
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522																			
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-							37
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-							37
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-							37
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-							37
02	13 N	3	-0-	-10	-0-	-0-	3	2			N	-0-							37
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	2			N	-0-							37
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
HAMMAN RANCH WELL #: 56										RRCID -> 183253	COMPL. DATE 07/17/2004	TOTAL DEPTH 17500	PERF.17013	- 17287			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CASA DEL NYLON										WELL #: 1	RRCID -> 186050	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH 18970	PERF. N/A			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STALKER GU										WELL #: 3	RRCID -> 188355	COMPL. DATE 01/23/2002	TOTAL DEPTH 18550	PERF.16525	- 18441		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TURNER, EVELYN										WELL #: 3ST	RRCID -> 188856	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 18784	PERF.16480	- 16690		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STALKER GAS UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 189342	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 18444	PERF.16472	- 18280		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COOK-CLEMONS GU										WELL #: 8	RRCID -> 189349	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH 18300	PERF.17281	- 17783		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH										WELL #: 63	RRCID -> 189387	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 17350	PERF.15202	- 15877		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096														
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-		25
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		25
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		25
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	-0-	33	2			N	-0-		25
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	81	2	N	-0-		25
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-		25

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.//										62558 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.//		561136									
TURNER, EVELYN										WELL #:		7		RRCID -> 193949		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STALKER GAS UNIT						WELL #:		7		RRCID -> 194484		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAMMAN RANCH						WELL #:		66		RRCID -> 194827		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
STALKER GAS UNIT						WELL #:		10		RRCID -> 194905		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HAMMAN RANCH						WELL #:		67		RRCID -> 195159		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SMITH GAS UNIT						WELL #:		1		RRCID -> 197694		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CASA DEL NYLON						WELL #:		3		RRCID -> 197942		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																				
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT		CODE	AMT	CODE	
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1860	2	N	-0-							133
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2223	2	N	-0-							133
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2130	2	N	-0-							133
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1805	2	N	-0-							133
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2060	2	N	-0-							133
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1758	2	N	-0-							133

TURNER, EVELYN					WELL #:	10	RRCID ->	199626	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	19088	PERF.	16330	-	17396				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

TURNER, EVELYN					WELL #:	9	RRCID ->	218366	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	18037	PERF.	16634	-	17706				
10	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	3749	2	N	-0-							104
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	2938	2	N	-0-							110
								7	9											
12	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	3029	2	N	5							115
								6	9											
01	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	3675	2	N	77							192
								85	9											
02	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	3631	2	N	1							193
								1	9											
03	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	3799	2	N	7			167	1			33
								8	9											

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																				
MERIT ENERGY COMPANY 561136																				
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904																				
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					N	-0-							1
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	342	2	N	-0-							1
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	416	2	N	-0-							1
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-							1
02	56 N	5	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	5	2			N	-0-							1
03	62 N	7	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	7	2			N	-0-							1

SMITH GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	197690	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	19288	PERF.	17227	-	18772				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)										62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY										561136											
JOHNSON, FLORA I										WELL #: 2		RRCID -> 072613		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL		DEPTH 10822		PERF. 9590 - 10285	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM				
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	39	1	840	2	Y		-0-					2				
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	Y		-0-					2				
12	899 N	858	-0-	-41	-0-	46	1	812	2	Y		-0-					2				
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	44	1	830	2	Y		-0-					2				
02	784 N	770	-0-	-14	-0-	34	1	736	2	Y		-0-					2				
03	868 N	842	-0-	-26	-0-	36	1	806	2	Y		-0-					2				
JOHNSON, FLORA I.										WELL #: 3		RRCID -> 106046		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL		DEPTH 10344		PERF. 9851 - 10265	
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	Y		-0-					9				
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	12	1	255	2	Y		-0-					9				
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	9	1	159	2	Y		-0-					9				
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	17	1	322	2	Y		-0-					9				
02	252 N	176	-0-	-76	-0-	8	1	168	2	Y		-0-					9				
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y		-0-					9				
JOHNSON, FLORA I.										WELL #: 4		RRCID -> 109248		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL		DEPTH 11263		PERF. 8560 - 10337	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y		-0-					1				
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y		-0-					1				
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y		-0-					1				
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y		-0-					1				
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	3	1	75	2	Y		-0-					1				
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	Y		-0-					1				
JOHNSON, FLORA I.										WELL #: 5		RRCID -> 112017		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL		DEPTH 11155		PERF. 10113 - 10612	
10	6541 X	6044	-0-	-497	-0-	266	1	5778	2	Y		-0-					3				
11	6330 X	5846	-0-	-484	-0-	268	1	5578	2	Y		-0-					3				
12	6324 X	5841	-0-	-483	-0-	312	1	5529	2	Y		-0-					3				
01	6138 X	5728	-0-	-410	-0-	290	1	5438	2	Y		-0-					3				
02	5544 X	5189	-0-	-355	-0-	226	1	4963	2	Y		-0-					3				
03	6045 X	5626	-0-	-419	-0-	241	1	5385	2	Y		-0-					3				
JOHNSON, FLORA I.										WELL #: 6		RRCID -> 112722		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL		DEPTH 10288		PERF. 8158 - 9796	
10	2821 X	2345	-0-	-476	-0-	103	1	2234	2	Y		7					23				
						8	9														
11	2730 X	2315	-0-	-415	-0-	106	1	2206	2	Y		3					26				
						3	9														
12	2604 N	2158	-0-	-446	-0-	114	1	2027	2	Y		15	20	1			21				
						17	9														
01	2356 N	2296	-0-	-60	-0-	115	1	2168	2	Y		12	18	1			15				
						13	9														
02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	104	1	2276	2	Y		8					23				
						9	9														
03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	105	1	2344	2	Y		13					36				
						14	9														
JOHNSON, FLORA I.										WELL #: 7		RRCID -> 113803		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL		DEPTH 10737		PERF. 10363 - 10509	
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y		-0-					27				
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y		-0-					27				
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y		-0-					27				
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y		-0-					27				
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	86	1	1895	2	Y		-0-					27				
03	3100 N	3430	-0-	330	330	147	1	3283	2	Y		-0-					27				

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	1544	-0-	-161	-0-	68	1	1476	2	Y	-0-		1
11	1620 N	1453	-0-	-167	-0-	67	1	1386	2	Y	-0-		1
12	1674 N	1457	-0-	-217	-0-	78	1	1379	2	Y	-0-		1
01	1550 N	1426	-0-	-124	-0-	72	1	1354	2	Y	-0-		1
02	1344 N	816	-0-	-528	-0-	36	1	780	2	Y	-0-		1
03	1457 N	47	-0-	-1410	-0-	2	1	45	2	Y	-0-		1
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292													
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	7	1	154	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	2	Y	-0-		-0-
02	140 N	55	-0-	-85	-0-	2	1	53	2	Y	-0-		-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293													
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-		1
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-		1
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-		1
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-		1
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-		1
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	Y	-0-		1
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853													
10	341 N	147	-0-	-194	-0-	6	1	141	2	Y	-0-		5
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	6	1	127	2	Y	-0-		5
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	Y	-0-		5
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	Y	-0-		5
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-		5
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	2	Y	-0-		5
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292													
10	744 N	690	-0-	-54	-0-	30	1	660	2	Y	-0-		1
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	Y	-0-		1
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	2	Y	-0-		1
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	-0-		1
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	875	2	Y	-0-		1
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	81	1	1809	2	Y	-0-		1
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10354 - 10696													
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	217 N	17	-0-	-200	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			1	
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 2	Y	-0-			1	
12	217 N	68	-0-	-149	-0-	4 1	64 2	Y	-0-			1	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	193 2	Y	-0-			1	
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	8 1	171 2	Y	-0-			1	
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10 1	229 2	Y	-0-			1	
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945													
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	7 1	161 2	Y	15			46	
						17 9							
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	5			51	
						6 9							
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	35	45 1		41	
						39 9							
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	5 1	99 2	Y	26	40 1		27	
						29 9							
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	1 1	12 2	Y	17			44	
						19 9							
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11 1	241 2	Y	29			73	
						32 9							
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584													
10	1829 N	1567	-0-	-262	-0-	69 1	1498 2	Y	-0-			2	
11	1650 N	1449	-0-	-201	-0-	67 1	1382 2	Y	-0-			2	
12	1612 N	1561	-0-	-51	-0-	83 1	1478 2	Y	-0-			2	
01	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	77 1	1441 2	Y	-0-			2	
02	1344 N	1302	-0-	-42	-0-	57 1	1245 2	Y	-0-			2	
03	1550 N	1245	-0-	-305	-0-	53 1	1192 2	Y	-0-			2	
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948													
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	26 1	560 2	Y	38			115	
						42 9							
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	1 1	27 2	Y	14			129	
						15 9							
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	88	114 1		103	
						97 9							
01	279 N	88	-0-	-191	-0-	1 1	14 2	Y	66	102 1		67	
						73 9							
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 2	48 9	Y	44			111	
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	9 2	81 9	Y	74			185	
JOHNSON, FLORA I. -C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378													
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	-0-			-0-	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	Y	-0-			-0-	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 2	Y	-0-			-0-	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	211 2	Y	-0-			-0-	
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	5 1	102 2	Y	-0-			-0-	
03	155 N	33	-0-	-122	-0-	1 1	32 2	Y	-0-			-0-	
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526													
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	5 1	101 2	N	-0-			23	
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	N	-0-			23	
12	186 N	93	-0-	-93	-0-	5 1	88 2	N	-0-			23	
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 2	N	-0-			23	
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	N	-0-			23	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	N	-0-			23	

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.//										62561 494	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136							
GARCIA										WELL #: 2	RRCID -> 226029	COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH 16505	PERF.10784	- 10988		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)										62561 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136							
JOHNSON, F. I.										WELL #: 17	RRCID -> 173666	COMPL. DATE 10/07/1998	TOTAL DEPTH 16405	PERF.13432	- 13742		
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y		-0-				-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y		-0-				-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y		-0-				-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y		-0-				-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y		-0-				-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y		-0-				-0-
GARCIA										WELL #: 1	RRCID -> 180949	COMPL. DATE 11/05/2000	TOTAL DEPTH 16322	PERF.13055	- 15942		
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	2	N		-0-				5
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	9	1	191	2	N		-0-				5
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	7	1	122	2	N		-0-				5
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	8	1	153	2	N		-0-				5
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N		-0-				5
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	N		-0-				5
MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800)										62561 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
2 D OIL & GAS LLC										953828							
ANDERSON										WELL #: 1	RRCID -> 226642	COMPL. DATE 01/09/2007	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 3448	- 3458		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MONTE CHRISTO, SOUTH (6100)										62561 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136							
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1 C	RRCID -> 171946	COMPL. DATE 12/11/1998	TOTAL DEPTH 9265	PERF. 6091	- 6103		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130)										62561 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM PRODUCING, LP										521516							
THREE CITIES										WELL #: 1	RRCID -> 120373	COMPL. DATE 02/13/1986	TOTAL DEPTH 11922	PERF.11130	- 11174		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500)				62925 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656								
BRUNI, LILIA				WELL #: 4	RRCID -> 090373	COMPL. DATE 07/11/1980	TOTAL DEPTH 9972	PERF. 9557	-	9668		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MORITAS CREEK (8500)				62925 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
SLAUGHTER, LILIA BRUNI				WELL #: 3	RRCID -> 175423	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8580	-	8592		
10	1984 N	911	-0-	-1073	-0-	911	2	Y	-0-		13	
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	Y	-0-		13	
12	1457 N	1192	-0-	-265	-0-	1192	2	Y	-0-		13	
01	899 N	270	-0-	-629	-0-	270	2	Y	-0-		13	
02	1428 N	196	-0-	-1232	-0-	196	2	Y	-0-		13	
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	Y	-0-		13	

SUMMERS, BRUNI				WELL #: 10	RRCID -> 178208	COMPL. DATE 04/05/2017	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8537	-	8672		
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	848	2	3 9	Y	3	28	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28	
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	936	2	3 9	Y	-0-	31	
01	837 N	68	-0-	-769	-0-	54	2	14 9	Y	13	44	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44	
03	930 N	852	-0-	-78	-0-	831	2	21 9	Y	19	63	

SUMMERS, BRUNI				WELL #: 12 C	RRCID -> 180437	COMPL. DATE 11/30/2000	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8575	-	8601		
10	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2050	2	6 9	Y	5	43	
11	6840 X	2862	-0-	-3978	-0-	2838	2	24 9	Y	22	65	
12	7068 X	1724	-0-	-5344	-0-	1721	2	3 9	Y	3	68	
01	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				Y	-0-	68	
02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2888	2	10 9	Y	9	77	
03	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	7982	2	102 9	Y	93	170	

BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #: 18	RRCID -> 180562	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 10781	PERF. 8509	-	8532		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRUNI SUMMERS				WELL #: 14	RRCID -> 188698	COMPL. DATE 02/27/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8515	-	8539		
10	1891 X	1231	-0-	-660	-0-	1231	2		Y	-0-	28	
11	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28	
12	1891 X	1025	-0-	-866	-0-	1025	2		Y	-0-	28	
01	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		Y	-0-	28	
02	2212 X	311	-0-	-1901	-0-	311	2		Y	-0-	28	
03	2449 X	2127	-0-	-322	-0-	2127	2		Y	-0-	28	

MORITAS CREEK (8500)			//CONT.//		62925 725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054														
BRUNI MINERAL 'B'			WELL #:		10	RRCID -> 276030		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8534 - 8544							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MUERTO CREEK (7180)					63631 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS									
C.B. PRODUCTION					119905														
HUNTER "D"					WELL #:	1	RRCID -> 107785		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7181 - 7188						
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117	
MUNOZ (LOBO)					63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC					100804														
HAYNES "A"					WELL #:	3	RRCID -> 226806		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11722 - 11730						
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HAYNES "A"					WELL #:	5	RRCID -> 228875		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13306 - 14038						
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HAYNES "A"					WELL #:	7	RRCID -> 232953		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 14960		PERF.12266 - 14158						
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HAYNES "A"					WELL #:	8	RRCID -> 233108		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 14960		PERF.13506 - 13958						
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	9	1	1041	2	N	-0-						-0-	
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	6	1	800	2	N	-0-						-0-	
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	9	1	963	2	N	-0-						-0-	
01	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	9	1	1000	2	N	-0-						-0-	
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	8	1	801	2	N	-0-						-0-	
03	961	N	808	-0-	-153	-0-	10	1	798	2	N	-0-						-0-	

MUNOZ (LOBO)														CNTY: ZAPATA									
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 63836 500 100804														NON-ASSOCIATED									
HAYNES "A"														CAPACITY									
WELL #: 11														RRCID -> 237141									
														COMPL. DATE 03/20/2008									
														TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
10	186	N	101	-0-	-85	-0-			1	1	100	2	N	-0-				-0-					
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-			1	1	183	2	N	-0-				-0-					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-			1	1	101	2	N	-0-				-0-					
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-							N	-0-				-0-					
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-			1	1	57	2	N	-0-				-0-					
HAYNES "A"														WELL #: 21									
														RRCID -> 243336									
														COMPL. DATE 06/14/2008									
														TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832									
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
HAYNES "A"														WELL #: 14									
														RRCID -> 249345									
														COMPL. DATE 10/13/2008									
														TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784									
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
ENCINA RESOURCES, LLC														251741									
GARZA														WELL #: 3									
														RRCID -> 235037									
														COMPL. DATE 12/14/2007									
														TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
GARZA														WELL #: 5									
														RRCID -> 241977									
														COMPL. DATE N/A									
														TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2					N	-0-				-0-					
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2					N	-0-				-0-					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
BOOHER ET AL														WELL #: 1									
														RRCID -> 250205									
														COMPL. DATE 07/09/2008									
														TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					

MUNOZ (LOBO)										//CONT.//										63836 500										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: ZAPATA																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
HILCORP ENERGY COMPANY										FLORES, L.G.										WELL #: 2										RRCID -> 118270										COMPL. DATE 09/07/1985										TOTAL DEPTH 13500										PERF.12884 - 13417																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
M 0 ALLOW CODE										GAS PROD										INJECT. (I) GAS LIFT										MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE										*										*										DISPOSITIONS										*										*										C										COND PROD										*										*										DISPOSITIONS										*										*										EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
10 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3565 X	694	-0-	-2871	-0-	42 1	651 2	Y	1	1			2
						1 9							
11	3030 X	1124	-0-	-1906	-0-	69 1	1055 2	Y	-0-	-0-			2
*12	2232 X	928	-0-	-1304	-0-	54 1	874 2	Y	-0-	-0-	1 1		1
*01	1147 X	611	-0-	-536	-0-	34 1	576 2	Y	1	1			2
						1 9							
*02	1036 X	839	-0-	-197	-0-	43 1	796 2	Y	-0-	-0-			2
03	1147 X	891	-0-	-256	-0-	44 1	847 2	Y	-0-	-0-	1 1		1
MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 124924		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
IRENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 125323		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
JACOBA		WELL #: 3 T		RRCID -> 126274		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040					
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23 1	359 2	N	-0-	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	30 1	463 2	N	-0-	-0-			-0-
*12	403 N	390	-0-	-13	-0-	23 1	367 2	N	-0-	-0-			-0-
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	23 1	390 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	392 N	387	-0-	-5	-0-	20 1	367 2	N	-0-	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21 1	399 2	N	-0-	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//			63836 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
JACOBA			WELL #:			2 T	RRCID ->	126539	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12876	- 12936				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
FLORES, L.G.			WELL #:			5	RRCID ->	126913	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13292	- 13391				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
HAYNES - NORTH			WELL #:			1 T	RRCID ->	127009	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12350	- 13056				
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	155	1	1282	2	Y	-0-					-0-	
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	186	1	1447	2	Y	-0-					-0-	
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	125	1	916	2	Y	-0-					-0-	
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	160	1	1067	2	Y	-0-					-0-	
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	78	1	593	2	Y	-0-					-0-	
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	88	1	712	2	Y	-0-					-0-	
BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:			3 T	RRCID ->	127136	COMPL. DATE	04/24/1988	TOTAL DEPTH	14259	PERF.13814	- 13988				
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	N	-0-					-0-	
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-	
*12	310	N	200	-0-	-110	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-	
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	-0-					-0-	
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	N	-0-					-0-	
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-					-0-	
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	127456	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	13768	PERF.12980	- 13268				
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-	
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-	
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-	
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-	
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-	
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-	
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:			6	RRCID ->	127459	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	14166	PERF.13010	- 13158				
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-	
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-	
*12	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-	
*01	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-	
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-	
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-	

MUNOZ (LOBO)				//CONT.//	63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	127704	COMPL.	DATE	04/21/1988	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.	13139 - 13353			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	620 N	475	-0-		-145		-0-	29	1	445	2	Y		1				1
								1	9									
11	536 N	536	-0-		-0-		-0-	33	1	503	2	Y		-0-				1
12	594 N	594	-0-		-0-		-0-	34	1	560	2	Y		-0-				1
*01	562 N	562	-0-		-0-		-0-	31	1	531	2	Y		-0-				1
*02	504 N	492	-0-		-12		-0-	25	1	467	2	Y		-0-				1
03	589 N	509	-0-		-80		-0-	25	1	484	2	Y		-0-				1

HAYNES - NORTH				WELL #:	2	RRCID ->	128579	COMPL.	DATE	10/04/1988	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	12798 - 13043			
10	1811 N	1811	-0-		-0-		-0-	196	1	1615	2	N		-0-				-0-
11	1711 N	1711	-0-		-0-		-0-	194	1	1517	2	N		-0-				-0-
12	1698 N	1698	-0-		-0-		-0-	204	1	1494	2	N		-0-				-0-
01	1616 N	1616	-0-		-0-		-0-	211	1	1405	2	N		-0-				-0-
02	1572 N	1572	-0-		-0-		-0-	182	1	1390	2	N		-0-				-0-
03	1581 N	1580	-0-		-1		-0-	174	1	1406	2	N		-0-				-0-

IRENE				WELL #:	2 T	RRCID ->	129881	COMPL.	DATE	02/02/1989	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.	12931 - 13612			
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-

HAYNES				WELL #:	8	RRCID ->	130981	COMPL.	DATE	06/04/1989	TOTAL	DEPTH	13822	PERF.	12910 - 12930			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-

GARZA, L. "B" 2				WELL #:	2	RRCID ->	131232	COMPL.	DATE	06/26/1989	TOTAL	DEPTH	13860	PERF.	12302 - 12813			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-

GARZA, L. "B" 1-T				WELL #:	1 T	RRCID ->	133347	COMPL.	DATE	01/15/1990	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	12460 - 12562			
10	206 N	206	-0-		-0-		-0-	13	1	193	2	Y		-0-				-0-
11	225 N	225	-0-		-0-		-0-	14	1	211	2	Y		-0-				-0-
*12	219 N	219	-0-		-0-		-0-	13	1	206	2	Y		-0-				-0-
01	217 N	184	-0-		-33		-0-	10	1	174	2	Y		-0-				-0-
*02	224 N	169	-0-		-55		-0-	9	1	160	2	Y		-0-				-0-
03	217 N	195	-0-		-22		-0-	10	1	185	2	Y		-0-				-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		10-T	RRCID ->	135790	COMPL.	DATE	08/03/1990	TOTAL	DEPTH	14333	PERF.13082	- 13154		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES "B"					WELL #:	1	RRCID ->	141567	COMPL.	DATE	06/19/1992	TOTAL	DEPTH	13967	PERF.13470	- 13604	
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	39	1	606	2	N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	N	-0-					-0-
*12	775	N	696	-0-	-79	-0-	40	1	656	2	N	-0-					-0-
*01	651	N	600	-0-	-51	-0-	33	1	567	2	N	-0-					-0-
*02	728	N	635	-0-	-93	-0-	33	1	602	2	N	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1035	2	N	-0-					-0-
ASCHE					WELL #:	24	RRCID ->	143872	COMPL.	DATE	01/10/1993	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12128	- 12206	
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
*12	372	N	321	-0-	-51	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					-0-
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	654	2	Y	1					1
							1	9									
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	41	1	766	2	Y	-0-					1
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	-0-					1
BUSTAMANTE GAS UNIT 1					WELL #:	5	RRCID ->	144759	COMPL.	DATE	04/11/2008	TOTAL	DEPTH	14450	PERF.12446	- 14165	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES "B"					WELL #:	4-T	RRCID ->	146510	COMPL.	DATE	08/29/1993	TOTAL	DEPTH	14400	PERF.12496	- 13382	
10	2573	X	1826	-0-	-747	-0-	111	1	1715	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2226	-0-	-114	-0-	136	1	2090	2	N	-0-					-0-
*12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	182	1	2967	2	N	-0-					-0-
*01	2418	X	867	-0-	-1551	-0-	48	1	819	2	N	-0-					-0-
*02	2072	X	1112	-0-	-960	-0-	57	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	1189	-0-	-1973	-0-	59	1	1130	2	N	-0-					-0-
HAYNES MINERAL TRUST					WELL #:	14-T	RRCID ->	146891	COMPL.	DATE	01/20/1994	TOTAL	DEPTH	14420	PERF.13990	- 14158	
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	-0-					-0-
*01	558	N	541	-0-	-17	-0-	30	1	511	2	N	-0-					-0-
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//			63836 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 147306			COMPL. DATE 11/01/1993			TOTAL DEPTH 14475		PERF.13201 - 14009					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2015 N	2015	-0-		-0-	-0-			122	1	1893	2	N	-0-						-0-
11	1981 N	1981	-0-		-0-	-0-			121	1	1860	2	N	-0-						-0-
*12	2104 N	2104	-0-		-0-	-0-			122	1	1982	2	N	-0-						-0-
*01	2015 N	1981	-0-		-34	-0-			110	1	1871	2	N	-0-						-0-
*02	1946 N	1946	-0-		-0-	-0-			100	1	1846	2	N	-0-						-0-
03	2300 N	2300	-0-		-0-	-0-			115	1	2185	2	N	-0-						-0-

FLORES, L.G.					WELL #:			13	RRCID -> 147307			COMPL. DATE 01/16/1994			TOTAL DEPTH 14003		PERF.12932 - 13680			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-

HAYNES "B"					WELL #:			5	RRCID -> 147544			COMPL. DATE 12/11/1993			TOTAL DEPTH 14500		PERF.13285 - 13504			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT					WELL #:			5-T	RRCID -> 147721			COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 14400		PERF.13754 - 13886			
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-

HAYNES "B"					WELL #:			6	RRCID -> 148712			COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 14500		PERF.12008 - 13414			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FLORES, L.G.					WELL #:			14-T	RRCID -> 149060			COMPL. DATE 04/19/1994			TOTAL DEPTH 14050		PERF.13178 - 13714			
10	555 N	555	-0-		-0-	-0-			34	1	520	2	Y	1						1
									1	9										
11	600 N	469	-0-		-131	-0-			29	1	440	2	Y	-0-						1
*12	589 N	377	-0-		-212	-0-			22	1	355	2	Y	-0-						1
*01	558 N	555	-0-		-3	-0-			31	1	524	2	Y	-0-						1
*02	471 N	471	-0-		-0-	-0-			24	1	447	2	Y	-0-						1
03	663 N	663	-0-		-0-	-0-			33	1	630	2	Y	-0-						1

MUNOZ (LOBO)				//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #:		6-T	RRCID ->	150035	COMPL. DATE		07/27/1994	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.13462	-	13752		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
FLORES, L.G.						WELL #:	16-T	RRCID ->	150546	COMPL. DATE		07/26/1994	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.12934	-	13466	
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
FLORES, L.G.						WELL #:	15-T	RRCID ->	150795	COMPL. DATE		04/01/1997	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.10871	-	14142	
10	248	N		232	-0-	-16		-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	236	N		236	-0-	-0-		-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
*12	258	N		258	-0-	-0-		-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
*01	257	N		257	-0-	-0-		-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
*02	237	N		237	-0-	-0-		-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	265	N		265	-0-	-0-		-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT						WELL #:	7-T	RRCID ->	152317	COMPL. DATE		12/07/1994	TOTAL	DEPTH	14433	PERF.12840	-	13722	
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
HAYNES "D"						WELL #:	2	RRCID ->	153718	COMPL. DATE		08/07/2008	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.11631	-	13254	
10	511	N		511	-0-	-0-		-0-	31	1	480	2	N	-0-					-0-
11	831	N		831	-0-	-0-		-0-	51	1	780	2	N	-0-					-0-
*12	1230	N		1230	-0-	-0-		-0-	71	1	1159	2	N	-0-					-0-
*01	675	N		675	-0-	-0-		-0-	38	1	637	2	N	-0-					-0-
*02	356	N		356	-0-	-0-		-0-	18	1	338	2	N	-0-					-0-
03	1004	N		1004	-0-	-0-		-0-	50	1	954	2	N	-0-					-0-
HAYNES "D"						WELL #:	1	RRCID ->	154070	COMPL. DATE		04/29/1995	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.13191	-	13582	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
HAYNES "D"						WELL #:	4	RRCID ->	163234	COMPL. DATE		12/29/1996	TOTAL	DEPTH	14501	PERF.13158	-	13290	
10	362	N		362	-0-	-0-		-0-	22	1	340	2	N	-0-					-0-
11	300	N		260	-0-	-40		-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-
*12	310	N		18	-0-	-292		-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*01	310	N		182	-0-	-128		-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
02	252	N		-0-	-0-	-252		-0-					N	-0-					-0-
03	959	N		959	-0-	-0-		-0-	48	1	911	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
ASCHE															
WELL #: 39													RRCID -> 168298		
COMPL. DATE 10/10/1998													TOTAL DEPTH 12850		
PERF.10454 - 12742															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	139	1	2146	2	Y	-0-				2
11	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	137	1	2104	2	Y	1				3
						1	9								
*12	2294 X	2201	-0-	-93	-0-	127	1	2073	2	Y	1	1	1		3
						1	9								
*01	2294 X	2226	-0-	-68	-0-	124	1	2102	2	Y	-0-				3
*02	2100 X	2027	-0-	-73	-0-	104	1	1923	2	Y	-0-				3
03	2325 X	2284	-0-	-41	-0-	114	1	2169	2	Y	1	1	1		3
						1	9								
GARZA-IRENE GAS UNIT													WELL #: 1		
RRCID -> 169610													COMPL. DATE 09/21/1998		
TOTAL DEPTH 13900													PERF.10910 - 13696		
10	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	376	1	5804	2	Y	2				6
						2	9								
11	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	337	1	5180	2	Y	1				7
						1	9								
12	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	292	1	4755	2	Y	2	3	1		6
						2	9								
*01	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	198	1	3354	2	Y	1				7
						1	9								
*02	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	198	1	3666	2	Y	-0-				7
03	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	212	1	4040	2	Y	2	3	1		6
						2	9								
FLORES, L. G.													WELL #: 21		
RRCID -> 169647													COMPL. DATE 07/28/1999		
TOTAL DEPTH 13920													PERF.10726 - 13557		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ESTATE OF L. GARZA ET AL													WELL #: 1		
RRCID -> 173641													COMPL. DATE 05/05/1999		
TOTAL DEPTH 14020													PERF.12786 - 13870		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JACOBA													WELL #: 4		
RRCID -> 173878													COMPL. DATE 06/18/1999		
TOTAL DEPTH 14100													PERF.13058 - 13137		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FLORES, L. G.													WELL #: 22		
RRCID -> 173957													COMPL. DATE 06/23/1999		
TOTAL DEPTH 14230													PERF.13058 - 13137		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
ASCHE			WELL #:		42	RRCID -> 174297		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11945 - 12687	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

J.O.D.			WELL #:		9	RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 14230		PERF.13304 - 13386	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

J. O. D.			WELL #:		10	RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13072 - 13137	
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1598	2	N	-0-	-0-
11	1770 N	1542	-0-	-228	-0-	-0-	94	1	1448	2	N	-0-	-0-
*12	1674 N	1573	-0-	-101	-0-	-0-	91	1	1482	2	N	-0-	-0-
*01	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	-0-	93	1	1585	2	N	-0-	-0-
*02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1435	2	N	-0-	-0-
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1516	2	N	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 178478		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 13767		PERF.12913 - 13078	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

ASCHE			WELL #:		48	RRCID -> 179846		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 12435		PERF.11957 - 12130	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16548				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16548				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16548				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16548				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16548				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16548				N	NO RPT	-0-	-0-

ASCHE			WELL #:		56	RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12155 - 12239	
10	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	-0-	65	1	1005	2	Y	-0-	1
11	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	-0-	62	1	961	2	Y	-0-	1
12	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	-0-	59	1	954	2	Y	1	1
							1	9					
*01	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	-0-	57	1	971	2	Y	-0-	1
*02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	925	2	Y	-0-	1
03	1023 N	990	-0-	-33	-0-	-0-	49	1	940	2	Y	1	1
							1	9					1

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.			WELL #: 24			RRCID -> 183258			COMPL. DATE 04/26/2001			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 183580			COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
J. O. D.			WELL #: 14			RRCID -> 184741			COMPL. DATE 07/30/2001			TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179					
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	162	1	2499	2	N	-0-					-0-
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	162	1	2488	2	N	-0-					-0-
*12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	156	1	2535	2	N	-0-					-0-
*01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	147	1	2498	2	N	-0-					-0-
*02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	124	1	2292	2	N	-0-					-0-
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	132	1	2509	2	N	-0-					-0-
FLORES, L. G.			WELL #: 25			RRCID -> 186765			COMPL. DATE 11/05/2002			TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLORES, L.G.			WELL #: 26			RRCID -> 187041			COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLORES, L.G.			WELL #: 27			RRCID -> 188691			COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARZA, LAURO			WELL #: 3			RRCID -> 190043			COMPL. DATE 06/07/2002			TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
FLORES, L. G.			WELL #:		33	RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 14260		PERF.13242 - 14104							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MUNOZ			WELL #:		4	RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 14000		PERF.12773 - 13442							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ASCHE			WELL #:		65	RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002			TOTAL DEPTH 12950		PERF.11925 - 12641							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FLORES, L. G.			WELL #:		34	RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002			TOTAL DEPTH 14275		PERF.13418 - 14041							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FLORES, L. G.			WELL #:		37	RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 14100		PERF.13178 - 13400							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FLORES, L. G.			WELL #:		38	RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002			TOTAL DEPTH 14000		PERF.13128 - 13542							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

J. O. D.			WELL #:		17	RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 12800		PERF.11882 - 12315							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
JACOBA			WELL #:		5	RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13124 - 13264							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FLORES, L. G.			WELL #:		39	RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12334 - 12448							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAYNES			WELL #:		18	RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13201 - 13403							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 193370		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12588 - 12602							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GARZA "D" G. U. 1			WELL #:		3	RRCID -> 193372		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 13872		PERF.12284 - 12558							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ASCHE			WELL #:		67	RRCID -> 193822		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 12967		PERF.12062 - 12652							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAYNES			WELL #:		19	RRCID -> 193835		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12746 - 13008							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
PORRAS GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 194252		COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH 13000		PERF.10470 - 11094				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	496 N	415	-0-	-81	-0-	25 1	389 2	Y		Y	1					1
						1 9										
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24 1	363 2	Y		Y	-0-					1
*12	403 N	248	-0-	-155	-0-	14 1	234 2	Y		Y	-0-	1	1			-0-
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	19 1	321 2	Y		Y	1					1
						1 9										
*02	364 N	319	-0-	-45	-0-	16 1	303 2	Y		Y	-0-					1
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18 1	336 2	Y		Y	-0-					1
YZAGUIRRE - LEO GU			WELL #: 11		RRCID -> 194260		COMPL. DATE 01/18/2003			TOTAL DEPTH 14050		PERF.13768 - 13854				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ASCHE			WELL #: 66		RRCID -> 194261		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 13014		PERF.12329 - 12791				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JACOBA			WELL #: 6		RRCID -> 194795		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 14000		PERF.12544 - 13370				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES			WELL #: 21		RRCID -> 194822		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 14200		PERF.12811 - 12881				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES			WELL #: 22		RRCID -> 194823		COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 14200		PERF.12228 - 12474				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
HAYNES			WELL #:		23	RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14150		PERF.13813 - 13971								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
ASCHÉ					WELL #:	69	RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 12343		PERF. 9239 - 9248							
10	575	N	575	-0-	-0-		-0-	35	1	539	2	Y	1						1	
								1	9											
11	545	N	545	-0-	-0-		-0-	33	1	512	2	Y	-0-						1	
*12	558	N	558	-0-	-0-		-0-	32	1	526	2	Y	-0-						1	
*01	589	N	549	-0-	-40		-0-	31	1	518	2	Y	-0-						1	
*02	504	N	500	-0-	-4		-0-	26	1	474	2	Y	-0-						1	
03	558	N	556	-0-	-2		-0-	28	1	528	2	Y	-0-						1	
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT					WELL #:	12	RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 14026		PERF.12289 - 13775							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
HAYNES					WELL #:	25	RRCID -> 197019		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 15022		PERF. 8952 - 12596							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
MUNOZ					WELL #:	5	RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12778 - 13788							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
HAYNES-NORTH					WELL #:	3	RRCID -> 198863		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12645 - 13788							
10	3307	X	3307	-0-	-0-		-0-	357	1	2950	2	N	-0-						-0-	
11	2686	X	2686	-0-	-0-		-0-	305	1	2381	2	N	-0-						-0-	
12	2844	X	2844	-0-	-0-		-0-	342	1	2502	2	N	-0-						-0-	
01	2747	X	2747	-0-	-0-		-0-	359	1	2388	2	N	-0-						-0-	
02	2625	X	2625	-0-	-0-		-0-	304	1	2321	2	N	-0-						-0-	
03	3139	X	3139	-0-	-0-		-0-	345	1	2794	2	N	-0-						-0-	

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
HAYNES			WELL #:		30	RRCID -> 199182		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045		PERF.13226 - 13256				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 199223		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14020		PERF.12680 - 13854				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 199338		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11806 - 11811				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEONARDO			WELL #:		38	RRCID -> 199538		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11877 - 11887				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 199560		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 14061		PERF.12407 - 13424				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:		79	RRCID -> 199586		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12057 - 12612				
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	110	1	1698	2	Y	1				2
							1	9								
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	106	1	1638	2	Y	-0-				2
*12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	107	1	1741	2	Y	1	1	1		2
							1	9								
*01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	128	1	2174	2	Y	1				3
							1	9								
*02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	96	1	1770	2	Y	-0-				3
03	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	87	1	1655	2	Y	-0-	1	1		2

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																		
MUNOZ			WELL #:			8 T			RRCID -> 199810			COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			19 1	291	2	Y	-0-					-0-	
11	570	N	189	-0-	-381	-0-	-0-	-0-			12 1	177	2	Y	-0-					-0-	
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18 1	294	2	Y	-0-					-0-	
*01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			38 1	653	2	Y	1					1	
											1 9										
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			19 1	349	2	Y	-0-					1	
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	-0-	-0-			11 1	210	2	Y	-0-		1 1			-0-	
BERNARDO GAS UNIT			WELL #:			14			RRCID -> 200688			COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MUNOZ			WELL #:			9			RRCID -> 200925			COMPL. DATE 02/19/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:			10			RRCID -> 201232			COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068						
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ASCHE			WELL #:			80			RRCID -> 201253			COMPL. DATE 04/07/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MUNOZ			WELL #:			10			RRCID -> 201326			COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010		PERF.13686 - 13780			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

HAYNES			WELL #:		29	RRCID -> 202106		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 14560		PERF.14370 - 14386			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

MUNOZ			WELL #:		11	RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020		PERF.12775 - 13478			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

ASCHE			WELL #:		82	RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12351 - 12426			
10	124 N	116	-0-	-8	-0-		7	1	109	2	Y	-0-	-0-		
11	120 N	109	-0-	-11	-0-		7	1	102	2	Y	-0-	-0-		
*12	124 N	82	-0-	-42	-0-		5	1	77	2	Y	-0-	-0-		
*01	124 N	103	-0-	-21	-0-		6	1	97	2	Y	-0-	-0-		
02	112 N	83	-0-	-29	-0-		4	1	79	2	Y	-0-	-0-		
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-		5	1	88	2	Y	-0-	-0-		

HAYNES			WELL #:		31	RRCID -> 203848		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12774 - 13750			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

HAYNES			WELL #:		33	RRCID -> 205717		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 13960		PERF.13444 - 13668			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

ASCHE			WELL #:		86	RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11602 - 11717			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215		PERF.13514 - 14086							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-		33 1	517 2	N	N	-0-						-0-	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	69 2	N	N	-0-						-0-	
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	208 2	N	N	-0-						-0-	
*01	558 N	93	-0-	-465	-0-	-0-		5 1	88 2	N	N	-0-						-0-	
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	275 2	N	N	-0-						-0-	
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	-0-		8 1	148 2	N	N	-0-						-0-	
RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #:		12	RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13555 - 14042						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
ASCHE				WELL #:		88	RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330		PERF.11410 - 12194						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
HAYNES				WELL #:		25	RRCID -> 208272		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 14550		PERF.13870 - 13954						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PORRAS GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 208615		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 13008		PERF.12014 - 12108						
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-			71 1	1099 2	Y	Y	1						2	
								1 9											
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-			54 1	830 2	Y	Y	-0-						2	
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-			40 1	646 2	Y	Y	-0-	1 1					1	
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-			44 1	747 2	Y	Y	1						2	
								1 9											
*02	680 N	680	-0-	-0-	-0-			35 1	645 2	Y	Y	-0-	1 6					1	
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-			40 1	759 2	Y	Y	1	1 1					1	
								1 9											
ASCHE				WELL #:		89	RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12626 - 12718						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		26	RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13138 - 13214						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1577	2	N	-0-					-0-
11		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	2663	2	N	-0-					-0-
*12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2045	2	N	-0-					-0-
*01		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1769	2	N	-0-					-0-
*02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1516	2	N	-0-					-0-
03		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1544	2	N	-0-					-0-
ASCHE			WELL #:		93	RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12154 - 12603						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ASCHE			WELL #:		100	RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11705 - 12177						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES NORTH			WELL #:		5	RRCID -> 211587		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12740 - 13474						
10		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	4124	2	N	-0-					-0-
11		4350 X	4181	-0-	-169	-0-	-0-	475	1	3706	2	N	-0-					-0-
12		4495 X	4228	-0-	-267	-0-	-0-	508	1	3720	2	N	-0-					-0-
01		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	3993	2	N	-0-					-0-
02		4116 X	4046	-0-	-70	-0-	-0-	469	1	3577	2	N	-0-					-0-
03		4557 X	4317	-0-	-240	-0-	-0-	475	1	3842	2	N	-0-					-0-
ASCHE			WELL #:		101	RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624		PERF.11873 - 12137						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ASCHE			WELL #:		102	RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827		PERF.11945 - 12652						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:		14R	RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275		PERF.13006 - 13496						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
JACOBA			WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12218 - 12966				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
*02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-			-0-
ASCHE			WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330		PERF.11289 - 11357				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLORES, L. G.			WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13084 - 13119				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARZA-IRENE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12251 - 13697				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLORES, L. G.			WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13220 - 13762				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
M. FLORES			WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838		PERF.11592 - 12584				
10	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	76	1	1175	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	77	1	1185	2	N	-0-			-0-
*12	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	72	1	1171	2	N	-0-			-0-
*01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	70	1	1180	2	N	-0-			-0-
*02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	60	1	1111	2	N	-0-			-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	64	1	1215	2	N	-0-			-0-
MUNOZ			WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380		PERF.13121 - 13900				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
ASCHE			WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005				TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEONARDO			WELL #: 44		RRCID -> 216583		COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
GUTIERREZ, E. E.			WELL #: 6		RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005				TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ASCHE			WELL #: 109		RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JACOBA			WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005				TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
M. FLORES			WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006				TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004						
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	N	-0-					-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
*12	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
*01	186 N	158	-0-	-28	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006				TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
JACOBA			WELL #:		9	RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13138 - 13468			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

E. E. GUTIERREZ			WELL #:		9	RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790		PERF.13190 - 13530			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IRENE			WELL #:		6	RRCID -> 221397		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12604 - 13496			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

E. E. GUTIERREZ			WELL #:		8	RRCID -> 221501		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12554 - 13322			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:		110	RRCID -> 221732		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 12697		PERF.11402 - 11967			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 221922		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 14055		PERF.13062 - 13874			
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)				//CONT.//	63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	222719	COMPL.	DATE 08/14/2006	TOTAL	DEPTH 14304	PERF.12894	-	13922	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	744	N	653	-0-	-91	-0-	40	1	612	2	Y	1			1
							1	9							
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	2	Y	-0-			1
*12	651	N	627	-0-	-24	-0-	36	1	591	2	Y	-0-			1
*01	651	N	608	-0-	-43	-0-	34	1	574	2	Y	-0-			1
*02	588	N	548	-0-	-40	-0-	28	1	520	2	Y	-0-			1
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	860	2	Y	-0-			1
ASCHE				WELL #:	113	RRCID ->	222856	COMPL.	DATE 08/29/2006	TOTAL	DEPTH 12680	PERF.11628	-	12466	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT 1				WELL #:	11	RRCID ->	223057	COMPL.	DATE 09/11/2006	TOTAL	DEPTH 14450	PERF.13487	-	14288	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ASCHE				WELL #:	112	RRCID ->	223409	COMPL.	DATE 10/09/2006	TOTAL	DEPTH 13100	PERF.11702	-	11728	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT 1				WELL #:	12	RRCID ->	227172	COMPL.	DATE 01/19/2007	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.12330	-	14184	
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-			-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-			-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-			-0-
*01	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-			-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-			-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT 1				WELL #:	15	RRCID ->	227507	COMPL.	DATE 04/29/2007	TOTAL	DEPTH 14300	PERF.12338	-	14070	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13911 - 14045				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-			-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-			-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-			-0-
*01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-			-0-
*02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-			-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-			-0-
HAYNES			WELL #: 29		RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13813 - 13986				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BERNARDO GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12471 - 12941				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FLORES, L. G.			WELL #: 53		RRCID -> 232475		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14259		PERF.13168 - 13489				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MUNOZ			WELL #: 15		RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 14137		PERF.13104 - 13852				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT 1			WELL #: 16		RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12635 - 13724				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GARZA D GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12400 - 13012				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
HAYNES "B"			WELL #:		9	RRCID -> 238066		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL	DEPTH 14100	PERF.12100	- 13854					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FLORES, L. G.					WELL #:	59	RRCID -> 240242		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL	DEPTH 12404	PERF.12212	- 12339				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GARZA D GU 1					WELL #:	5	RRCID -> 245724		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12236	- 12352				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT					WELL #:	10	RRCID -> 248717		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL	DEPTH 14226	PERF.12775	- 13944				
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-						-0-
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	-0-	3	2			N	-0-						-0-
12	93 N	37	-0-	-56	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-						-0-
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	N	-0-						-0-
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	726	2	N	-0-						-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	N	-0-	1					1
							1	9										
HAYNES-NORTH					WELL #:	10	RRCID -> 249358		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL	DEPTH 14600	PERF.12564	- 13050				
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2			N	-0-						-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-						-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	N	-0-						-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-						-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-						-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178													
LAUREL, F. D.					WELL #:	1	RRCID -> 179902		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL	DEPTH 14000	PERF.11007	- 12206				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
LAUREL, F. D.		WELL #:		12		RRCID -> 235473		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A"				WELL #:		13		RRCID -> 236925		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175												
MUNOZ				WELL #:		1 T		RRCID -> 120639		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054												
GUTIERREZ, T.				WELL #:		1		RRCID -> 205273		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. GARZA G. U.				WELL #:		2		RRCID -> 208728		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS				WELL #:		4		RRCID -> 215803		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662				
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	527 N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054														
DE LOS SANTOS			WELL #:		2	RRCID -> 236380		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 14850		PERF.14490 - 14650						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SMITH PRODUCTION INC.				789662															
GARZA, L.				WELL #:		5	RRCID -> 168936		COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10474 - 12982			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GARZA, L.				WELL #:		22	RRCID -> 192307		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 13050		PERF.12168 - 12876					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GARZA, L.				WELL #:		24	RRCID -> 195281		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 13036		PERF.11499 - 12883					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GARZA, L.				WELL #:		25	RRCID -> 195434		COMPL. DATE 05/26/2003			TOTAL DEPTH 12730		PERF.11964 - 12476					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GARZA, L.				WELL #:		40	RRCID -> 243709		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 13050		PERF.11890 - 12826					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	140	1			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2147

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000)				63863 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KENEDY								
MODENA OPERATING LLC				573221															
STATE TRACT 1008-S				WELL #:	RRCID -> 254424	COMPL. DATE 02/24/2008	TOTAL DEPTH 10956	PERF.11222 - 11232											
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					27	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					27	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					27	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					27	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					27	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					27	
PLUGGED AND ABANDONED					01/28/2021														

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B)				63864 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
BNP PETROLEUM CORPORATION				077570								
MCCAMPBELL, DUNN "A"				WELL #:	RRCID -> 211436	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL	DEPTH	8296	PERF. 9129	-	9134
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT					44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT					44
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT					44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT					44
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT					44
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT					44
PLUGGED AND ABANDONED				09/15/2007								

MODENA OPERATING LLC DUNN-PEACH (ST 212)				573221 WELL #:	RRCID -> 234917	COMPL. DATE 02/07/2006	TOTAL DEPTH 9875	PERF. 9674 - 9707
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	50
PLUGGED AND ABANDONED				02/11/2021				

DUNN-PEACH				WELL #:		RRCID -> 236288	COMPL. DATE 11/17/2007	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9392 -	9404
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED				03/10/2021						

MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA)					63864 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY	
MODENA OPERATING LLC					573221						
MCCAMPBELL, DUNN, -A-					WELL #:	RRCID -> 045249	COMPL. DATE 12/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			1
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			1
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			1
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			1
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			1
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			1
PLUGGED AND ABANDONED					03/26/2021						

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240)										63864 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MODENA OPERATING LLC										573221								
DUNN-MCCAMPBELL -A-										WELL #: 8	RRCID -> 117757	COMPL. DATE 06/12/1985	TOTAL DEPTH 11593	PERF. 1532	-	8042		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE		
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MURPHY (WILCOX 10,500)										63925 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
ORION RESOURCES, INC.										625710								
RAGSDALE										WELL #: 1	RRCID -> 141702	COMPL. DATE 02/10/1992	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 10503	-	10523		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
PLUGGED AND ABANDONED										08/01/1997								
MURULLA										64030 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CACTUS PETROLEUM CORPORATION										122179								
MOFFETT-THOMPSON										WELL #: 1	RRCID -> 149235	COMPL. DATE 04/14/1994	TOTAL DEPTH 4930	PERF. 4766	-	4770		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
PLUGGED AND ABANDONED										01/19/2011								
MUSTANG ISLAND (STRAY 10)										64115 102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC										863725								
SUSSER ET AL										WELL #: 2	RRCID -> 280603	COMPL. DATE 04/02/2016	TOTAL DEPTH 9409	PERF. 7409	-	7555		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MUSTANG ISLAND (7-A)										64115 260	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC										863725								
STATE TRACT 470										WELL #: 2	RRCID -> 188751	COMPL. DATE 03/10/2002	TOTAL DEPTH 9494	PERF. 7652	-	7654		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					87	

MUSTANG ISLAND (10-6930) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT NO. 432				64115 676 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
				WELL #:	1	RRCID ->	144229	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL	DEPTH	9019	PERF.	7247 -	7289				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 431				WELL #:	1	RRCID ->	256518	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	6950 -	6962				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) TR OFFSHORE, LLC S.T. 747-L SE/4				64116 800 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES										
				WELL #:	2	RRCID ->	192472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	15336	PERF.	13664 -	15044				
10	4774 #	-0-	-0-	-4774	-0-	-0-						N	69					147	
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-	-0-						N	-0-					147	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					152	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	61	1			96	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96	
MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) TR OFFSHORE, LLC ST. 749-L S/2 NE/4				64117 850 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES										
				WELL #:	1	RRCID ->	189504	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL	DEPTH	15228	PERF.	13978 -	14950				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13					29	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					30	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	12	1			19	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 469				64122 496 863725	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES										
				WELL #:	1	RRCID ->	265104	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL	DEPTH	11507	PERF.	10030 -	10034				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508	5508						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508	5508						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508	5508						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508	5508						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5508	5508						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5508	5508						N	NO RPT					-0-	

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 746-L			64123 500 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
			WELL #: 1	RRCID -> 127705	COMPL. DATE 02/06/1988	TOTAL DEPTH 15082	PERF.13632	- 13802
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	16709 #	-0-	-0-	-16709	-0-			308
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-			308
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			319
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		127 1	202
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			202
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	202

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC STATE LEASE 081980			64126 390 846692	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
			WELL #: 2	RRCID -> 187564	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 14560	PERF.12502	- 14150
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 882-S			64134 250 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
			WELL #: 1	RRCID -> 201334	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 12280	PERF.11733	- 11773
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	12

ST TR 748-L GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 211201	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13936	PERF.11690	- 12043
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC S/L 41338			918475					
			WELL #: D 1-L	RRCID -> 147696	COMPL. DATE 12/24/1993	TOTAL DEPTH 12807	PERF.10302	- 11438
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TEXAS STATE LEASE 41338			64136 088 918475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
			WELL #: C 1	RRCID -> 144507	COMPL. DATE 10/17/1992	TOTAL DEPTH 11324	PERF.11236	- 11244
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)				64136 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
S/L 41338				WELL #: D 1-L	RRCID -> 149417	COMPL. DATE 04/28/1994	TOTAL DEPTH 12807	PERF.12081	-	12218
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TSL 41338				WELL #: F 1	RRCID -> 217015	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12692	-	12818
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MSTG ISL BLK889(MARG TEXL011000)				64136 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 41338				WELL #: F 1	RRCID -> 256537	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12074	-	12118
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)				64136 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TEXAS STATE LEASE 41338				WELL #: A 1	RRCID -> 012261	COMPL. DATE 01/05/1955	TOTAL DEPTH 11704	PERF.11386	-	11432
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TEXAS STATE LEASE 41338				WELL #: F 1	RRCID -> 271199	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11410	-	11484
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MUY GRANDE				64138 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL			
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC				801177						
PETERS ESTATE				WELL #: 6	RRCID -> 282478	COMPL. DATE 06/20/1995	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1970	-	1975
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MUY GRANDE			//CONT.//		64138 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035														
PETERS ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 130685			COMPL. DATE 01/22/1989			TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MUY GRANDE SWDS			WELL #:		1	RRCID -> 147364			COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138							
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETERS ESTATE GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 194231			COMPL. DATE 04/27/2002			TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MUY GRANDE (FANDANGO)					64138 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035														
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:		1	RRCID -> 151139			COMPL. DATE 07/23/1994			TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674							
10	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	899	1	10851	3	N	-0-						-0-	
11	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	1164	1	12039	3	N	-0-						-0-	
12	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	1290	1	13792	3	N	-0-						-0-	
01	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	943	1	9305	3	N	-0-						-0-	
02	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	943	1	9305	3	N	-0-						-0-	
03	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	1305	1	11719	3	N	-0-						-0-	
PETERS ESTATE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 180997			COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380							
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	319	1	3852	3	N	-0-						-0-	
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	405	1	4192	3	N	-0-						-0-	
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	379	1	4056	3	N	-0-						-0-	
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	556	1	5483	3	N	-0-						-0-	
02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	556	1	5483	3	N	-0-						-0-	
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	510	1	4578	3	N	-0-						-0-	
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:		5	RRCID -> 185281			COMPL. DATE 05/27/2001			TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MUY GRANDE (FANDANGO)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"														
				//CONT.//	64138 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DUVAL	
				//CONT.//	879035									
				WELL #:	2	RRCID -> 188685				COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PETERS ESTATE GAS UNIT														
				WELL #:	7	RRCID -> 193171				COMPL. DATE 06/07/2002			TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MUY GRANDE (FB-D)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"														
				WELL #:	2	RRCID -> 181686				COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MUY GRANDE (15700 SAND)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"														
				WELL #:	2	RRCID -> 181666				COMPL. DATE 11/06/2000			TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"														
				WELL #:	5	RRCID -> 185280				COMPL. DATE 05/20/2001			TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PETERS ESTATE GAS UNIT														
				WELL #:	7	RRCID -> 194229				COMPL. DATE 04/19/2002			TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MUY GRANDE (15900 SAND)		64138 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 182387		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 16561		PERF.15312 - 16008			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 184775		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 17950		PERF.13450 - 15900			
10	4588 X	2810	-0-	-1778	-0-	215	1	2595	3	N	-0-		-0-
11	4440 X	4087	-0-	-353	-0-	360	1	3727	3	N	-0-		-0-
12	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	394	1	4218	3	N	-0-		-0-
01	4588 X	3935	-0-	-653	-0-	362	1	3573	3	N	-0-		-0-
02	4144 X	3935	-0-	-209	-0-	362	1	3573	3	N	-0-		-0-
03	4588 X	2110	-0-	-2478	-0-	211	1	1899	3	N	-0-		-0-
MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER)		64139 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336											
PUIG		WELL #: 1		RRCID -> 146106		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 8864 - 8892			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015													
NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME)		64437 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
CACTUS JACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 202194		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 9974		PERF. 9630 - 9974			
10	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	8472	2	78	9	Y	71	56 1	30
11	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7585	2	66	9	Y	60		90
12	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7305	2	79	9	Y	72	109 1	53
01	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7895	2	76	9	Y	69	67 1	55
02	6636 X	6600	-0-	-36	-0-	6550	2	50	9	Y	45	72 1	28
03	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT		28
CACTUS JACK "B"		WELL #: 12		RRCID -> 205764		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 9934		PERF. 9650 - 9934			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
NEELY (BRUNI 1900)		64815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
ADAMI, IRA RAY		003967											
ADAMI		WELL #: 1		RRCID -> 103507		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 2009		PERF. 1884 - 1887			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEELY (BRUNI 1900)			//CONT.//			64815 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL					
WRINKLE INC.						945179														
BORDOVSKY-STATE			WELL #:			3			RRCID -> 098659			COMPL. DATE 02/04/1982			TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NICHOLS			65440 001			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO								
FARGO OIL & GAS, LLC			261666																	
MICO			WELL #:			1			RRCID -> 122710			COMPL. DATE 07/28/1986			TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865					
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NICHOLS (WESTAG)			65440 198			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO								
FARGO OIL & GAS, LLC			261666																	
WESTAG CORP.			WELL #:			1 T			RRCID -> 012286			COMPL. DATE 04/09/1955			TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874					
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NICHOLS (2800)			65440 462			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO								
FARGO OIL & GAS, LLC			261666																	
WESTAG CORP.			WELL #:			1 C			RRCID -> 012278			COMPL. DATE 04/06/1955			TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
YTURRIA TOWN & IMP. CO.			WELL #:			6 C			RRCID -> 012279			COMPL. DATE 01/14/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
GARCIA LAND & LIVESTOCK CO.			WELL #:			2A			RRCID -> 049239			COMPL. DATE 08/19/1970			TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

NICHOLS (2800)		//CONT.//		65440 462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666													
GARCIA, L. & L.		WELL #:		2		RRCID -> 139368		COMPL. DATE 07/10/1991		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 2696 - 2737					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
NICHOLS (2950)				65440 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC				261666													
YTURRIA "B"		WELL #:		1		RRCID -> 225677		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 2918 - 2950					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
WESTAG		WELL #:		1T		RRCID -> 238163		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 3044 - 3102					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-46461						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-46461						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-46461						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-46461						N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-46461						N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-46461						N	NO RPT					-0-
MICO		WELL #:		1		RRCID -> 252037		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2940 - 2964					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
NICHOLS (3100)				65440 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC				261666													
DEVON		WELL #:		1		RRCID -> 233965		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 3090 - 3100					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					31
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					31
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					31
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					31
DEVON		WELL #:		2		RRCID -> 233966		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 3195 - 3214					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3290)		65440 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
FARGO OIL & GAS, LLC		261666							
GARCIA, L. & L.		WELL #: 1		RRCID -> 113266		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)		65525 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS	
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925							
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT		WELL #: 4		RRCID -> 038806		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575	
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		Y	-0-	39
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	39
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	39
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	39
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	39
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	39
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT		WELL #: 3		RRCID -> 040870		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3185		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3185		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3185		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3185		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3185		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3185		Y	-0-	-0-
NINE MILE POINT CONSOLIDATED U.		WELL #: 7		RRCID -> 059044		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107	
10	4 N	-0-	-0-	-4 B	-857		Y	-0-	9
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-857		Y	-0-	9
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-857		Y	-0-	9
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-857		Y	-0-	9
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-857		Y	-0-	9
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-857		Y	-0-	9
NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU		WELL #: 10		RRCID -> 082781		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	1 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 099731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110	
10	2015 X	-0-	-0-	-2015 B	-43633		Y	18	238
11	1470 X	1	-0-	-1469 B	-43633	1 3	Y	-0-	238
12	93 X	14	-0-	-79 B	-43633	1 3	Y	12	250
01	0 X	1	-0-	-1 B	-43632	1 3	Y	-0-	250
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-43632		Y	-0-	250
03	14 N	-0-	-0-	-14 B	-43632		Y	-0-	250

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ARANSAS						
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925																
NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-6597					Y	1	39	1			82
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6597					Y	-0-					82
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6597					Y	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6597					Y	-0-					82
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6597					Y	-0-					82
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6597					Y	-0-					82
NINE MILE PT.FLD.CONS. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867																
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-98029					Y	-0-					-0-
NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830																
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-1381					Y	-0-	11	1			26
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1381					Y	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1381					Y	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1381					Y	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1381					Y	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1381					Y	-0-					26
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710																
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-128819					Y	-0-	13	1			33
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-128819					Y	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-128819					Y	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-128819					Y	-0-					33
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-128819					Y	-0-					33
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-128819					Y	-0-					33
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556																
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1670					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1670					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1670					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1670					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1670					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1670					Y	-0-					-0-
TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738																
10	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-	9	1			20
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584																
10	4 N	-0-	-0-	-4 B	-16794					Y	-0-	4	1			8
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-16794					Y	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-16794					Y	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-16794					Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-16794					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-16794					Y	-0-					8

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 PI ENERGY, INC. 664190
 TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012

NINE MILE POINT (I-7) 65525 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 142-154 WELL #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NORTH PASTURE (7250) 66075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 R.H. WELDER -B- WELL #: 12 RRCID -> 291666 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7270 - 7272

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			240
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			244
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			247
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			251
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			254
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			258

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234)			66289 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925					
STATE TRACT 746			WELL #: 2	RRCID -> 103509	COMPL. DATE 10/07/1982	TOTAL DEPTH 12477	PERF. 11674 - 12258	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
NUECES BAY (2050 SAND)			66289 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925					
STATE TRACT 746			WELL #: 5	RRCID -> 184935	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 6258	PERF. 2146 - 2154	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
NUECES BAY (2300)			66289 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925					
STATE TRACT 690			WELL #: 2	RRCID -> 142045	COMPL. DATE 03/04/1997	TOTAL DEPTH 6829	PERF. 2216 - 2220	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
ST 690/746			WELL #: 1	RRCID -> 270934	COMPL. DATE 04/20/2013	TOTAL DEPTH 6806	PERF. 2332 - 2340	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
NUECES BAY (11220)			66289 900	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136					
STATE TRACT 706 GU			WELL #: 3	RRCID -> 272044	COMPL. DATE 09/16/2013	TOTAL DEPTH 12306	PERF. 13155 - 13173	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY (12150) ORX RESOURCES, L.L.C. STATE TRACT 706 GU				66289 925 627136	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES						
WELL #: 3				RRCID -> 270130	COMPL. DATE 09/16/2013	TOTAL DEPTH 12306	PERF.13155	- 14068								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705 #	1538	-0-	-167	-0-	28 415	1 9	1095	2	Y			377	315 1		137
11	1560 #	659	-0-	-901	-0-	14 392	1 9	253	2	Y			356	317 1		176
12	DLQ G-10	1362	-0-	1362	1362	11 468	1 9	883	2	Y			425	480 1		121
01	DLQ G-10	1056	-0-	1056	2418	9 378	1 9	669	2	Y			344	303 1		162
02	DLQ G-10	1419	-0-	1419	3837	32 427	1 9	960	2	Y			388	450 1		100
03	5367 R	1530	-0-	-3837	-0-	72 416	1 9	1042	2	Y			378	303 1		175
NUECES BAY, W. (8500) ENERGY TWENTY OPERATING LLC NUECES BAY ST 688				66296 940 252144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES						
WELL #: 3				RRCID -> 267379	COMPL. DATE 10/28/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11394	- 11401								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED ENERGY TWENTY OPERATING LLC STATE TRACT 690 746 & 750 GU				66297 100 252144	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO						
WELL #: 1				RRCID -> 241023	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14420	PERF.11394	- 12404								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
STATE TRACT 689				WELL #: 1	RRCID -> 244688	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12050	- 13780							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-			5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-			5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-			5
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT			5
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT			5
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT			5
NUECES BAY STATE TRACT 688				WELL #: 4	RRCID -> 254425	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 11058	PERF.10694	- 10701							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
STATE TRACT 690/746 & 750 GU				WELL #: 4ST	RRCID -> 256726	COMPL. DATE 06/03/2010	TOTAL DEPTH 11343	PERF.13630	- 13668							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT			-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED										CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
ENERGY TWENTY OPERATING LLC																			
NUECES BAY STATE TRACT 688																			
WELL #: 5										RRCID -> 262207		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 11967		PERF.11574 - 11624			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9342				Y	-0-			5					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9342				Y	-0-			5					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9342				Y	-0-			5					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9342				Y	NO RPT			5					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9342				Y	NO RPT			5					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9342				Y	NO RPT			5					
MEGO RESOURCES, LLC										559362									
STATE TRACT 974										WELL #: 4		RRCID -> 281626		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 10363		PERF.10600 - 10613	
10	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	669	1	5835	3	N	189	190	1	67				
							208	9											
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	743	1	5980	3	N	173			240				
							190	9											
12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	957	1	4959	3	N	233	378	1	95				
							256	9											
01	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	967	1	6122	3	N	137			232				
							151	9											
02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	500	1	5002	3	N	170	197	1	205				
							187	9											
03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	1089	1	5029	3	N	162	195	1	172				
							178	9											
ORX RESOURCES, L.L.C.										627136									
NUECES BAY STATE TRACT 688										WELL #: 2		RRCID -> 242306		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11435 - 12014	
10	DLQ	G-10	5605	-0-	5605	15296	55	1	5426	2	Y	113	188	1	75				
							124	9											
11	DLQ	G-10	5590	-0-	5590	20886	55	1	5496	2	Y	35			110				
							39	9											
12	26911	X	6025	-0-	-20886	-0-	59	1	5811	2	Y	141	186	1	65				
							155	9											
01	5611	X	5368	-0-	-243	-0-	53	1	5232	2	Y	75			140				
							83	9											
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	53	1	5276	2	Y	95			235				
							105	9											
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	61	1	6130	2	Y	116	196	1	155				
							128	9											
STATE TRACT 690/746&750 GU										WELL #: 2		RRCID -> 248014		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 12001		PERF.12399 - 13650	
10	DLQ	G-10	1876	-0-	1876	5881	18	1	1816	2	Y	38			240				
							42	9											
11	DLQ	G-10	1925	-0-	1925	7806	19	1	1839	2	Y	61	192	1	109				
							67	9											
12	9901	X	2095	-0-	-7806	-0-	20	1	1945	2	Y	118			227				
							130	9											
01	2325	X	2142	-0-	-183	-0-	20	1	2026	2	Y	87	189	1	125				
							96	9											
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	18	1	1766	2	Y	120			245				
							132	9											
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	21	1	2052	2	Y	90	196	1	139				
							99	9											
STATE TRACT 692 ET AL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 251663		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12380		PERF.12577 - 12617	
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	5	2	28	9	N	25			120				
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	2	37	9	N	34			154				
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	6	2	146	9	N	133			287				
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	2	83	9	N	75	192	1	170				
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	2	39	9	N	35			205				
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	6	2	76	9	N	69			274				

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED										//CONT.//		66297 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
ORX RESOURCES, L.L.C.										//CONT.//		627136											
STATE TRACT 690/746 & 750 GU										WELL #:		6		RRCID -> 261952		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11003		PERF.13759 - 13806			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-		
ODEM										66762 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
84 ENERGY LLC										856467													
SMITH, N. R.										WELL #:		1		RRCID -> 071082		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 6064 - 6188			
10		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-		
11		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-		
12		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-		
*01		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
WELDER, J.F. UNIT										WELL #:		B 22		RRCID -> 082590		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5813 - 5818			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
LANE, S. L.										WELL #:		9		RRCID -> 103512		COMPL. DATE 07/06/2017		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4720 - 4870			
10	1452	N	1452	-0-		-0-		-0-		582	1	864	2	N	5						273		
										6	9												
11	2461	N	2461	-0-		-0-		-0-		873	1	1582	2	N	5						278		
										6	9												
12	1529	N	1529	-0-		-0-		-0-		479	1	1044	2	N	5						283		
										6	9												
*01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						283		
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						283		
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						283		
WELDER, J.F. UNIT										WELL #:		C 38		RRCID -> 132098		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 5438 - 5448			
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-		
*01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
ODEM (MASSIVE FRIO)										66762 025		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
84 ENERGY LLC										856467													
WELDER, J. F. UNIT										WELL #:		B 6		RRCID -> 156741		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 5445		PERF. 4735 - 4738			
10	14B2	EXT	53	-0-		53		4269		21	1	32	2	Y	-0-						-0-		
11	14B2	EXT	51	-0-		51		4320		18	1	33	2	Y	-0-						-0-		
12	14B2	EXT	48	-0-		48		4368		17	1	31	2	Y	-0-						-0-		
*01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		4368						Y	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		4368						Y	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		4368						Y	NO RPT						-0-		

ODEM (MASSIVE FRI0)		//CONT.// 66762 025		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
84 ENERGY LLC		//CONT.// 856467		WELL #: B 10		RRCID -> 161056		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 7177		PERF. 6008 - 6020		
WELDER, J. F.														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	537	1	1243	2	Y	213	278	1	606
						234	9							
11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	807	1	1461	2	Y	197	137	1	666
						217	9							
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	537	1	1511	2	Y	204			870
						224	9							
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			870
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			870
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			870
WELDER, J. F. UNIT				WELL #: C 41		RRCID -> 175349		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5896 - 6045		
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	33	1	49	2	Y	13	11	1	179
						14	9							
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	23	1	42	2	Y	6	8	1	177
						7	9							
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	24	1	43	2	Y	5	9	1	173
						6	9							
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			173
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			173
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			173
WELDER, J. F. UNIT				WELL #: B 8		RRCID -> 175450		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 5452 - 5562		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LANE, S. L.				WELL #: 11		RRCID -> 179252		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5510 - 5514		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELDER, J. F. UNIT				WELL #: B 15 F		RRCID -> 180180		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5618 - 5978		
10	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	832	1	1236	2	Y	39	51	1	258
						43	9							
11	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	752	1	1362	2	Y	40	27	1	271
						44	9							
12	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	635	1	1326	2	Y	35			306
						39	9							
*01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			306
02	1568 X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT			306
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			306
WELDER, J.F. UNIT				WELL #: B 22		RRCID -> 245287		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5432 - 6168		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ODEM (MASSIVE FRI0)													CNTY: SAN PATRICIO	
84 ENERGY LLC														
WELDER, J. F. HEIRS														
WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6122 - 6134														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	389	1	578	2	Y	-0-			5
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	425	1	769	2	Y	-0-			5
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	458	1	826	2	Y	-0-			5
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

WELDER, J.F. UNIT														
WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968														
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	302	1	449	2	Y	57	50	1	287
						63	9							
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	194	1	351	2	Y	44	55	1	276
						48	9							
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	216	1	390	2	Y	39	70	1	245
						43	9							
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			245
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			245

WELDER, J.F. UNIT														
WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ODEM (2000)													CNTY: SAN PATRICIO	
84 ENERGY LLC														
LANE														
WELL #: 2 RRCID -> 284084 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2038 - 2042														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ODEM (3100)													CNTY: SAN PATRICIO	
84 ENERGY LLC														
BURROWS, J. C. & J. S.														
WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ODEM (3200)		66762 171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
84 ENERGY LLC		856467												
SMITH, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 119490		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	302 6	1 9	449	2	N	5			275
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	284 6	1 9	515	2	N	5			280
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	232 6	1 9	420	2	N	5			285
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			285
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			285
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			285

ODEM (3500)		66762 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
84 ENERGY LLC		856467												
BOMER, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 221399		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT			-0-

ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
84 ENERGY LLC		856467												
SMITH, H. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
84 ENERGY LLC		856467												
LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 161064		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			-0-

LANE, S. L.		WELL #: 10		RRCID -> 161651		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODEM (5000)		66762 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
84 ENERGY LLC		856467								
PARKER C. C. "A"		WELL #:	5 H	RRCID ->	084987	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4398 - 4426
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LANE, E.H. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	121644	COMPL. DATE	05/02/1986	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 4982 - 4992
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LANE, S. L.		WELL #:	12	RRCID ->	154877	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 4975 - 5107
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SMITH, N. R.		WELL #:	4	RRCID ->	233065	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 4966 - 5012
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ODEM (5150)		66762 389	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
84 ENERGY LLC		856467								
LANE		WELL #:	1	RRCID ->	159014	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5178 - 5182
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ODEM (5200 FRIO MIDDLE)		66762 399	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
84 ENERGY LLC		856467								
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:	7	RRCID ->	130438	COMPL. DATE	04/11/1989	TOTAL DEPTH	6787	PERF. 5169 - 5275
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)		//CONT.//		66762 399	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467						
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:		6	RRCID -> 284214		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5024 - 5127	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40
ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)				66762 418	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
84 ENERGY LLC				856467						
J. F. WELDER UNIT		WELL #:		C 22	RRCID -> 154900		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
J. F. WELDER UNIT		WELL #:		C 31	RRCID -> 175229		COMPL. DATE 08/25/1971		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	19	1	28	2	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	17	1	32	2	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	32	2	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ODEM (5250)				66762 437	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
84 ENERGY LLC				856467						
SMITH, H. A.		WELL #:		6	RRCID -> 051205		COMPL. DATE 08/26/1971		TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-	-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT	-0-
ODEM (5500)				66762 494	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
84 ENERGY LLC				856467						
C. C. PARKER "A"		WELL #:		3	RRCID -> 154614		COMPL. DATE 04/14/1995		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510	
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	144	1	213	2	296
						6	9			
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	134	1	243	2	301
						6	9			
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	130	1	234	2	306
						6	9			
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	306
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	306
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	306

ODEM (6700 -B-)		66762 798		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
84 ENERGY LLC		856467									
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 29		RRCID -> 175424		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	7 1	55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	3 1	57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		62
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62
ODEM (6700 STRINGER)		66762 836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
84 ENERGY LLC		856467									
WELDER HEIRS, J.F.		WELL #: 2SR		RRCID -> 228965		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	3 1	194
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		199
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	3 1	201
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		201
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		201
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		201
ODEM (7150)		66762 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
84 ENERGY LLC		856467									
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 15J		RRCID -> 187765		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ODEM (7500)		66762 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
84 ENERGY LLC		856467									
J F WELDER HEIRS		WELL #: 3SB		RRCID -> 215057		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ODEM, NORTH (7800)		66764 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
POCO LLC		668802									
DUNGAN-KEY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 290091		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6292 - 6536			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODEM, SOUTH (6400)														66767 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
84 ENERGY LLC														856467											
WELDER, J. F. HEIRS														WELL #:		1SB	RRCID ->	284697	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	6330 -	6340
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5			5	1			169				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5							174				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5			5	1			174				
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							174				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							174				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							174				
OHERN (1600)														66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WALLIS ENERGY, INC.														893997											
BENAVIDES, BRENNAN, -A-														WELL #:		1	RRCID ->	012361	COMPL. DATE	03/24/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1619 -	1629
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
BENAVIDES, BRENNAN, -A-														WELL #:		3	RRCID ->	012363	COMPL. DATE	05/17/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1609 -	1613
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
BENAVIDES, BRENNAN, -A-														WELL #:		4	RRCID ->	012364	COMPL. DATE	07/11/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1582 -	1593
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
BRENNAN-BENAVIDES														WELL #:		57	RRCID ->	110510	COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	1524 -	1568
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
ONEIL (3450)														67346 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														879035											
WELDER RANCH														WELL #:		19	RRCID ->	155705	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	3414 -	3420
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-			89	1	97	3	Y	-0-							21				
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-			87	1	93	3	Y	-0-							21				
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-			89	1	97	3	Y	-0-							21				
01	186	N	183	-0-	-3	-0-			88	1	95	3	Y	-0-							21				
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-			88	1	95	3	Y	-0-							21				
03	186	N	162	-0-	-24	-0-			49	1	113	3	Y	-0-							21				

ONEIL (4550) SUN EXPLORATION, INC. WELDER RANCH				67346 270 829289 WELL #: 14W		NON-ASSOCIATED RRCID -> 282962		EXEMPT COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378				CNTY: SAN PATRICIO			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

O'NEIL (4800) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WELDER RANCH				67346 310 879035 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED RRCID -> 129719		CAPACITY COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808				CNTY: SAN PATRICIO			
10	837 N	785	-0-	-52	-0-	376	1	409	3	Y		-0-					14
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	365	1	392	3	Y		-0-					14
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	375	1	410	3	Y		-0-					14
01	775 N	770	-0-	-5	-0-	369	1	401	3	Y		-0-					14
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	369	1	401	3	Y		-0-					14
03	775 N	671	-0-	-104	-0-	204	1	467	3	Y		-0-					14

ONEIL (5300) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WELDER RANCH				67346 360 879035 WELL #: 15		NON-ASSOCIATED RRCID -> 147511		CAPACITY COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362				CNTY: SAN PATRICIO			
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	374	1	407	3	Y		-0-					-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	357	1	385	3	Y		-0-					-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	373	1	408	3	Y		-0-					-0-
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	367	1	400	3	Y		-0-					-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	368	1	399	3	Y		-0-					-0-
03	775 N	680	-0-	-95	-0-	207	1	473	3	Y		-0-					-0-

WELDER RANCH				WELL #: 18D		RRCID -> 184470		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100							
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	188	1	205	3	Y		-0-					5
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	183	1	197	3	Y		-0-					5
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	188	1	205	3	Y		-0-					5
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	185	1	200	3	Y		-0-					5
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	185	1	201	3	Y		-0-					5
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	101	1	232	3	Y		-0-					5

O'NEIL (5850) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WELDER RANCH				67346 560 879035 WELL #: 16 F		NON-ASSOCIATED RRCID -> 138330		ONE WELL COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738				CNTY: SAN PATRICIO			
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	Y		-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	14	1	16	3	Y		-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	Y		-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	Y		-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	Y		-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	8	1	19	3	Y		-0-					-0-

ONEIL (6340) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WELDER RANCH				67346 600 879035 WELL #: 17D		ASSOCIATED RRCID -> 142284		ONE WELL COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326				CNTY: SAN PATRICIO			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2172

O'NEIL (6700) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WELDER RANCH				67346 810 879035 WELL #: 16 D		NON-ASSOCIATED RRCID -> 135283		ONE WELL COMPL. DATE 06/07/1990				CNTY: SAN PATRICIO TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-		59	1		65	3	Y	-0-				3
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-		58	1		62	3	Y	3				6
							3	9									
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-		59	1		65	3	Y	2				8
							2	9									
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-		58	1		63	3	Y	52	60	1		-0-
							57	9									
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-		58	1		63	3	Y	60	60	1		-0-
							66	9									
*03	124 N	112	-0-	-12	-0-		34	1		78	3	Y	-0-				-0-
O'NEIL (6900) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WELDER RANCH				67346 910 879035 WELL #: 18 F		NON-ASSOCIATED RRCID -> 136389		CAPACITY COMPL. DATE 12/19/1995				CNTY: SAN PATRICIO TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388					
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
ORANGE GROVE (1700) OUTLINE OIL COMPANY LLC TODD ESTATE				67506 385 628480 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 206657		ONE WELL COMPL. DATE 01/05/2005				CNTY: JIM WELLS TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
ORANGE GROVE (3900) ALARON ENERGY, INC. FRANKE				67506 630 010450 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 238505		CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2008				CNTY: JIM WELLS TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					77
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					77
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020																	
ORANGE GROVE (4300) ALARON ENERGY, INC. HAPPNER				67506 700 010450 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 239716		ONE WELL COMPL. DATE 05/22/2008				CNTY: JIM WELLS TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					142
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					142
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					142
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					142
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					142
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					142
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020																	

ORCONES (FRI0-VKSBG CONS.) ARMADA RESOURCES CORPORATION PARR, HILDA				67558 200 030835 WELL #: 141R		ASSOCIATED RRCID -> 263944		CAPACITY COMPL. DATE 10/18/2011				CNTY: DUVAL TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. MARCHBANKS-CADENA 'B'				190708 WELL #: 115		RRCID -> 215828		COMPL. DATE 01/28/2009				TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
GREEN EXPLORATION COMPANY PARR, HILDA				330179 WELL #:		RRCID -> 208061		COMPL. DATE 12/24/2004				TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020																
PARR, HILDA				WELL #:		RRCID -> 208062		COMPL. DATE 12/07/2005				TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020																
PARR, HILDA				WELL #:		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007				TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020																
MARCHBANKS-CADENA				WELL #:		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007				TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020																

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		CAPACITY		CNTY: DUVAL															
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179																			
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4988		-		5972							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						176
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						176
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						176
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						176
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						176
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						176
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020																					
PARR-LAWRENCE GU																					
WELL #:																					
RRCID -> 215514																					
COMPL. DATE 03/15/2007																					
TOTAL DEPTH 7560																					
PERF. 7185																					
-																					
7193																					
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						7
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						7
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						7
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						7
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						7
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020																					
PARR, HILDA																					
WELL #:																					
RRCID -> 216875																					
COMPL. DATE 02/10/2006																					
TOTAL DEPTH 5900																					
PERF. 5232																					
-																					
5240																					
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						148
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						148
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						148
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						148
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						148
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						148
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020																					
MILLER ET AL																					
WELL #:																					
RRCID -> 218182																					
COMPL. DATE 11/19/2008																					
TOTAL DEPTH 6700																					
PERF. 5752																					
-																					
6438																					
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						32
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						32
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						32
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						32
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						32
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020																					
MARCHBANKS CADENA ET AL																					
WELL #:																					
RRCID -> 233158																					
COMPL. DATE 12/03/2008																					
TOTAL DEPTH 6680																					
PERF. 5868																					
-																					
6490																					
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						35
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						35
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						35
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						35
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						35
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020																					
PARR, HILDA																					
WELL #:																					
RRCID -> 258771																					
COMPL. DATE 12/19/2010																					
TOTAL DEPTH 7348																					
PERF. 6608																					
-																					
7184																					
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						67
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						67
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						67
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						67
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						67
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						67
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020																					

OWEN (OLMOS) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC															//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSA V. BENAVIDES															//CONT.// 100291														
WELL #: 6H															RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE						
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-						
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-						
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-						
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-						
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-						
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-						
ROSA V. BENAVIDES															WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792														
10	DLQ	G-10		1711	-0-	1711	1711	35	1	1676	3	Y	-0-										-0-						
11		3911	X	2200	-0-	-1711	-0-	40	1	2160	3	Y	-0-										-0-						
12		4030	X	1552	-0-	-2478	-0-	28	1	1491	3	Y	30										30						
								33	9																				
01		4030	X	1267	-0-	-2763	-0-	21	1	1245	3	Y	1										31						
								1	9																				
02		2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	35	1	2279	3	Y	-0-										31						
*03		2263	X	1295	-0-	-968	-0-	27	1	1268	3	Y	-0-										31						
HACHAR															WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632														
10		1116	N	667	-0-	-449	-0-	50	1	617	3	N	-0-										22						
11		990	N	565	-0-	-425	-0-	41	1	524	3	N	-0-										22						
12		837	N	488	-0-	-349	-0-	30	1	458	3	N	-0-										22						
01		676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	600	3	N	32										54						
								35	9																				
02		604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	541	3	N	25	1	8								78						
								28	9																				
*03		818	N	818	-0-	-0-	-0-	54	1	764	3	N	-0-										78						
ROSA V. BENAVIDES															WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716														
10	DLQ	G-10		4018	-0-	4018	4018	82	1	3936	3	Y	-0-										120						
11		6861	X	2843	-0-	-4018	-0-	52	1	2791	3	Y	-0-										120						
12		3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	72	1	3819	3	Y	-0-										120						
01		4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	79	1	4678	3	Y	-0-										120						
02		4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	61	1	3948	3	Y	-0-										120						
03		4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	96	1	4523	3	Y	-0-										120						
BOB PECK - STATE															WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647														
10		2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	47	1	2254	3	N	-0-										41						
11		3000	X	2368	-0-	-632	-0-	43	1	2316	3	N	8										49						
								9	9																				
12		3100	X	1903	-0-	-1197	-0-	35	1	1860	3	N	7										56						
								8	9																				
01		3100	X	1911	-0-	-1189	-0-	31	1	1880	3	N	-0-										56						
02		2212	X	1846	-0-	-366	-0-	29	1	1817	3	N	-0-										56						
03		2449	X	2063	-0-	-386	-0-	43	1	2013	3	N	6	50	1			1	8				11						
								7	9																				

OWEN (OLMOS)														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	118	-0-	118	118	2	1	116	3	Y	-0-			8
11	195 N	77	-0-	-118	-0-	1	1	76	3	Y	-0-			8
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	258	3	Y	-0-			8
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	320	3	Y	-0-			8
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	1			9
						1	9							
*03	248 N	162	-0-	-86	-0-	3	1	157	3	Y	2	1	1	10
						2	9							
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440														
10	DLQ G-10	10138	-0-	10138	10138	206	1	9932	3	Y	-0-			86
11	19711 X	9573	-0-	-10138	-0-	175	1	9398	3	Y	-0-			86
12	11160 X	11118	-0-	-42	-0-	205	1	10913	3	Y	-0-			86
01	11160 X	10395	-0-	-765	-0-	172	1	10223	3	Y	-0-			86
02	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	141	1	9089	3	Y	9	2	8	93
						10	9							
*03	11129 X	10502	-0-	-627	-0-	218	1	10278	3	Y	5	1	8	97
						6	9							
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2														
WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859														
10	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	114	1	1848	3	N	-0-			17
11	150 X	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	3	N	-0-			17
12	155 X	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	3	N	-0-			17
01	155 X	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-			17
02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	59	1	3739	3	N	-0-			17
03	155 X	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	N	-0-			17
REUTHINGER														
WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170														
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	34	1	1682	3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210														
10	DLQ G-10	2888	-0-	2888	2888	59	1	2829	3	Y	-0-			85
11	5666 X	2778	-0-	-2888	-0-	51	1	2727	3	Y	-0-			85
12	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	60	1	3171	3	Y	-0-			85
01	3224 X	3088	-0-	-136	-0-	51	1	3037	3	Y	-0-			85
02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	44	1	2874	3	Y	-0-			85
*03	3224 X	3034	-0-	-190	-0-	63	1	2965	3	Y	5			90
						6	9							

OWEN (OLMOS)														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
BENAVIDES FAMILY MINERALS														
WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE					
10	4433 X	462	-0-	-3971	-0-	27	1	435	3	N	-0-			47
11	4290 X	3476	-0-	-814	-0-	204	1	3272	3	N	-0-			47
12	4433 X	3926	-0-	-507	-0-	233	1	3684	3	N	8			55
01	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	263	1	5802	3	N	-0-			55
02	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	379	1	5027	3	N	7	2	8	60
03	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	403	1	5114	3	N	-0-			60
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990														
10	4712 X	4483	-0-	-229	-0-	274	1	4209	3	N	-0-			-0-
11	5400 X	4006	-0-	-1394	-0-	224	1	3782	3	N	-0-			-0-
12	5580 X	4121	-0-	-1459	-0-	245	1	3876	3	N	-0-			-0-
01	5580 X	4373	-0-	-1207	-0-	248	1	4125	3	N	-0-			-0-
02	4172 X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-			-0-
03	4495 X	4474	-0-	-21	-0-	283	1	4190	3	N	1	1	8	-0-
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995														
10	7037 X	6441	-0-	-596	-0-	394	1	6047	3	N	-0-			8
11	6810 X	6272	-0-	-538	-0-	350	1	5922	3	N	-0-			8
12	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	424	1	6696	3	N	-0-			8
01	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	395	1	6563	3	N	15			23
02	6132 X	5719	-0-	-413	-0-	333	1	5382	3	N	4	3	8	24
*03	7130 X	6743	-0-	-387	-0-	427	1	6315	3	N	1	1	8	24
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480														
10	DLQ G-10	1214	-0-	1214	1214	25	1	1189	3	Y	-0-			6
11	2647 X	1433	-0-	-1214	-0-	26	1	1407	3	Y	-0-			6
12	4774 X	1539	-0-	-3235	-0-	28	1	1511	3	Y	-0-			6
01	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	25	1	1474	3	Y	-0-			6
02	1344 X	215	-0-	-1129	-0-	3	1	206	3	Y	5			11
03	1550 X	227	-0-	-1323	-0-	6	9	221	3	Y	1			12
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	Y	-0-			36
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	6	1	356	3	Y	-0-			36
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	3	Y	-0-			36
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	Y	-0-			36

OWEN (OLMOS)														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
BENAVIDES FAMILY MINERALS														
WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	430	1	8178	3	N	102	125	1	-0-
11	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	112	9							-0-
12	7688 X	5973	-0-	-1715	-0-	497	1	10113	3	N	-0-			-0-
01	7688 X	75	-0-	-7613	-0-	275	1	5698	3	N	-0-			-0-
02	9660 X	8400	-0-	-1260	-0-	2	1	73	3	N	-0-			-0-
03	10695 X	8739	-0-	-1956	-0-	444	1	7956	3	N	-0-			-0-
						486	1	8253	3	N	-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972														
10	4526 X	3346	-0-	-1180	-0-	195	1	3151	3	N	-0-			114
11	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	260	1	3968	3	N	-0-			114
12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	202	1	3211	3	N	-0-			114
01	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	212	1	4678	3	N	-0-			114
02	4116 X	1730	-0-	-2386	-0-	121	1	1609	3	N	-0-			114
03	4557 X	3794	-0-	-763	-0-	277	1	3508	3	N	8			122
						9	9							
REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067														
10	5952 X	3536	-0-	-2416	-0-	3536	3			N	-0-			-0-
11	5760 X	4133	-0-	-1627	-0-	4133	3			N	-0-			-0-
12	5766 X	4226	-0-	-1540	-0-	4226	3			N	-0-			-0-
01	5766 X	3475	-0-	-2291	-0-	3475	3			N	-0-			-0-
02	4088 X	2350	-0-	-1738	-0-	2350	3			N	-0-			-0-
03	3286 X	2614	-0-	-672	-0-	51	1	2563	3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192														
10	3224 X	3119	-0-	-105	-0-	191	1	2928	3	N	-0-			9
11	3540 X	2679	-0-	-861	-0-	150	1	2529	3	N	-0-			9
12	3658 X	2813	-0-	-845	-0-	167	1	2646	3	N	-0-			9
01	3658 X	3119	-0-	-539	-0-	177	1	2942	3	N	-0-			9
02	2968 X	2559	-0-	-409	-0-	148	1	2407	3	N	4	4	8	9
						4	9							
03	3131 X	2748	-0-	-383	-0-	174	1	2574	3	N	-0-			9
REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 10520 - 15230														
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-			-0-
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-			-0-
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-			-0-
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720														
10	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	101	1	4873	3	N	-0-			20
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	83	1	4440	3	N	-0-			20
12	4650 X	4009	-0-	-641	-0-	75	1	3934	3	N	-0-			20
01	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	91	1	5593	3	N	-0-			20
02	4200 X	3798	-0-	-402	-0-	59	1	3739	3	N	-0-			20
03	4650 X	3842	-0-	-808	-0-	79	1	3745	3	N	16	1	8	35
						18	9							

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB	
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC															
RETAMA RANCH															
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 100291															
WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	DLQ G-10	3007	-0-	3007	3007	3007	3		Y	-0-			-0-		
11	6138 X	3131	-0-	-3007	-0-	3131	3		Y	-0-			-0-		
12	4030 X	2954	-0-	-1076	-0-	2954	3		Y	-0-			-0-		
01	4030 X	3103	-0-	-927	-0-	3103	3		Y	-0-			-0-		
02	3192 X	2366	-0-	-826	-0-	2366	3		Y	-0-			-0-		
03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	61	1	3070 3	Y	-0-			-0-		
ROSA V. BENAVIDES														WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320	
10	DLQ G-10	2314	-0-	2314	2314	47	1	2267 3	Y	-0-			15		
11	4246 X	1932	-0-	-2314	-0-	35	1	1897 3	Y	-0-			15		
12	2480 X	2244	-0-	-236	-0-	41	1	2203 3	Y	-0-			15		
01	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	43	1	2558 3	Y	-0-			15		
02	2156 X	1924	-0-	-232	-0-	29	1	1878 3	Y	15	1 8		29		
						17	9								
*03	2325 X	2194	-0-	-131	-0-	46	1	2148 3	Y	-0-			29		
ROSA V. BENAVIDES														WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230	
10	DLQ G-10	2507	-0-	2507	2507	51	1	2456 3	Y	-0-			109		
11	4675 X	2168	-0-	-2507	-0-	40	1	2128 3	Y	-0-			109		
12	2759 X	2302	-0-	-457	-0-	43	1	2259 3	Y	-0-			109		
01	2604 X	2212	-0-	-392	-0-	37	1	2175 3	Y	-0-			109		
02	2352 X	1861	-0-	-491	-0-	28	1	1833 3	Y	-0-			109		
03	2511 X	2199	-0-	-312	-0-	46	1	2150 3	Y	3			112		
						3	9								
L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2														WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703	
10	10726 X	7551	-0-	-3175	-0-	785	1	6766 3	N	-0-			179		
11	10380 X	8606	-0-	-1774	-0-	741	1	7865 3	N	-0-			179		
12	9920 X	9611	-0-	-309	-0-	903	1	8708 3	N	-0-			179		
01	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	958	1	9132 3	N	-0-			179		
02	8960 X	8415	-0-	-545	-0-	798	1	7615 3	N	2	2 8		179		
						2	9								
03	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	1024	1	8890 3	N	-0-			179		
ROSA V. BENAVIDES														WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380	
10	DLQ G-10	6795	-0-	6795	6795	138	1	6657 3	Y	-0-			35		
11	14828 X	8033	-0-	-6795	-0-	147	1	7885 3	Y	1			36		
						1	9								
12	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	158	1	8422 3	Y	-0-			36		
01	8525 X	7888	-0-	-637	-0-	130	1	7747 3	Y	10			46		
						11	9								
02	7504 X	6771	-0-	-733	-0-	103	1	6666 3	Y	2	2 8		46		
						2	9								
03	8587 X	7690	-0-	-897	-0-	159	1	7500 3	Y	28	1 8		73		
						31	9								

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB	
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC															
ROSA V. BENAVIDES															
WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	321	1	4932	3	N	-0-				17
11	5820 X	5159	-0-	-661	-0-	288	1	4871	3	N	-0-				17
12	6014 X	5069	-0-	-945	-0-	302	1	4767	3	N	-0-				17
01	6014 X	5213	-0-	-801	-0-	295	1	4906	3	N	11				28
						12	9								
02	4816 X	4316	-0-	-500	-0-	251	1	4062	3	N	3	2	8		29
						3	9								
*03	5332 X	4882	-0-	-450	-0-	309	1	4572	3	N	1	1	8		29
						1	9								
ELLEN C.															
WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500															
10	558 N	363	-0-	-195	-0-	14	1	340	3	N	8				47
						9	9								
11	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				47
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	15	1	742	3	N	-0-				47
ROSA V. BENAVIDES															
WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140															
10	DLQ G-10	4716	-0-	4716	4716	96	1	4620	3	Y	-0-				240
11	9390 X	4674	-0-	-4716	-0-	85	1	4589	3	Y	-0-				240
12	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	93	1	4929	3	Y	-0-				240
01	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	83	1	4924	3	Y	2				242
						2	9								
02	4368 X	3985	-0-	-383	-0-	61	1	3922	3	Y	2				244
						2	9								
*03	5022 X	4837	-0-	-185	-0-	101	1	4736	3	Y	-0-				244
MANN TRUST - STATE GAS UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757															
10	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	22	1	1062	3	N	-0-				60
11	3000 N	4099	-0-	1099	1099	75	1	4024	3	N	-0-				60
12	3100 N	6572	-0-	3472	4571	122	1	6449	3	N	1				61
						1	9								
01	3100 N	7446	-0-	4346	8917	123	1	7312	3	N	10				71
						11	9								
02	14156 X	5239	-0-	-8917	-0-	78	1	5161	3	N	-0-				71
03	2666 X	706	-0-	-1960	-0-	15	1	691	3	N	-0-				71
ROSA V. BENAVIDES															
WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920															
10	DLQ G-10	13291	-0-	13291	13291	270	1	13021	3	Y	-0-				69
11	23457 X	10166	-0-	-13291	-0-	185	1	9947	3	Y	31	33	1		67
						34	9								
12	15035 X	10601	-0-	-4434	-0-	195	1	10354	3	Y	47				114
						52	9								
01	15035 X	10366	-0-	-4669	-0-	170	1	10127	3	Y	63	155	1		22
						69	9								
02	13440 X	8231	-0-	-5209	-0-	125	1	8082	3	Y	22	1	8		43
						24	9								
*03	13299 X	8492	-0-	-4807	-0-	176	1	8259	3	Y	52	40	1	1 8	54
						57	9								

OWEN (OLMOS) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC ROSA V. BENAVIDES														//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 100291														CNTY: WEBB													
														WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360																											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																				
10	DLQ	G-10	3205	-0-	-0-	3205	3205				65	1	3140	3	Y	-0-					1																				
11		6050 X	2845	-0-	-0-	-3205	-0-				52	1	2793	3	Y	-0-					1																				
12		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	-0-				70	1	3711	3	Y	-0-					1																				
01		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	-0-				65	1	3876	3	Y	-0-					1																				
02		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	-0-				51	1	3293	3	Y	-0-					1																				
03		3782 X	3615	-0-	-0-	-167	-0-				75	1	3534	3	Y	-0-	5				6																				
											6	9																													
ROSA V. BENAVIDES														WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440																											
10	DLQ	G-10	4775	-0-	-0-	4775	4775				97	1	4678	3	Y	-0-					1																				
11		8961 X	4186	-0-	-0-	-4775	-0-				76	1	4110	3	Y	-0-					1																				
12		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	-0-				91	1	4854	3	Y	-0-					1																				
01		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	-0-				82	1	4876	3	Y	-0-					1																				
02		4312 X	4103	-0-	-0-	-209	-0-				63	1	4040	3	Y	-0-					1																				
03		4960 X	3956	-0-	-0-	-1004	-0-				82	1	3867	3	Y	-0-	6				7																				
											7	9																													
ROSA V. BENAVIDES														WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420																											
10	DLQ	G-10	3051	-0-	-0-	3051	3051				62	1	2989	3	Y	-0-					-0-																				
11		5421 X	2370	-0-	-0-	-3051	-0-				43	1	2327	3	Y	-0-					-0-																				
12		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-				59	1	3110	3	Y	-0-					-0-																				
01		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	-0-				54	1	3221	3	Y	-0-					-0-																				
02		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	-0-				43	1	2796	3	Y	-0-					-0-																				
*03		3162 X	2787	-0-	-0-	-375	-0-				58	1	2725	3	Y	-0-	4				4																				
											4	9																													
ROSA V. BENAVIDES.														WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660																											
10		10044 X	8529	-0-	-0-	-1515	-0-				173	1	8325	3	N	-0-					38																				
											31	9																													
11		9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	-0-				179	1	9627	3	N	-0-					38																				
12		10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	-0-				200	1	10633	3	N	-0-					38																				
01		10044 X	9172	-0-	-0-	-872	-0-				151	1	9021	3	N	-0-					38																				
02		9072 X	8716	-0-	-0-	-356	-0-				131	1	8493	3	N	-0-	84	2	8		120																				
											92	9																													
03		10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	-0-				212	1	9969	3	N	-0-	6	2	8		124																				
											7	9																													
ROSA V. BENAVIDES														WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635																											
10		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	-0-				169	1	8157	3	N	-0-					80																				
11		9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	-0-				172	1	9261	3	N	-0-	52	132	1		-0-																				
											57	9																													
12		9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	-0-				180	1	9562	3	N	-0-					-0-																				
01		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	-0-				132	1	7883	3	N	-0-					-0-																				
02		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	-0-				124	1	8019	3	N	-0-	1	1	8		-0-																				
											1	9																													
03		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	-0-				148	1	6980	3	N	-0-					-0-																				
ELLEN C.														WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950																											
10		2387 X	-0-	-0-	-0-	-2387	-0-								N	-0-					52																				
11		2310 X	-0-	-0-	-0-	-2310	-0-								N	-0-					52																				
12		2387 X	-0-	-0-	-0-	-2387	-0-								N	-0-					52																				
01		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	-0-				6817	3	35	9	N	-0-	32				84																				
02		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	-0-				4908	3			N	-0-					84																				
03		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	-0-				72	1	3615	3	N	-0-					84																				

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC																	
ROSA V. BENAVIDES																	
WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE				
10	DLQ G-10	5062	-0-	5062	5062	103	1	4959	3	Y	-0-		23				
11	9287 X	4225	-0-	-5062	-0-	77	1	4148	3	Y	-0-		23				
12	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	89	1	4730	3	Y	-0-		23				
01	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	87	1	5159	3	Y	-0-		23				
02	4564 X	4346	-0-	-218	-0-	66	1	4280	3	Y	-0-		23				
03	5053 X	4964	-0-	-89	-0-	103	1	4853	3	Y	7	1 8	29				
						8	9										
ROSA V. BENAVIDES																	
WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640																	
10	DLQ G-10	9450	-0-	9450	9450	192	1	9258	3	Y	-0-		21				
11	17279 X	7829	-0-	-9450	-0-	143	1	7686	3	Y	-0-		21				
12	10199 X	9675	-0-	-524	-0-	179	1	9496	3	Y	-0-		21				
01	10199 X	9797	-0-	-402	-0-	161	1	9589	3	Y	43	56 1	8				
						47	9										
02	8708 X	8228	-0-	-480	-0-	125	1	8075	3	Y	25	4 8	29				
						28	9										
*03	9672 X	8812	-0-	-860	-0-	182	1	8562	3	Y	62	35 1 1 8	55				
						68	9										
ROSA V. BENAVIDES																	
WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985																	
10	DLQ G-10	3881	-0-	3881	3881	79	1	3802	3	Y	-0-		2				
11	7212 X	3331	-0-	-3881	-0-	61	1	3270	3	Y	-0-		2				
12	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	83	1	4388	3	Y	-0-		2				
01	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	76	1	4513	3	Y	-0-		2				
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	59	1	3818	3	Y	-0-		2				
03	4464 X	4051	-0-	-413	-0-	84	1	3960	3	Y	6	1 8	7				
						7	9										
LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE																	
WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455																	
10	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	434	1	5294	3	N	-0-		74				
11	5790 X	5118	-0-	-672	-0-	363	1	4755	3	N	-0-		74				
12	5983 X	4965	-0-	-1018	-0-	425	1	4534	3	N	5		79				
						6	9										
01	5983 X	5597	-0-	-386	-0-	418	1	5179	3	N	-0-		79				
02	5180 X	4268	-0-	-912	-0-	276	1	3992	3	N	-0-		79				
03	5735 X	4287	-0-	-1448	-0-	341	1	3946	3	N	-0-		79				
ROSA V. BENAVIDES																	
WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938																	
10	DLQ G-10	5903	-0-	5903	5903	120	1	5783	3	Y	-0-		11				
11	11039 X	5136	-0-	-5903	-0-	93	1	5028	3	Y	14		25				
						15	9										
12	6696 X	6383	-0-	-313	-0-	118	1	6255	3	Y	9		34				
						10	9										
01	6417 X	6409	-0-	-8	-0-	105	1	6270	3	Y	31	51 1	14				
						34	9										
02	5684 X	5295	-0-	-389	-0-	81	1	5196	3	Y	16	3 8	27				
						18	9										
*03	6386 X	5710	-0-	-676	-0-	118	1	5556	3	Y	33	24 1 2 8	34				
						36	9										

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2184

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC RETAMA RANCH														CNTY: WEBB	
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 100291															
WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8587 X	7532	-0-	-1055	-0-	7532	3			N	-0-				31
11	7740 X	6296	-0-	-1444	-0-	6296	3			N	-0-				31
12	7688 X	7328	-0-	-360	-0-	7328	3			N	-0-				31
01	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	3			N	-0-				31
02	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-				31
03	7719 X	6447	-0-	-1272	-0-	126	1	6321	3	N	-0-				31
NEEDMORE															
WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724															
10	DLQ G-10	5556	-0-	5556	5556	113	1	5441	3	Y	2				17
						2	9								
11	10975 X	5419	-0-	-5556	-0-	108	1	5311	3	Y	-0-				17
12	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	109	1	6489	3	Y	7				24
						8	9								
01	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	74	1	6254	3	Y	4				28
						4	9								
02	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	60	1	5142	3	Y	4	2	8		30
						4	9								
*03	6603 X	5633	-0-	-970	-0-	77	1	5553	3	Y	3				33
						3	9								
NEEDMORE															
WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345															
10	DLQ G-10	6357	-0-	6357	6357	129	1	6225	3	Y	3				20
						3	9								
11	11615 X	5258	-0-	-6357	-0-	105	1	5153	3	Y	-0-				20
12	11687 X	8861	-0-	-2826	-0-	147	1	8704	3	Y	9				29
						10	9								
01	11191 X	8564	-0-	-2627	-0-	101	1	8456	3	Y	6				35
						7	9								
02	8400 X	7473	-0-	-927	-0-	86	1	7383	3	Y	4	1	8		38
						4	9								
*03	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	140	1	10094	3	Y	3				41
						3	9								
NEEDMORE															
WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978															
10	DLQ G-10	11044	-0-	11044	11044	225	1	10815	3	Y	4				30
						4	9								
11	16598 X	5554	-0-	-11044	-0-	110	1	5443	3	Y	1				31
						1	9								
12	7192 X	5701	-0-	-1491	-0-	94	1	5604	3	Y	3				34
						3	9								
01	7192 X	5468	-0-	-1724	-0-	64	1	5398	3	Y	5				39
						6	9								
02	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	111	1	9532	3	Y	5	1	8		43
						6	9								
*03	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	141	1	10171	3	Y	3				46
						3	9								

OWEN (OLMOS)														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	3298	-0-	3298	3298	67	1	3231	3	Y	-0-			21
11	5974 X	2676	-0-	-3298	-0-	49	1	2627	3	Y	-0-			21
12	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	78	1	4157	3	Y	2			23
						2	9							
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	60	1	3598	3	Y	3			26
						3	9							
02	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	57	1	3673	3	Y	-0-			26
*03	4247 X	3830	-0-	-417	-0-	80	1	3750	3	Y	-0-			26
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190														
10	DLQ G-10	3632	-0-	3632	3632	74	1	3558	3	Y	-0-			-0-
11	5333 X	1701	-0-	-3632	-0-	31	1	1670	3	Y	-0-			-0-
12	3875 X	3497	-0-	-378	-0-	65	1	3432	3	Y	-0-			-0-
01	3689 X	3670	-0-	-19	-0-	61	1	3609	3	Y	-0-			-0-
02	3332 X	3298	-0-	-34	-0-	50	1	3248	3	Y	-0-			-0-
*03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	77	1	3628	3	Y	7	1 8		6
						8	9							
NEEDMORE														
WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930														
10	DLQ G-10	6214	-0-	6214	6214	126	1	6085	3	Y	3			19
						3	9							
11	11243 X	5029	-0-	-6214	-0-	100	1	4929	3	Y	-0-			19
12	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	121	1	7190	3	Y	8			27
						9	9							
01	7006 X	6980	-0-	-26	-0-	82	1	6892	3	Y	5			32
						6	9							
02	5740 X	5738	-0-	-2	-0-	66	1	5668	3	Y	4	1 8		35
						4	9							
*03	7316 X	6640	-0-	-676	-0-	91	1	6546	3	Y	3			38
						3	9							
BENAVIDES FAMILY MINERALS														
WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655														
10	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	416	1	7916	3	N	-0-			19
11	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	323	1	6284	3	N	-0-			19
12	7936 X	4010	-0-	-3926	-0-	185	1	3825	3	N	-0-			19
01	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-			19
02	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	440	1	7913	3	N	75	1 8		93
						83	9							
03	8339 X	7646	-0-	-693	-0-	423	1	7181	3	N	38	1 8		130
						42	9							
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4														
WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650														
10	5704 X	4765	-0-	-939	-0-	235	1	4466	3	N	58	57 1		114
						64	9							
11	5520 X	4281	-0-	-1239	-0-	209	1	4072	3	N	-0-			114
12	5704 X	506	-0-	-5198	-0-	23	1	483	3	N	-0-			114
01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	56	53 1		117
02	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	310	1	5564	3	N	52	2 1	2 8	165
						57	9							
*03	4774 X	4644	-0-	-130	-0-	258	1	4374	3	N	11	1 8		175
						12	9							

OWEN (OLMOS)		KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		RETAMA RANCH		//CONT.// 67885 400		//CONT.// 100291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
						WELL #:		3H		RRCID -> 274872		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	15234 X	15234	-0-		-0-	-0-		621	1	14613	3	N	-0-			60
11	14040 X	13802	-0-		-238	-0-		13699	3	103	9	N	94	99	1	55
12	14694 X	-0-	-0-		-14694	-0-						N	-0-			55
01	14663 X	13099	-0-		-1564	-0-		13086	3	13	9	N	12	40	1	27
02	16759 X	16759	-0-		-0-	-0-		16705	3	54	9	N	49	4	8	72
03	15221 X	14338	-0-		-883	-0-		281	1	14039	3	N	16	1	8	87
								18	9							

NEEDMORE						WELL #:	4H	RRCID -> 275279		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761				
10	3596 X	3399	-0-		-197	-0-		69	1	3330	3	N	-0-			36
11	3450 X	3373	-0-		-77	-0-		67	1	3306	3	N	-0-			36
12	3556 X	3556	-0-		-0-	-0-		59	1	3497	3	N	-0-			36
01	3100 X	2577	-0-		-523	-0-		30	1	2527	3	N	18			54
								20	9							
02	3136 X	2847	-0-		-289	-0-		33	1	2813	3	N	1	1	8	54
								1	9							
03	3565 X	3080	-0-		-485	-0-		42	1	3038	3	N	-0-			54

REUTHINGER						WELL #:	6H	RRCID -> 275290		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761				
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-

GEORGE NEEL						WELL #:	2H	RRCID -> 275313		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890				
10	6634 X	4916	-0-		-1718	-0-		100	1	4806	3	N	9			148
								10	9							
11	6420 X	4407	-0-		-2013	-0-		80	1	4327	3	N	-0-			148
12	5850 X	5850	-0-		-0-	-0-		108	1	5732	3	N	9			157
								10	9							
01	5549 X	5296	-0-		-253	-0-		87	1	5207	3	N	2			159
								2	9							
02	5246 X	5246	-0-		-0-	-0-		80	1	5164	3	N	2	2	8	159
								2	9							
*03	5859 X	5826	-0-		-33	-0-		121	1	5705	3	N	-0-			159

NEEDMORE						WELL #:	10H	RRCID -> 275440		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085				
10	1266 X	1266	-0-		-0-	-0-		26	1	1240	3	N	-0-			25
11	802 X	802	-0-		-0-	-0-		16	1	786	3	N	-0-			25
12	584 X	584	-0-		-0-	-0-		9	1	557	3	N	16			41
								18	9							
01	1163 X	1163	-0-		-0-	-0-		13	1	1133	3	N	15			56
								17	9							
02	1451 X	1451	-0-		-0-	-0-		17	1	1434	3	N	-0-			56
*03	1495 X	1495	-0-		-0-	-0-		20	1	1475	3	N	-0-			56

OWEN (OLMOS)														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4464 X	4373	-0-	-91	-0-	89	1	4284	3	Y	-0-			1
11	4320 X	4019	-0-	-301	-0-	73	1	3946	3	Y	-0-			1
12	4867 X	4689	-0-	-178	-0-	87	1	4602	3	Y	-0-			1
01	4867 X	4582	-0-	-285	-0-	76	1	4506	3	Y	-0-			1
02	4396 X	3475	-0-	-921	-0-	53	1	3422	3	Y	-0-			1
03	4681 X	3711	-0-	-970	-0-	77	1	3626	3	Y	7	1	8	7
						8	9							
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575														
10	2759 X	2461	-0-	-298	-0-	50	1	2411	3	Y	-0-			34
11	2670 X	2040	-0-	-630	-0-	37	1	2003	3	Y	-0-			34
12	2697 N	2238	-0-	-459	-0-	41	1	2197	3	Y	-0-			34
01	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	40	1	2403	3	Y	-0-			34
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	33	1	2107	3	Y	27			61
						30	9							
*03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	49	1	2288	3	Y	12	9	1	64
						13	9							
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1														
WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149														
10	8153 X	5864	-0-	-2289	-0-	119	1	5745	3	N	-0-			87
11	7530 X	6182	-0-	-1348	-0-	113	1	6069	3	N	-0-			87
12	7440 X	6153	-0-	-1287	-0-	114	1	6033	3	N	5			92
						6	9							
01	7223 X	5989	-0-	-1234	-0-	99	1	5887	3	N	3			95
						3	9							
02	6272 X	5830	-0-	-442	-0-	89	1	5740	3	N	1	1	8	95
						1	9							
03	6386 X	5937	-0-	-449	-0-	124	1	5813	3	N	-0-			95
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737														
10	DLQ G-10	5183	-0-	5183	5183	105	1	5078	3	Y	-0-			60
11	10324 X	5141	-0-	-5183	-0-	94	1	5047	3	Y	-0-			60
12	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	113	1	5987	3	Y	-0-			60
01	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	93	1	5512	3	Y	-0-			60
02	4788 X	4781	-0-	-7	-0-	73	1	4708	3	Y	-0-			60
03	6107 X	5205	-0-	-902	-0-	108	1	5093	3	Y	4	1	8	63
						4	9							
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773														
10	DLQ G-10	4222	-0-	4222	4222	86	1	4136	3	Y	-0-			41
11	7552 X	3330	-0-	-4222	-0-	61	1	3269	3	Y	-0-			41
12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	86	1	4596	3	Y	-0-			41
01	4402 X	4204	-0-	-198	-0-	69	1	4135	3	Y	-0-			41
02	3808 X	3692	-0-	-116	-0-	56	1	3636	3	Y	-0-			41
*03	4681 X	3962	-0-	-719	-0-	82	1	3877	3	Y	3			44
						3	9							
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604														
10	DLQ G-10	3954	-0-	3954	3954	80	1	3874	3	Y	-0-			37
11	13659 X	9705	-0-	-3954	-0-	177	1	9528	3	Y	-0-			37
12	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	201	1	10698	3	Y	-0-			37
01	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	162	1	9666	3	Y	-0-			37
02	9072 X	7967	-0-	-1105	-0-	121	1	7846	3	Y	-0-			37
*03	10819 X	7229	-0-	-3590	-0-	151	1	7078	3	Y	-0-			37

OWEN (OLMOS)														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	4751	-0-	4751	4751	97	1	4654	3	Y	-0-			55
11	8665 X	3914	-0-	-4751	-0-	71	1	3843	3	Y	-0-			55
12	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	100	1	5325	3	Y	-0-			55
01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	86	1	5101	3	Y	-0-			55
02	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	67	1	4338	3	Y	-0-			55
*03	5363 X	4228	-0-	-1135	-0-	88	1	4140	3	Y	-0-			55
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860														
10	DLQ G-10	6675	-0-	6675	6675	409	1	6266	3	Y	-0-			-0-
11	12473 X	5798	-0-	-6675	-0-	346	1	5452	3	Y	-0-			-0-
12	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	429	1	6837	3	Y	-0-			-0-
01	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	515	1	7589	3	Y	-0-			-0-
02	6020 X	5481	-0-	-539	-0-	316	1	5161	3	Y	4			4
*03	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	4	9	6931	3	Y	7	3	1	7
						8	9							
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660														
10	DLQ G-10	13989	-0-	13989	13989	856	1	13122	3	Y	10			83
11	26201 X	12212	-0-	-13989	-0-	11	9	723	1	11384	3	Y	95	28
12	15500 X	13407	-0-	-2093	-0-	105	9	792	1	12605	3	Y	9	37
01	15500 X	9215	-0-	-6285	-0-	10	9	585	1	8630	3	Y	-0-	37
02	12852 X	12483	-0-	-369	-0-	720	1	11752	3	Y	10	2	8	45
*03	13981 X	13083	-0-	-898	-0-	11	9	801	1	12238	3	Y	40	80
						44	9					4	1	
													1	8
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361														
10	DLQ G-10	4746	-0-	4746	4746	97	1	4649	3	Y	-0-			2
11	8555 X	3809	-0-	-4746	-0-	69	1	3740	3	Y	-0-			2
12	5022 X	4595	-0-	-427	-0-	85	1	4510	3	Y	-0-			2
01	5022 X	4613	-0-	-409	-0-	76	1	4537	3	Y	-0-			2
02	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	66	1	4248	3	Y	-0-			2
03	4743 X	4417	-0-	-326	-0-	92	1	4318	3	Y	6			8
						7	9							
HACHAR														
WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703														
10	3038 X	1973	-0-	-1065	-0-	149	1	1824	3	N	-0-			-0-
11	2340 X	2255	-0-	-85	-0-	163	1	2092	3	N	-0-			-0-
12	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	175	1	2670	3	N	-0-			-0-
01	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	271	1	3951	3	N	-0-			-0-
02	2100 X	2033	-0-	-67	-0-	123	1	1910	3	N	-0-			-0-
03	2852 X	1897	-0-	-955	-0-	125	1	1772	3	N	-0-			-0-
ELLEN C.														
WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272														
10	7378 X	5619	-0-	-1759	-0-	229	1	5390	3	N	-0-			23
11	6540 X	5423	-0-	-1117	-0-	5423	3			N	-0-			23
12	6076 X	5959	-0-	-117	-0-	5956	3	3	9	N	3			26
01	6076 X	5789	-0-	-287	-0-	5755	3	34	9	N	31			57
02	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			N	-0-			57
03	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	116	1	5811	3	N	-0-			57

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
RETAMA RANCH														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 100291														
WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	8990 X	7534	-0-	-1456	-0-	307	1	7227	3	N	-0-			42
11	8700 X	6491	-0-	-2209	-0-	6491	3			N	-0-			42
12	8463 X	7280	-0-	-1183	-0-	7280	3			N	-0-			42
01	8463 X	7833	-0-	-630	-0-	7832	3	1	9	N	1			43
02	6748 X	6620	-0-	-128	-0-	6620	3			N	-0-			43
*03	7533 X	5318	-0-	-2215	-0-	104	1	5188	3	N	24			67
						26	9							
REUTHINGER														
WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228														
10	4030 X	3613	-0-	-417	-0-	114	1	3499	3	N	-0-			-0-
11	3900 X	3622	-0-	-278	-0-	3622	3			N	-0-			-0-
12	3906 X	3793	-0-	-113	-0-	3793	3			N	-0-			-0-
01	38292 X	38292	-0-	-0-	-0-	38292	3			N	-0-			-0-
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-			-0-
03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	74	1	3677	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER														
WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111														
10	10912 X	8331	-0-	-2581	-0-	264	1	8067	3	N	-0-			-0-
11	10560 X	8489	-0-	-2071	-0-	8489	3			N	-0-			-0-
12	10292 X	9435	-0-	-857	-0-	9435	3			N	-0-			-0-
01	9858 X	9391	-0-	-467	-0-	9391	3			N	-0-			-0-
02	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	3			N	-0-			-0-
03	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	175	1	8755	3	N	-0-			-0-
NEEDMORE														
WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660														
10	9734 X	7399	-0-	-2335	-0-	148	1	7151	3	N	91			108
						100	9							
11	9420 X	6027	-0-	-3393	-0-	120	1	5907	3	N	-0-			108
12	11476 X	11476	-0-	-0-	-0-	190	1	11286	3	N	-0-			108
01	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	125	1	10501	3	N	7			115
						8	9							
02	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	91	1	7812	3	N	4	4	8	115
						4	9							
03	11470 X	8938	-0-	-2532	-0-	122	1	8816	3	N	-0-			115
NEEDMORE														
WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415														
10	DLQ G-10	6207	-0-	6207	6207	126	1	6078	3	Y	3			16
						3	9							
11	12294 X	6087	-0-	-6207	-0-	121	1	5965	3	Y	1			17
						1	9							
12	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	109	1	6445	3	Y	7			24
						8	9							
01	6169 X	6029	-0-	-140	-0-	71	1	5954	3	Y	4			28
						4	9							
02	5684 X	3838	-0-	-1846	-0-	44	1	3791	3	Y	3	1	8	30
						3	9							
*03	6572 X	3741	-0-	-2831	-0-	51	1	3687	3	Y	3			33
						3	9							
ELLEN C.														
WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781														
10	15841 X	14749	-0-	-1092	-0-	601	1	14148	3	N	-0-			-0-
11	15330 X	13192	-0-	-2138	-0-	13192	3			N	-0-			-0-
12	15562 X	13734	-0-	-1828	-0-	13734	3			N	-0-			-0-
01	15221 X	13853	-0-	-1368	-0-	13853	3			N	-0-			-0-
02	12628 X	12547	-0-	-81	-0-	12547	3			N	-0-			-0-
03	14756 X	13451	-0-	-1305	-0-	264	1	13187	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	6661	-0-	6661	6661	136	1	6525	3	Y	-0-			143
11	12730 X	6069	-0-	-6661	-0-	111	1	5958	3	Y	-0-			143
12	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	141	1	7476	3	Y	-0-			143
01	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	113	1	6733	3	Y	-0-			143
02	6020 X	5909	-0-	-111	-0-	90	1	5819	3	Y	-0-			143
*03	7626 X	6533	-0-	-1093	-0-	136	1	6397	3	Y	-0-			143
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306														
10	DLQ G-10	3932	-0-	3932	3932	80	1	3852	3	Y	-0-			48
11	7682 X	3750	-0-	-3932	-0-	68	1	3682	3	Y	-0-			48
12	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	88	1	4663	3	Y	-0-			48
01	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	70	1	4162	3	Y	105	153	1	-0-
						116	9							
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	56	1	3642	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	4743 X	4266	-0-	-477	-0-	86	1	4030	3	Y	136	1	8	135
						150	9							
ATLANTIC INLAND GROUP														
WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353														
10	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	690	1	12896	3	N	20			129
						22	9							
11	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	761	1	10988	3	N	-0-			129
12	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	785	1	9744	3	N	-0-			129
01	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	748	1	10292	3	N	-0-	111	1	18
02	9072 X	6739	-0-	-2333	-0-	671	1	6068	3	N	-0-			18
03	10044 X	6576	-0-	-3468	-0-	1158	1	5418	3	N	-0-			18
NEEDMORE														
WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035														
10	DLQ G-10	4587	-0-	4587	4587	93	1	4492	3	Y	2			15
						2	9							
11	9417 X	4830	-0-	-4587	-0-	96	1	4733	3	Y	1			16
						1	9							
12	9052 X	3475	-0-	-5577	-0-	58	1	3411	3	Y	5			21
						6	9							
01	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	68	1	5716	3	Y	4			25
						4	9							
02	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	80	1	6837	3	Y	3			28
						3	9							
*03	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	91	1	6527	3	Y	3			31
						3	9							
ROSA V. BENAVIDES														
WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007														
10	DLQ G-10	8391	-0-	8391	8391	171	1	8220	3	Y	-0-			128
11	16343 X	7952	-0-	-8391	-0-	145	1	7807	3	Y	-0-			128
12	10571 X	9874	-0-	-697	-0-	182	1	9692	3	Y	-0-			128
01	10571 X	9124	-0-	-1447	-0-	150	1	8922	3	Y	47			175
						52	9							
02	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	150	1	9727	3	Y	4	4	8	175
						4	9							
03	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	211	1	9953	3	Y	38			213
						42	9							

OWEN (OLMOS)														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
HACHAR														
WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	12555 X	11150	-0-	-1405	-0-	843	1	10307	3	N	-0-			-0-
11	11280 X	9289	-0-	-1991	-0-	671	1	8618	3	N	-0-			-0-
12	11656 X	9728	-0-	-1928	-0-	597	1	9131	3	N	-0-			-0-
01	12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	812	1	11841	3	N	-0-			-0-
02	10136 X	10114	-0-	-22	-0-	613	1	9501	3	N	-0-			-0-
03	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	784	1	11144	3	N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898														
10	19685 X	18168	-0-	-1517	-0-	736	1	17335	3	N	88			183
						97	9							
11	19097 X	19097	-0-	-0-	-0-	19049	3	48	9	N	44	179	1	48
12	18166 X	17515	-0-	-651	-0-	17461	3	54	9	N	49			97
01	18166 X	16285	-0-	-1881	-0-	16155	3	130	9	N	118			215
02	15484 X	15096	-0-	-388	-0-	15079	3	17	9	N	15	180	1	50
*03	18166 X	16722	-0-	-1444	-0-	328	1	16386	3	N	7			57
						8	9							
REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542														
10	9021 X	7495	-0-	-1526	-0-	237	1	7258	3	N	-0-			-0-
11	8580 X	8403	-0-	-177	-0-	8403	3			N	-0-			-0-
12	9083 X	8252	-0-	-831	-0-	8252	3			N	-0-			-0-
01	9083 X	8700	-0-	-383	-0-	8700	3			N	-0-			-0-
02	8204 X	8059	-0-	-145	-0-	8059	3			N	-0-			-0-
03	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	157	1	7864	3	N	-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125														
10	17484 X	15466	-0-	-2018	-0-	900	1	14566	3	N	-0-			97
11	16740 X	12977	-0-	-3763	-0-	796	1	12181	3	N	-0-			97
12	15407 X	14061	-0-	-1346	-0-	835	1	13226	3	N	-0-			97
01	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	672	1	14819	3	N	-0-			97
02	15380 X	15380	-0-	-0-	-0-	1078	1	14301	3	N	1	1	1	96
						1	9							
*03	15469 X	14979	-0-	-490	-0-	1095	1	13884	3	N	-0-			96
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681														
10	DLQ G-10	6004	-0-	6004	6004	122	1	5882	3	Y	-0-			81
11	11727 X	5723	-0-	-6004	-0-	104	1	5619	3	Y	-0-			81
12	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	129	1	6866	3	Y	-0-			81
01	6417 X	6369	-0-	-48	-0-	105	1	6264	3	Y	-0-			81
02	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	86	1	5562	3	Y	-0-			81
03	7006 X	6398	-0-	-608	-0-	133	1	6255	3	Y	9	1	8	89
						10	9							
PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854														
10	11377 X	9523	-0-	-1854	-0-	618	1	8905	3	N	-0-			60
11	8610 X	7931	-0-	-679	-0-	527	1	7404	3	N	-0-			60
12	8897 X	7871	-0-	-1026	-0-	503	1	7368	3	N	-0-			60
01	8494 X	7952	-0-	-542	-0-	585	1	7367	3	N	-0-			60
02	8596 X	7333	-0-	-1263	-0-	550	1	6772	3	N	10			70
						11	9							
03	9517 X	8693	-0-	-824	-0-	641	1	8021	3	N	28			98
						31	9							

OWEN (OLMOS) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC ROSA V. BENAVIDES														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 100291 WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	2994	-0-	2994	2994	61	1	2933	3	Y	-0-		148	
11	6170 X	3176	-0-	-2994	-0-	58	1	3118	3	Y	-0-		148	
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	66	1	3525	3	Y	-0-		148	
01	3410 X	3397	-0-	-13	-0-	56	1	3341	3	Y	-0-		148	
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	46	1	2971	3	Y	-0-		148	
03	3596 X	3215	-0-	-381	-0-	67	1	3148	3	Y	-0-		148	
LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393														
10	15004 X	9815	-0-	-5189	-0-	200	1	9615	3	N	-0-		110	
11	13050 X	10640	-0-	-2410	-0-	194	1	10446	3	N	-0-		110	
12	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	238	1	12640	3	N	38		148	
						42	9							
01	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	209	1	12467	3	N	3		151	
						3	9							
02	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	170	1	10905	3	N	2	2 8	151	
						2	9							
03	12927 X	12539	-0-	-388	-0-	261	1	12278	3	N	-0-		151	
RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852														
10	DLQ G-10	7262	-0-	7262	7262	296	1	6966	3	Y	-0-		53	
11	13941 X	6679	-0-	-7262	-0-	6676	3	3	9	Y	3		56	
12	7254 X	6091	-0-	-1163	-0-	6091	3			Y	-0-		56	
01	7254 X	2606	-0-	-4648	-0-	2604	3	2	9	Y	2	36 1	22	
02	6552 X	4641	-0-	-1911	-0-	4632	3	9	9	Y	8	8	22	
03	7254 X	3962	-0-	-3292	-0-	77	1	3856	3	Y	26		48	
						29	9							
REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041														
10	5704 X	4254	-0-	-1450	-0-	135	1	4119	3	N	-0-		-0-	
11	5400 X	5364	-0-	-36	-0-	5364	3			N	-0-		-0-	
12	5580 X	4647	-0-	-933	-0-	4647	3			N	-0-		-0-	
01	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-		-0-	
02	3808 X	3242	-0-	-566	-0-	3242	3			N	-0-		-0-	
03	4247 X	3895	-0-	-352	-0-	76	1	3819	3	N	-0-		-0-	
ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462														
10	99448 X	92577	-0-	-6871	-0-	3760	1	88503	3	N	285	480 1	117	
						314	9							
11	96240 X	85841	-0-	-10399	-0-	85588	3	253	9	N	230		347	
12	95418 X	84052	-0-	-11366	-0-	83689	3	363	9	N	330	364 1	313	
01	95418 X	80126	-0-	-15292	-0-	79727	3	399	9	N	363	360 1	316	
02	83624 X	83624	-0-	-0-	-0-	83408	3	216	9	N	196	382 1	130	
*03	92566 X	87302	-0-	-5264	-0-	1705	1	85200	3	N	361	184 1	307	
						397	9							
RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591														
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	46	1	1077	3	N	-0-		16	
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-		16	
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-		16	
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-		16	
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-		16	
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	N	-0-		16	

OWEN (OLMOS) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC ELLEN C.														CNTY: WEBB	
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 100291															
WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	9114 X	7573	-0-	-1541	-0-	308	1	7265	3	N	-0-				125
11	8070 X	7132	-0-	-938	-0-	7132	3			N	-0-	102	1		23
12	8339 X	6847	-0-	-1492	-0-	6847	3			N	-0-				23
01	8339 X	6553	-0-	-1786	-0-	6553	3			N	-0-				23
02	6468 X	6356	-0-	-112	-0-	6356	3			N	-0-				23
03	7564 X	6917	-0-	-647	-0-	136	1	6781	3	N	-0-				23
REUTHINGER														WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831	
10	7254 X	5838	-0-	-1416	-0-	396	1	5442	3	N	-0-				-0-
11	7020 X	4468	-0-	-2552	-0-	391	1	4077	3	N	-0-				-0-
12	7254 X	5315	-0-	-1939	-0-	331	1	4984	3	N	-0-				-0-
01	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	428	1	7334	3	N	-0-				-0-
02	5068 X	4549	-0-	-519	-0-	386	1	4163	3	N	-0-				-0-
03	5704 X	5095	-0-	-609	-0-	506	1	4589	3	N	-0-				-0-
ELLEN C.														WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058	
10	13733 X	13620	-0-	-113	-0-	555	1	13065	3	N	-0-				-0-
11	13770 X	12705	-0-	-1065	-0-	12705	3			N	-0-				-0-
12	14508 X	13055	-0-	-1453	-0-	13055	3			N	-0-				-0-
01	14508 X	12933	-0-	-1575	-0-	12933	3			N	-0-				-0-
02	13104 X	12585	-0-	-519	-0-	12585	3			N	-0-				-0-
03	13609 X	13502	-0-	-107	-0-	265	1	13237	3	N	-0-				-0-
RETAMA RANCH														WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913	
10	18502 X	18502	-0-	-0-	-0-	750	1	17646	3	N	96	162	1		20
						106	9								
11	17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	17195	3	29	9	N	26				46
12	15937 X	15937	-0-	-0-	-0-	15879	3	58	9	N	53				99
01	16326 X	16326	-0-	-0-	-0-	16283	3	43	9	N	39	94	1		44
02	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	14771	3	58	9	N	53	11	8		86
03	17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	351	1	17533	3	N	32	1	8		117
						35	9								
MITSUI E&P USA LLC CALLAGHAN A														101155 WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EOG RESOURCES, INC. G-B MINERALS														253162 WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 10519 - 15670	
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-				-0-
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-				-0-
12	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	3637	-0-	537	537	3637	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	2675	-0-	-125	412	2675	3			N	-0-				-0-
03	2046 X	1554	-0-	-492	-0-	1554	3			N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231															
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5806 - 5814															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CERRITO MATRIX H WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5798 - 6050															
10	DLQ	G-10	99	-0-	99	99	4	1	95	2	Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	119	-0-	119	218	119	2			Y	-0-			3
12	DLQ	G-10	44	-0-	44	262	3	1	41	2	Y	-0-			3
01		308 N	46	-0-	-262	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			3
*02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			3
*03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			6
							3	9							
CERRITO MATRIX E WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 6106															
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5994															
10	DLQ	G-10	287	-0-	287	287	13	1	274	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	583	-0-	583	870	583	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	417	-0-	417	1287	30	1	387	2	Y	-0-			-0-
01		1100 N	285	-0-	-815	472	24	1	261	2	Y	-0-			-0-
02		682 N	210	-0-	-472	-0-	19	1	191	2	Y	-0-			-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	Y	-0-			1
							1	9							
MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5818 - 6071															
10	DLQ	G-10	61	-0-	61	61	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	183	-0-	183	244	183	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	126	-0-	126	370	9	1	117	2	Y	-0-			-0-
01		458 N	88	-0-	-370	-0-	7	1	81	2	Y	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-			-0-
03		124 N	92	-0-	-32	-0-	8	1	83	2	Y	-0-			1
							1	9							
MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033															
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	168	1	3655	2	N	-0-			-0-
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-			-0-
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	273	1	3505	2	N	-0-			3
							3	9							
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	277	1	3041	2	N	2			5
							2	9							
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	219	1	2226	2	N	5			10
							6	9							
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	225	1	2257	2	N	1			11
							1	9							

OWEN (OLMOS)		ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		//CONT.// 67885 400 CERRITO MATRIX E WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 252002		CAPACITY COMPL. DATE 10/03/2009				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	681	-0-	-0-	-1	-0-		30 3	1 9	648	2	N	3	8 1		2
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-		1022 53	2 1	687	2	N	-0- 13			2
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-		14 9				N				15
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-		59 1	645	2	N	-0-				15
02	924 N	744	-0-	-0-	-180	-0-		66 8	670	2	N	7	22 1			-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-		72 4	726	2	N	4				4
CERRITO					WELL #:	2T	RRCID -> 253344	COMPL. DATE 11/08/2009				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CERRITO					WELL #:	3	RRCID -> 253496	COMPL. DATE 11/17/2009				TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7738				
10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	-0-		48 13	1 9	2049	2	N	12	27 1		7
11	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	-0-		2176 2				N	-0-			7
12	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	-0-		2280 2				N	-0-			7
01	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	-0-		2086 2	6 9			N	5			12
02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	-0-		1907 2	80 9			N	73	50 1		35
03	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	-0-		2054 2	6 9			N	5			40
MATRIX LAND CO.					WELL #:	12H	RRCID -> 256386	COMPL. DATE 07/28/2010				TOTAL DEPTH 6099 PERF. 9240 - 11288				
10	DLQ G-10	2554	-0-	-0-	2554	2554		112 1	1 9	2441	2	Y	1	5 1		1
11	DLQ G-10	3759	-0-	-0-	3759	6313		3759 2				Y	-0-			1
12	DLQ G-10	1079	-0-	-0-	1079	7392		77 1	10 9	992	2	Y	9			10
01	8793 X	1401	-0-	-0-	-7392	-0-		117 2	1 9	1282	2	Y	2			12
*02	687 X	687	-0-	-0-	-0-	-0-		62 1	625	2	Y	-0-	12 1			-0-
03	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	-0-		193 1	1943	2	Y	1				1
CERRITO					WELL #:	8H	RRCID -> 258119	COMPL. DATE 08/19/2010				TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882				
10	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	-0-		526 1	1 9	1996	2	N	1			8
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	-0-		2092 2				N	-0-			8
12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	-0-		297 1	2242	2	N	-0-				8
01	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	-0-		312 1	1890	2	N	-0-				8
*02	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	-0-		241 1	1651	2	N	-0-				8
*03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	-0-		267 1	1934	2	N	-0-				8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	3114	-0-	3114	3114	116 2	1 9	2996	2	Y	2	7 1			7
11	DLQ G-10	3059	-0-	3059	6173	12	1	3047	2	Y	-0-				7
12	DLQ G-10	3330	-0-	3330	9503	173	1	3157	2	Y	-0-				7
01	12773 X	3270	-0-	-9503	-0-	202	1	3068	2	Y	-0-				7
02	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	201	1	2846	2	Y	-0-				7
03	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	221	1	3339	2	Y	-0-				7
CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655															
10	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	484	1	1933	2	N	-0-				10
11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-				10
12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	433	1	3269	2	N	-0-				10
01	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	395	1	2398	2	N	-0-				10
*02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	397	1	2724	2	N	-0-				10
*03	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	440	1	3180	2	N	-0-				10
CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195															
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	91	1	2346	2	N	-0-	10 1			-0-
11	2430 N	2391	-0-	-39	-0-	9	1	2382	2	N	-0-				-0-
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	136	1	2484	2	N	-0-				-0-
01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	153	1	2321	2	N	-0-				-0-
02	2240 N	2201	-0-	-39	-0-	145	1	2050	2	N	5				5
03	2635 N	2235	-0-	-400	-0-	139	1	2096	2	N	-0-				5
CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604															
10	DLQ G-10	1133	-0-	1133	1133	42 8	1 9	1083	2	Y	7	20 1			3
11	DLQ G-10	1106	-0-	1106	2239	4	1	1102	2	Y	-0-				3
12	DLQ G-10	1152	-0-	1152	3391	60	1	1092	2	Y	-0-				3
01	1100 N	1154	-0-	54	3445	71	1	1083	2	Y	-0-				3
02	2800 N	997	-0-	-1803	1642	65	1	926	2	Y	5				8
03	2638 N	996	-0-	-1642	-0-	62	1	934	2	Y	-0-				8
CERRITO C STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848															
10	T. A.	888	-0-	888	1485	33	1	855	2	Y	-0-				15
11	2563 X	1078	-0-	-1485	-0-	1078	2			Y	-0-				15
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	969	2	Y	2				17
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	71	1	1087	2	Y	-0-				17
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	77	1	1092	2	Y	-0-				17
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	90	1	1361	2	Y	-0-				17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	104 1	2678 2	N	5					15
11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	6 9								15
12	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	10 1	2670 2	N	-0-					15
01	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	149 1	2712 2	N	-0-					15
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	2189 2	N	-0-					15
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036														
10	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	61 1	2575 2	N	1					8
11	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	1 9								8
12	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2624 2		N	-0-					8
01	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	2473 2		N	-0-					8
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-					8
03	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	1262 2	2 9	N	-0-					10
						2603 2			2					
CERRITO WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787														
10	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	64 1	2695 2	N	1	1 1				4
11	613 X	613	-0-	-0-	-0-	1 9								4
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	595 2	N	-0-					5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1					5
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
03	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-					5
						2036 2		N	-0-					
CERRITO WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585														
10	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	111 1	4645 2	N	4	1 1				11
11	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	4 9								11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	1096 2	N	-0-					11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					11
*02	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-			N	-0-					11
*03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	5982 2		N	-0-					11
						3277 2		N	-0-					
CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511														
10	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	104 1	4426 2	N	4					12
11	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4 9								12
12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4582 2		N	-0-					12
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	4392 2		N	-0-					12
02	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3660 2	3 9	N	3					15
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	3635 2	2 9	N	2					17
						4261 2								

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO I WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	49	1	1062	2	N	9	18	1	13
11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	10	9							
12	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2937	2	2072	2	N	-0-			13
						161	1			N	19			32
						21	9							
01	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	179	1	1972	2	N	1			33
						1	9							
*02	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	172	1	1744	2	N	-0-			33
*03	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	191	1	1913	2	N	-0-			33
MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6025 - 10035														
10	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	2	N	-0-			-0-
11	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
12	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
01	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1190	2	3	9	N	3			3
02	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			3
03	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			3
CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022														
10	3751 X	3450	-0-	-301	-0-	129	1	3321	2	N	-0-			2
11	3630 X	3028	-0-	-602	-0-	12	1	3016	2	N	-0-			2
12	3565 X	3073	-0-	-492	-0-	160	1	2913	2	N	-0-			2
01	3441 X	2957	-0-	-484	-0-	182	1	2775	2	N	-0-			2
*02	3108 X	2901	-0-	-207	-0-	191	1	2710	2	N	-0-			2
*03	3441 X	2876	-0-	-565	-0-	179	1	2697	2	N	-0-			2
MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093														
10	3379 X	2888	-0-	-491	-0-	66	1	2820	2	N	2	5	1	-0-
						2	9							
11	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-			-0-
12	2976 X	2890	-0-	-86	-0-	2890	2			N	-0-			-0-
01	2945 X	2712	-0-	-233	-0-	2704	2	8	9	N	7			7
02	2716 X	2505	-0-	-211	-0-	2505	2			N	-0-			7
03	3007 X	2747	-0-	-260	-0-	2746	2	1	9	N	1			8
MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228														
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	32	1	1345	2	N	-0-			7
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			7
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			7
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			7
*02	1372 N	1136	-0-	-236	-0-	1136	2			N	-0-			7
*03	1457 N	1104	-0-	-353	-0-	1104	2			N	-0-			7
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683														
10	3193 X	2834	-0-	-359	-0-	106	1	2728	2	N	-0-			-0-
11	3090 X	2794	-0-	-296	-0-	2794	2			N	-0-			-0-
12	3193 X	2523	-0-	-670	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
01	3100 X	2889	-0-	-211	-0-	2889	2			N	-0-			-0-
02	2716 X	2660	-0-	-56	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
03	2883 X	2649	-0-	-234	-0-	2649	2			N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	1270	-0-	-528	-0-	69 1	1186 2	N			14			38
11	1620 N	740	-0-	-880	-0-	15 9								
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	740 2					-0-			38
						97 1	1062 2	N			40	32 1		46
01	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	44 9								
						89 1	1064 2	N			4			50
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	4 9								
						134 1	1515 2	N			28	58 1		20
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	31 9								
						158 1	1711 2	N			19			39
						21 9								
GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160														
10	5115 X	4580	-0-	-535	-0-	251 1	4312 2	N			15			68
						17 9								
11	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337 2					-0-			68
12	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	474 1	5219 2	N			-0-	35 1		33
01	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	403 1	4798 2	N			8			41
						9 9								
02	4956 X	4727	-0-	-229	-0-	383 1	4331 2	N			12	33 1		20
						13 9								
03	5487 X	4666	-0-	-821	-0-	393 1	4255 2	N			16			36
						18 9								
GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205														
10	5177 X	4681	-0-	-496	-0-	256 1	4405 2	N			18			61
						20 9								
11	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2					-0-			61
12	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	495 1	5451 2	N			-0-	32 1		29
01	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	440 1	5235 2	N			8			37
						9 9								
*02	5040 X	4501	-0-	-539	-0-	366 1	4135 2	N			-0-	14 1		23
03	5704 X	4870	-0-	-834	-0-	410 1	4437 2	N			21			44
						23 9								
GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258														
10	DLQ G-10	4053	-0-	4053	4053	716 1	3331 2	Y			5			66
						6 9								
11	DLQ G-10	3128	-0-	3128	7181	3097 2	31 9	Y			28	91 1		3
*12	DLQ G-10	3814	-0-	3814	10995	406 1	3369 2	Y			35			38
						39 9								
*01	14414 X	3419	-0-	-10995	-0-	380 1	3015 2	Y			22			60
						24 9								
*02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	370 1	2877 2	Y			22	54 1		28
						24 9								
03	4061 X	3821	-0-	-240	-0-	412 1	3386 2	Y			21			49
						23 9								

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3131 X	2830	-0-	-301	-0-	152 1	2600 2	N	71				114
11	3030 X	2020	-0-	-1010	-0-	78 9							
12	2883 X	1455	-0-	-1428	-0-	1859 2	161 9	N	146	125 1			135
						118 1	1296 2	N	37	44 1			128
01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	41 9							
						253 1	3017 2	N	63	149 1			42
*02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	69 9							
						218 1	2467 2	N	66	84 1			24
03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	73 9							
						235 1	2545 2	N	58				82
						64 9							
CERRITO-MATRIX UNIT F WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349													
10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	131 1	5544 2	N	3	8 1			5
						3 9							
11	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531 2		N	-0-				5
12	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934 2		N	-0-				5
01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643 2		N	-0-				5
*02	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097 2		N	-0-				5
*03	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613 2		N	-0-				5
CERRITO-MATRIX UNIT F WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699													
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	76 1	3240 2	N	-0-				2
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 2		N	-0-				2
12	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3600 2	7 9	N	6				8
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2		N	-0-				8
02	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		N	-0-				8
03	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2		N	-0-				8
CERRITO-MATRIX UNIT F WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF.13762 - 13762													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128													
10	DLQ G-10	4132	-0-	4132	4132	155 1	3977 2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	4184	-0-	4184	8316	16 1	4168 2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	4447	-0-	4447	12763	231 1	4210 2	Y	5				5
						6 9							
01	16486 X	3723	-0-	-12763	-0-	228 1	3471 2	Y	22				27
						24 9							
02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	190 1	2694 2	Y	-0-				27
03	4433 X	2762	-0-	-1671	-0-	172 1	2590 2	Y	-0-				27

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2201

OWEN (OLMOS) ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC GARNER-SCHUBERT				//CONT.// WELL #:	67885 400 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 275556		CAPACITY COMPL. DATE 05/19/2014				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	3141	-0-		3141		3141	524 4	1 9	2613	2	Y	4					64
11	DLQ G-10	2522	-0-		2522		5663	2499	2	23	9	Y	21	78	1			7
*12	DLQ G-10	3052	-0-		3052		8715	324 40	1 9	2688	2	Y	36					43
*01	11644 X	2929	-0-		-8715		-0-	327 11	1 9	2591	2	Y	10					53
02	2378 X	2378	-0-		-0-		-0-	268 23	1 9	2087	2	Y	21	54	1			20
03	3131 X	2741	-0-		-390		-0-	295 18	1 9	2428	2	Y	16					36
VELA-GILPIN UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 276067	COMPL. DATE 08/07/2014				TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464						
10	4154 X	3680	-0-		-474		-0-	200 47	1 9	3433	2	N	43					100
11	4020 X	2666	-0-		-1354		-0-	2666	2			N	-0-	49	1			51
12	3751 X	3005	-0-		-746		-0-	245 61	1 9	2699	2	N	55	37	1			69
01	4209 X	4209	-0-		-0-		-0-	324 23	1 9	3862	2	N	21	40	1			50
*02	3444 X	3242	-0-		-202		-0-	263	1	2979	2	N	-0-					50
*03	3786 X	3786	-0-		-0-		-0-	314 78	1 9	3394	2	N	71					121
CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT					WELL #:	28H	RRCID -> 277718	COMPL. DATE 12/21/2012				TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593						
10	3772 X	3772	-0-		-0-		-0-	141	1	3631	2	N	-0-					-0-
11	6104 X	6104	-0-		-0-		-0-	24	1	6080	2	N	-0-					-0-
12	6126 X	6126	-0-		-0-		-0-	319 8	1 9	5799	2	N	7					7
01	5764 X	5764	-0-		-0-		-0-	355 11	1 9	5398	2	N	10					17
02	5366 X	5366	-0-		-0-		-0-	354 3	1 9	5009	2	N	3					20
03	8074 X	8074	-0-		-0-		-0-	502	1	7572	2	N	-0-					20
MATRIX LAND CO.					WELL #:	30H	RRCID -> 277765	COMPL. DATE 02/10/2013				TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942						
10	DLQ G-10	2122	-0-		2122		2122	93 2	1 9	2027	2	Y	2					12
11	DLQ G-10	2743	-0-		2743		4865	2743	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10	1090	-0-		1090		5955	79	1	1011	2	Y	-0-					12
01	1100 N	1723	-0-		623		6578	144	1	1579	2	Y	-0-					12
*02	2800 N	1822	-0-		-978		5600	163 6	1 9	1653	2	Y	5	17	1			-0-
03	3100 N	1960	-0-		-1140		4460	177 1	1 9	1782	2	Y	1					1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
ESCONDIDO		RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO		WELL #: 25H				RRCID -> 277903		COMPL. DATE 12/18/2018				TOTAL DEPTH 5865		PERF. 6486 - 13565		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	261 7 9	1	6663	2	N	6	18	1			2
11	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	22 1	1	5837	2	N	-0-					2
12	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	472 6 9	1	8587	2	N	5					7
01	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	544 7 9	1	8272	2	N	6					13
02	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	477 8 9	1	6750	2	N	7					20
03	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	639 1	1	9641	2	N	-0-					20
CERRITO		WELL #: 26H				RRCID -> 278068		COMPL. DATE 12/10/2018				TOTAL DEPTH 5849		PERF. 6130 - 13147		
10	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	194 9 9	1	5005	2	N	8	13	1			9
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	19 1	1	5036	2	N	-0-					9
12	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	254 1	1	4618	2	N	-0-					9
01	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	364 1	1	5539	2	N	-0-					9
*02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	280 1	1	3961	2	N	-0-					9
*03	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	348 1	1	5248	2	N	-0-					9
CERRITO		WELL #: 27H				RRCID -> 278069		COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL DEPTH 5851		PERF. 6381 - 13410		
10	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	260 2 9	1	6708	2	N	2	7	1			2
11	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	31 1	1	8046	2	N	-0-					2
12	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	445 7 9	1	8101	2	N	6					8
01	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	426 2 9	1	6482	2	N	2					10
02	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	496 6 9	1	7023	2	N	5					15
03	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	573 6 9	1	8637	2	N	5					20
CERRITO MATRIX UNIT D		WELL #: 34H				RRCID -> 284615		COMPL. DATE 12/25/2017				TOTAL DEPTH 6057		PERF. 5805 - 13447		
10	9300 X	8024	-0-	-1276	-0-	184 14 9	1	7826	2	N	13	20	1			4
11	8520 X	7876	-0-	-644	-0-	7876 2				N	-0-					4
12	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551 2				N	-0-					4
01	8029 X	7994	-0-	-35	-0-	7984 2		10	9	N	9					13
*02	7364 X	7161	-0-	-203	-0-	7161 2				N	-0-					13
*03	8556 X	8193	-0-	-363	-0-	8193 2				N	-0-					13
CERRITO MATRIX UNIT D		WELL #: 35H				RRCID -> 284616		COMPL. DATE 12/25/2017				TOTAL DEPTH 6066		PERF. 5908 - 13639		
10	5983 X	4249	-0-	-1734	-0-	97 10 9	1	4142	2	N	9	15	1			3
11	6060 X	5017	-0-	-1043	-0-	5017 2				N	-0-					3
12	6262 X	4134	-0-	-2128	-0-	4134 2				N	-0-					3
01	6324 X	3533	-0-	-2791	-0-	3533 2				N	-0-					3
*02	5712 X	4413	-0-	-1299	-0-	4413 2				N	-0-					3
03	5177 X	5127	-0-	-50	-0-	5116 2		11	9	N	10					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO-THOMAS WELL #: 40H RRCID -> 288923 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	16337 X	10256	-0-	-6081	-0-	380	1	9876	2	N	-0-	3	1	1
11	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	59	1	15201	2	N	-0-			1
*12	16588 X	16588	-0-	-0-	-0-	864	1	15724	2	N	-0-			1
*01	17107 X	17107	-0-	-0-	-0-	1056	1	16051	2	N	-0-			1
*02	14252 X	14168	-0-	-84	-0-	935	1	13233	2	N	-0-			1
*03	16585 X	15959	-0-	-626	-0-	992	1	14967	2	N	-0-			1
CERRITO STATE A WELL #: 42H RRCID -> 288924 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107														
10	18197 X	14029	-0-	-4168	-0-	527	1	13501	2	N	1	2	1	2
						1	9							
11	16530 X	15779	-0-	-751	-0-	61	1	15718	2	N	-0-			2
12	16793 X	16793	-0-	-0-	-0-	875	1	15918	2	N	-0-			2
01	16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	1011	1	15368	2	N	-0-			2
*02	15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	1007	1	14254	2	N	-0-			2
*03	16802 X	15757	-0-	-1045	-0-	980	1	14777	2	N	-0-			2
CERRITO-THOMAS WELL #: 39H RRCID -> 288927 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877														
10	12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	478	1	12289	2	N	1	3	1	2
						1	9							
11	13702 X	13702	-0-	-0-	-0-	53	1	13649	2	N	-0-			2
12	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	750	1	13641	2	N	-0-			2
01	12772 X	12085	-0-	-687	-0-	746	1	11339	2	N	-0-			2
*02	12796 X	10242	-0-	-2554	-0-	676	1	9566	2	N	-0-			2
*03	14384 X	12252	-0-	-2132	-0-	762	1	11490	2	N	-0-			2
CERRITO-THOMAS WELL #: 38H RRCID -> 288930 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6403 - 17049														
10	27094 X	12977	-0-	-14117	-0-	459	1	12516	2	N	2	5	1	2
						2	9							
11	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	58	1	14817	2	N	-0-			2
12	14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	752	1	13677	2	N	-0-			2
01	15748 X	14665	-0-	-1083	-0-	905	1	13760	2	N	-0-			2
*02	14224 X	9235	-0-	-4989	-0-	609	1	8626	2	N	-0-			2
*03	15376 X	9567	-0-	-5809	-0-	595	1	8972	2	N	-0-			2
CERRITO STATE B WELL #: 44H RRCID -> 289141 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6454 - 16405														
10	14074 X	13657	-0-	-417	-0-	512	1	13142	2	N	3	5	1	4
						3	9							
11	14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	55	1	14230	2	N	-0-			4
12	16294 X	16294	-0-	-0-	-0-	849	1	15445	2	N	-0-			4
01	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	878	1	13351	2	N	-0-			4
*02	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	932	1	13196	2	N	-0-			4
*03	16306 X	14442	-0-	-1864	-0-	898	1	13544	2	N	-0-			4
CERRITO STATE A WELL #: 41H RRCID -> 289143 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6358 - 16049														
10	16368 X	10372	-0-	-5996	-0-	386	1	9984	2	N	2	1	1	3
						2	9							
11	17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	66	1	17092	2	N	-0-			3
12	17548 X	17548	-0-	-0-	-0-	914	1	16634	2	N	-0-			3
01	15591 X	15591	-0-	-0-	-0-	962	1	14629	2	N	-0-			3
*02	16016 X	14776	-0-	-1240	-0-	975	1	13801	2	N	-0-			3
*03	17732 X	16486	-0-	-1246	-0-	1025	1	15461	2	N	-0-			3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO STATE B WELL #: 45H RRCID -> 289153 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6166 - 16107														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	16926 X	9613	-0-	-7313	-0-	356	1	9254	2	N	3	6	1	4
						3	9							
11	15930 X	15885	-0-	-45	-0-	61	1	15824	2	N	-0-			4
12	16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	838	1	15242	2	N	-0-			4
01	16203 X	16203	-0-	-0-	-0-	1000	1	15203	2	N	-0-			4
*02	14840 X	14825	-0-	-15	-0-	978	1	13847	2	N	-0-			4
*03	16430 X	15343	-0-	-1087	-0-	954	1	14389	2	N	-0-			4
CERRITO STATE A WELL #: 43H RRCID -> 289360 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214														
10	8680 X	7931	-0-	-749	-0-	300	1	7630	2	N	1	1	1	2
						1	9							
11	8400 X	7674	-0-	-726	-0-	30	1	7644	2	N	-0-			2
12	8680 X	7362	-0-	-1318	-0-	383	1	6976	2	N	3			5
						3	9							
01	8680 X	7628	-0-	-1052	-0-	471	1	7157	2	N	-0-			5
02	7840 X	6668	-0-	-1172	-0-	440	1	6222	2	N	5			10
						6	9							
03	7936 X	6647	-0-	-1289	-0-	413	1	6234	2	N	-0-			10
CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871														
10	13082 X	12846	-0-	-236	-0-	482	1	12361	2	N	3	4	1	3
						3	9							
11	13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	51	1	13196	2	N	-0-			3
12	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	758	1	13797	2	N	-0-			3
01	14020 X	14020	-0-	-0-	-0-	865	1	13155	2	N	-0-			3
*02	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	834	1	11802	2	N	-0-			3
*03	14570 X	12859	-0-	-1711	-0-	800	1	12059	2	N	-0-			3
CERRITO MATRIX E WELL #: 48H RRCID -> 290635 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6467 - 13678														
10	16182 X	14893	-0-	-1289	-0-	645	1	14247	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
11	22938 X	22938	-0-	-0-	-0-	22938	2			N	-0-			-0-
12	16553 X	16553	-0-	-0-	-0-	1193	1	15328	2	N	29	29	1	-0-
						32	9							
01	17218 X	17218	-0-	-0-	-0-	1435	1	15771	2	N	11			11
						12	9							
02	21420 X	14963	-0-	-6457	-0-	1340	1	13606	2	N	15	13	1	13
						17	9							
03	23715 X	15957	-0-	-7758	-0-	1445	1	14506	2	N	5			18
						6	9							
CERRITO MATRIX E WELL #: 49H RRCID -> 290646 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6983 - 13385														
10	18879 X	18072	-0-	-807	-0-	793	1	17277	2	N	2	5	1	-0-
						2	9							
11	27533 X	27533	-0-	-0-	-0-	27533	2			N	-0-			-0-
12	20181 X	19719	-0-	-462	-0-	1422	1	18265	2	N	29	29	1	-0-
						32	9							
01	20181 X	17896	-0-	-2285	-0-	1492	1	16392	2	N	11			11
						12	9							
02	25704 X	15610	-0-	-10094	-0-	1398	1	14198	2	N	13	13	1	11
						14	9							
03	28458 X	14873	-0-	-13585	-0-	1347	1	13525	2	N	1			12
						1	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO MATRIX E WELL #: 47H RRCID -> 290670 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6886 - 14115														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	15686 X	12884	-0-	-2802	-0-	567	1	12316	2	N	1	3	1	-0-
						1	9							
11	18410 X	18410	-0-	-0-	-0-	18410	2			N	-0-			-0-
12	13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	969	1	12450	2	N	29	29	1	-0-
						32	9							
01	13392 X	11437	-0-	-1955	-0-	953	1	10472	2	N	11			11
						12	9							
02	17192 X	4781	-0-	-12411	-0-	427	1	4340	2	N	13	13	1	11
						14	9							
03	19034 X	11078	-0-	-7956	-0-	1003	1	10074	2	N	1			12
						1	9							
CERRITO SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 291683 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6916 - 17686														
10	42222 X	33714	-0-	-8508	-0-	782	1	32925	2	N	6	10	1	5
						7	9							
11	39240 X	7514	-0-	-31726	-0-	214	1	7300	2	N	-0-			5
12	34999 X	-0-	-0-	-34999	-0-					N	9			14
01	35495 X	-0-	-0-	-35495	-0-					N	1			15
02	32060 X	16327	-0-	-15733	-0-	16319	2	8	9	N	7			22
03	33728 X	30528	-0-	-3200	-0-	30528	2			N	-0-			22
CERRITO SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 291724 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6636 - 16000														
10	40238 X	33169	-0-	-7069	-0-	770	1	32392	2	N	6	10	1	5
						7	9							
11	37590 X	7548	-0-	-30042	-0-	215	1	7333	2	N	-0-			5
12	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-					N	10			15
01	35681 X	1079	-0-	-34602	-0-	1079	2			N	-0-			15
02	36193 X	36193	-0-	-0-	-0-	36187	2	6	9	N	5			20
03	33170 X	31797	-0-	-1373	-0-	31797	2			N	-0-			20
CERRITO SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 291725 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6616 - 14930														
10	24211 X	21008	-0-	-3203	-0-	488	1	20516	2	N	4	6	1	3
						4	9							
11	22230 X	4005	-0-	-18225	-0-	114	1	3891	2	N	-0-			3
12	21638 X	-0-	-0-	-21638	-0-					N	2			5
01	21359 X	3	-0-	-21356	-0-	3	2			N	-0-			5
02	19450 X	19450	-0-	-0-	-0-	19444	2	6	9	N	5			10
03	21018 X	3001	-0-	-18017	-0-	3001	2			N	-0-			10
CERRITO MATRIX H WELL #: 60H RRCID -> 294435 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6322 - 12924														
10	24769 X	19743	-0-	-5026	-0-	868	1	18873	2	N	2	5	1	-0-
						2	9							
11	28339 X	28339	-0-	-0-	-0-	28339	2			N	-0-			-0-
12	22909 X	20092	-0-	-2817	-0-	1449	1	18611	2	N	29	29	1	-0-
						32	9							
01	22165 X	17908	-0-	-4257	-0-	1493	1	16403	2	N	11			11
						12	9							
02	26460 X	15341	-0-	-11119	-0-	1374	1	13953	2	N	13	13	1	11
						14	9							
03	29295 X	15453	-0-	-13842	-0-	1400	1	14052	2	N	1			12
						1	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO MATRIX H WELL #: 61H RRCID -> 294436 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6950 - 13771														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
10	27745 X	23162	-0-	-4583	-0-	1018	1	22141	2	N	3	6	1	-0-
11	33168 X	33168	-0-	-0-	-0-	33168	2			N	-0-			-0-
12	26226 X	23202	-0-	-3024	-0-	1673	1	21497	2	N	29	29	1	-0-
01	25575 X	20996	-0-	-4579	-0-	1750	1	19234	2	N	11			11
02	30968 X	18118	-0-	-12850	-0-	1623	1	16481	2	N	13	13	1	11
03	34286 X	18663	-0-	-15623	-0-	1690	1	16972	2	N	1			12
						1	9							
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460 WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697														
10	403 N	311	-0-	-92	-0-	20	1	291	3	N	-0-			-0-
11	600 N	237	-0-	-363	-0-	15	1	222	3	N	-0-			-0-
12	465 N	219	-0-	-246	-0-	16	1	203	3	N	-0-			-0-
01	310 N	189	-0-	-121	-0-	12	1	177	3	N	-0-			-0-
02	224 N	146	-0-	-78	-0-	9	1	137	3	N	-0-			-0-
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	10	1	113	3	N	-0-			-0-
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728														
10	248 N	142	-0-	-106	-0-	9	1	133	3	N	-0-			-0-
11	270 N	107	-0-	-163	-0-	6	1	101	3	N	-0-			-0-
12	217 N	100	-0-	-117	-0-	8	1	92	3	N	-0-			-0-
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619														
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	3	Y	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	7	1	230	3	Y	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	7	1	207	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	6	1	208	3	Y	-0-			-0-
AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642														
10	1302 N	1050	-0-	-252	-0-	40	1	1010	3	N	-0-			21
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	34	1	1166	3	N	-0-			21
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	43	1	1352	3	N	-0-			21
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	37	1	1203	3	N	-0-			21
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	49	1	1491	3	N	-0-			21
*03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	40	1	1360	3	N	-0-			21

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LAKESHORE OPERATING, LLC															
AUGUSTA-KENTON															
WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	589 N	415	-0-	-174	-0-	16	1	399	3	Y	-0-			-0-	
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	403	3	Y	-0-			-0-	
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	13	1	416	3	Y	-0-			-0-	
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	3	Y	-0-			-0-	
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	12	1	375	3	Y	-0-			-0-	
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	11	1	376	3	Y	-0-			-0-	
AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814															
10	2635 X	1800	-0-	-835	-0-	68	1	1732	3	N	-0-			29	
11	2550 X	1650	-0-	-900	-0-	47	1	1603	3	N	-0-			29	
12	2635 X	1705	-0-	-930	-0-	52	1	1653	3	N	-0-			29	
01	1860 X	1643	-0-	-217	-0-	49	1	1594	3	N	-0-			29	
02	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	75	1	2305	3	N	-0-			29	
*03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	56	1	1904	3	N	-0-			30	
						1	9				1				
AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275															
10	930 N	176	-0-	-754	-0-	6	1	170	3	N	-0-			7	
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	5	1	171	3	N	-0-			7	
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	29	1	901	3	N	-0-			7	
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	28	1	902	3	N	-0-			7	
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	813	3	N	-0-			7	
03	930 N	280	-0-	-650	-0-	8	1	272	3	N	-0-			7	
AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763															
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	45	1	1155	3	N	-0-			-0-	
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	34	1	1166	3	N	-0-			-0-	
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	38	1	1202	3	N	-0-			-0-	
01	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	33	1	1052	3	N	-0-			-0-	
02	1120 N	980	-0-	-140	-0-	31	1	949	3	N	-0-			-0-	
03	1240 N	700	-0-	-540	-0-	20	1	680	3	N	-0-			-0-	
AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014															
10	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	238	1	6047	3	N	-0-			43	
11	5610 X	5100	-0-	-510	-0-	146	1	4954	3	N	-0-			43	
12	5797 X	5425	-0-	-372	-0-	166	1	5259	3	N	-0-			43	
01	5797 X	5270	-0-	-527	-0-	158	1	5112	3	N	-0-			43	
02	5236 X	4760	-0-	-476	-0-	150	1	4610	3	N	-0-			43	
03	5797 X	4340	-0-	-1457	-0-	123	1	4217	3	N	-0-			43	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978															
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND														
WELL #: 1														
RRCID -> 051602														
COMPL. DATE 11/11/1971														
TOTAL DEPTH 7020														
PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	56 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	183 N	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	140	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WM JAMES TRUST														
WELL #: 2														
RRCID -> 051765														
COMPL. DATE 12/16/1971														
TOTAL DEPTH 7115														
PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JONES														
WELL #: 3														
RRCID -> 052165														
COMPL. DATE 03/11/1972														
TOTAL DEPTH 7200														
PERF. N/A														
10	124 N	-0-	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	74 N	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	45	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND														
WELL #: 2														
RRCID -> 052545														
COMPL. DATE 04/08/1972														
TOTAL DEPTH 7220														
PERF. N/A														
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	219 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1485 N	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	1140	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND														
WELL #: 3														
RRCID -> 052627														
COMPL. DATE 05/21/1972														
TOTAL DEPTH 7240														
PERF. N/A														
10	493 N	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	307	3	Y	-0-			-0-
11	226 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	223	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	262 N	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	201	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND														
WELL #: 4														
RRCID -> 053061														
COMPL. DATE 07/06/1972														
TOTAL DEPTH 7195														
PERF. N/A														
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
11	446 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	440	3	Y	-0-			-0-
12	85 N	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
01	1339 N	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	1028	3	Y	-0-			-0-
02	608 N	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	404	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WM JAMES TRUST														
WELL #: 3														
RRCID -> 053169														
COMPL. DATE 07/28/1972														
TOTAL DEPTH 7030														
PERF. N/A														
10	638 N	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	506	3	Y	-0-			-0-
11	1031 N	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	813	3	Y	-0-			-0-
12	807 N	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	673	3	Y	-0-			-0-
01	669 N	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	400	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	-0-	-0-	-65	-0-	95	1	372	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	249	1	508	3	Y	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-			-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	243	1	632	3	Y	-0-			-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	178	1	644	3	Y	-0-			-0-
02	728 N	649	-0-	-79	-0-	169	1	480	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A														
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	36	1	103	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A														
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	57	1	75	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	94	1	146	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117														
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	36	1	47	3	Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	23	1	48	3	Y	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	28	1	51	3	Y	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	18	1	29	3	Y	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	54	1	63	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A														
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	156	1	317	3	Y	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	145	1	376	3	Y	-0-			-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	99	1	358	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	392	-0-	-28	-0-	102	1	290	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A														
10	403 N	339	-0-	-64	-0-	172	1	167	3	N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	139	1	292	3	N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	58	1	292	3	N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	69	1	198	3	N	-0-			-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	40	1	297	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A														
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 1		RRCID -> 054321		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: A 5		RRCID -> 054541		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A			
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	64	1	210	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 8		RRCID -> 054805		COMPL. DATE 01/08/1973		TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A			
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	78	1	75	3	N	-0-		-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	107	1	224	3	N	-0-		-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	49	1	247	3	N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	73	1	210	3	N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OWENS 2				WELL #: 1		RRCID -> 055105		COMPL. DATE 02/07/1973		TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A			
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-			-0-
02	224 N	8	-0-	-216	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 7		RRCID -> 055107		COMPL. DATE 01/19/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
10	434 N	206	-0-	-228	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	420 N	120	-0-	-300	-0-	15	1	105	3	N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	130	1	353	3	N	-0-		-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	93	1	379	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 1		RRCID -> 055296		COMPL. DATE 03/07/1973		TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VT JAMES, S. A. ESTATE				WELL #: 4		RRCID -> 056286		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS		WELL #: 3		RRCID -> 057125		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-		1 1	38	3	N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WM JAMES TRUST				WELL #: 6		RRCID -> 058602		COMPL. DATE 04/16/1974		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A						
10		279 N	131	-0-	-148	-0-		27 1	104	3	Y	-0-				-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-		49 1	180	3	Y	-0-				-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-		67 1	335	3	Y	-0-				-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-		135 1	199	3	Y	-0-				-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-		53 1	206	3	Y	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEBB COUNTY SCOOOL LAND				WELL #: 5		RRCID -> 060164		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-		6 1	11	3	Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-		24 1	122	3	Y	-0-				-0-
02		28 N	7	-0-	-21	-0-		1 1	6	3	Y	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PUIG, L. F.				WELL #: 1		RRCID -> 061350		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		2 1	1	3	N	-0-				-0-
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-		77 1	849	3	N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PUIG, LUIS F.				WELL #: 2		RRCID -> 061434		COMPL. DATE 01/11/1974		TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-		76 1	25	3	Y	-0-				-0-
02		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-		184 1	2021	3	Y	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PUIG, LUIS F.				WELL #: 4		RRCID -> 061473		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-		4 1	2	3	Y	-0-				-0-
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-		70 1	772	3	Y	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PUIG, LUIS F.				WELL #: 6		RRCID -> 061610		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
PUIG, LUIS F.		WELL #:		5	RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WM JAMES TRUST		WELL #:		7	RRCID -> 062015		COMPL. DATE 04/30/1975		TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A								
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	46	-0-	-74	-0-	-0-	10	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		6	RRCID -> 062275		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A								
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*02	10 N	5	-0-	-5	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HACHAR, N.D. ESTATE		WELL #:		1553	RRCID -> 062278		COMPL. DATE 08/29/1973		TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PUIG, LUIS F.		WELL #:		3	RRCID -> 062462		COMPL. DATE 04/12/1974		TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #:		2	RRCID -> 063541		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57					N	NO RPT					-0-
CARPENTER, PETER		WELL #:		1	RRCID -> 065437		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A								
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	629	3	N	-0-					-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	N	-0-					-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	N	-0-					-0-
02	504 N	356	-0-	-148	-0-	-0-	22	1	334	3	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BENAVIDES, G. G.		WELL #:		1	RRCID -> 066414		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	7	5	1	2	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
BENAVIDES, G. G.		WELL #:		2	RRCID -> 066492		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	3	N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #:		1 D	RRCID -> 066622		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES		WELL #:		D 1	RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A					
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	38	1	56	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GLORIA		WELL #:		1	RRCID -> 069202		COMPL. DATE 11/07/1976		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A					
10	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	189	1	1658	3	N	-0-			-0-
11	1770 N	1495	-0-	-275	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	49	1	1165	3	N	-0-			-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	51	1	856	3	N	-0-			-0-
02	1400 N	665	-0-	-735	-0-	42	1	623	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5 A	RRCID -> 069979		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A					
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	29	1	94	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
H.I. PALAFOX		WELL #:		1298	RRCID -> 070211		COMPL. DATE 06/02/1974		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
POLIS, A. K.		WELL #:		1		RRCID -> 070624		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	33	1	288	3	N	-0-		-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-		-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	N	-0-		-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-		-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CUMMINS & SLAUGHTER				WELL #:	3	RRCID -> 071802		COMPL. DATE 05/08/1977		TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CUMMINS & SLAUGHTER				WELL #:	4	RRCID -> 071981		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A			
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	49	1	179	3	Y	-0-		2
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	56	1	166	3	Y	-0-	2 1	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	70	1	160	3	Y	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	65	1	129	3	Y	-0-		-0-
02	196 N	89	-0-	-107	-0-	41	1	48	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BENAVIDES				WELL #:	3	RRCID -> 072332		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RETTIG				WELL #:	2	RRCID -> 074746		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OWEN-STATE				WELL #:	1	RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744			
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-		-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-		-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-		-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	17T	RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083			
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-		-0-
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	41	1	287	3	N	-0-		-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	84	1	230	3	N	-0-		-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	62	1	253	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)														CAPACITY				CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED											
JONES														//CONT.// 499978											
WELL #: 6														RRCID -> 115215				COMPL. DATE 02/25/1985				TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
10	1240 N	802	-0-		-438	-0-			76	1	726	3	N	-0-					-0-						
11	1582 N	1582	-0-		-0-	-0-			687	1	895	3	N	-0-					-0-						
12	619 N	619	-0-		-0-	-0-			59	1	560	3	N	-0-					-0-						
01	760 N	760	-0-		-0-	-0-			299	1	461	3	N	-0-					-0-						
02	1120 N	599	-0-		-521	-0-			405	1	194	3	N	-0-					-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
WEBB COUNTY SCHOOL LAND					WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996														
10	31 N	-0-	-0-		-31	-0-							N	-0-					-0-						
11	63 N	63	-0-		-0-	-0-			8	1	55	3	N	-0-					-0-						
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-						
01	45 N	45	-0-		-0-	-0-			12	1	33	3	N	-0-					-0-						
02	28 N	-0-	-0-		-28	-0-							N	-0-					-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
JONES					WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250														
10	248 N	141	-0-		-107	-0-			13	1	128	3	Y	-0-					-0-						
11	201 N	201	-0-		-0-	-0-			87	1	114	3	Y	-0-					-0-						
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
01	247 N	247	-0-		-0-	-0-			97	1	150	3	Y	-0-					-0-						
02	196 N	-0-	-0-		-196	-0-							Y	-0-					-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						
WEBB COUNTY SCHOOL LAND					WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293														
10	649 N	649	-0-		-0-	-0-			128	1	521	3	N	-0-					-0-						
11	480 N	425	-0-		-55	-0-			140	1	285	3	N	-0-					-0-						
12	284 N	284	-0-		-0-	-0-			84	1	200	3	N	-0-					-0-						
01	377 N	377	-0-		-0-	-0-			63	1	314	3	N	-0-					-0-						
02	392 N	264	-0-		-128	-0-			40	1	224	3	N	-0-					-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
RETTIG					WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160														
10	62 N	42	-0-		-20	-0-			42	3			Y	-0-					-0-						
11	78 N	78	-0-		-0-	-0-			78	3			Y	-0-					-0-						
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
01	27 N	27	-0-		-0-	-0-			27	3			Y	-0-					-0-						
02	84 N	54	-0-		-30	-0-			54	3			Y	-0-					-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						
WEBB COUNTY SCHOOL LAND					WELL #: 25K		RRCID -> 119150		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407														
10	7 N	-0-	-0-		-7	-0-							N	-0-					-0-						
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-						
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-						
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-						
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
TRUST, JAMES 953					WELL #: 10		RRCID -> 127368		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911														
10	30 N	30	-0-		-0-	-0-			7	1	23	3	Y	-0-					-0-						
11	240 N	-0-	-0-		-240	-0-							Y	-0-					-0-						
12	75 N	75	-0-		-0-	-0-			23	1	52	3	Y	-0-					-0-						
01	149 N	149	-0-		-0-	-0-			46	1	103	3	Y	-0-					-0-						
02	11 N	11	-0-		-0-	-0-			3	1	8	3	Y	-0-					-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												
TRUST, JAMES "951"												
WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	141 1	426 3	Y	-0-		-0-	-0-
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	78 1	309 3	Y	-0-		-0-	-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	122 1	280 3	Y	-0-		-0-	-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	164 1	371 3	Y	-0-		-0-	-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	197 1	470 3	Y	-0-		-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861												
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	358 1	3139 3	Y	-0-		-0-	17
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 3		Y	-0-		-0-	17
12	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	125 1	2989 3	Y	-0-		-0-	17
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	188 1	3157 3	Y	-0-		-0-	17
02	2884 X	2557	-0-	-327	-0-	161 1	2396 3	Y	-0-		-0-	17
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		-0-	17
CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826												
10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	379 1	3324 3	Y	-0-		-0-	-0-
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 3		Y	-0-		-0-	-0-
12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	125 1	3001 3	Y	-0-		-0-	-0-
01	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	210 1	3520 3	Y	-0-		-0-	-0-
02	2828 X	2748	-0-	-80	-0-	173 1	2575 3	Y	-0-		-0-	-0-
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136												
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 1	1 3	N	-0-		-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085												
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	65 1	216 3	Y	-0-		-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086												
10	682 N	499	-0-	-183	-0-	51 1	448 3	N	-0-		-0-	-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	472 3		N	-0-		-0-	-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	21 1	515 3	N	-0-		-0-	-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	27 1	453 3	N	-0-		-0-	-0-
02	448 N	417	-0-	-31	-0-	26 1	391 3	N	-0-		-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PUIG, L. F.		WELL #:		8	RRCID ->	143892	COMPL. DATE	02/21/1993	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 6117 -	6171	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PUIG, L. F.		WELL #:		9	RRCID ->	144853	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	6343	PERF. 6167 -	6183	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	3	Y	-0-		-0-
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	110	1	1208	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES		WELL #:		7	RRCID ->	147158	COMPL. DATE	11/14/1993	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 7112 -	7242	
10	434 N	326	-0-	-108	-0-	31	1	295	3	Y	-0-		-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	217	1	282	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	288	1	444	3	Y	-0-		-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PUIG, A.E. / STATE		WELL #:		19	RRCID ->	148449	COMPL. DATE	02/21/1994	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 6172 -	6199	
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	69	1	23	3	N	-0-		-0-
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	156	1	1718	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PUIG, L. F.		WELL #:		10	RRCID ->	150429	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	6405	PERF. 6241 -	6272	
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PUIG, L. F.		WELL #:		11	RRCID ->	150473	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6142 -	6168	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PUIG, L. F.		WELL #:		12	RRCID ->	150834	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6291 -	6320	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	3	Y	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHAMBERLAIN				WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414				
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	1	3	3	Y	-0-		-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	177	1	1942	3	Y	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JONES				WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189				
10	434	N	188	-0-	-246	-0-	18	1	170	3	Y	-0-		-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	196	1	254	3	Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	201	1	310	3	Y	-0-		-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JONES				WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHAMBERLAIN/STATE				WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452				
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	Y	-0-		-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PUIG, L.F.				WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146				
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	Y	-0-		-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	90	1	983	3	Y	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LAUREL, F.D.				WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982				
10	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1246	1	180	3	Y	-0-		20
11	1500	N	1158	-0-	-342	-0-	556	1	602	3	Y	-0-	20 1	-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1137	1	192	3	Y	-0-		-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	998	1	137	3	Y	-0-		-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1547	1	551	3	Y	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
CERRITO LAND CO.																			
WELL #: 6														RRCID -> 153281					
COMPL. DATE 12/23/1994														TOTAL DEPTH 6210					
PERF. 6070 - 6087																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					39	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					39	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					39	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-		17	1	288	3		N	22	61	1			-0-	
							24	9										-0-	
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-		22	1	330	3		N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SAM ROMAN 'A'														WELL #: 1					
RRCID -> 155344														COMPL. DATE 06/25/1995					
TOTAL DEPTH 6100														PERF. 5975 - 5987					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
CERRITO LAND COMPANY														WELL #: 12 D					
RRCID -> 157631														COMPL. DATE 10/10/2008					
TOTAL DEPTH 6274														PERF. 5919 - 6175					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LAUREL, F. D. 1390 "A"														WELL #: 3					
RRCID -> 157989														COMPL. DATE 03/06/1996					
TOTAL DEPTH 6420														PERF. 6278 - 6297					
10	124 N	50	-0-	-74	-0-		5	1	45	3		Y	-0-					-0-	
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3				Y	-0-					-0-	
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-		2	1	58	3		Y	-0-					-0-	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-		4	1	65	3		Y	-0-					-0-	
02	28 N	4	-0-	-24	-0-		4	3				Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
SAM ROMAN 'A'														WELL #: 2					
RRCID -> 159048														COMPL. DATE 02/08/2008					
TOTAL DEPTH 5990														PERF. 5623 - 5891					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-	
11	30 N	5	-0-	-25	-0-		5	3				Y	-0-					-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3				Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L														WELL #: 2					
RRCID -> 159443														COMPL. DATE 07/05/1996					
TOTAL DEPTH 7510														PERF. 7353 - 7400					
10	124 N	88	-0-	-36	-0-		17	1	71	3		Y	-0-					-0-	
11	120 N	73	-0-	-47	-0-		24	1	49	3		Y	-0-					-0-	
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-		64	1	151	3		Y	-0-					-0-	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-		26	1	131	3		Y	-0-					-0-	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-		20	1	110	3		Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	38	1	102	3	N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352														
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	61	1	248	3	Y	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	70	1	143	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	58	1	287	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	2	-0-	-194	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333														
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	40	1	349	3	N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	N	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	N	-0-			-0-
02	336 N	287	-0-	-49	-0-	18	1	269	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011														
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	192	1	1688	3	N	-0-			-0-
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-			-0-
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	83	1	1988	3	N	-0-			-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	87	1	1459	3	N	-0-			-0-
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	106	1	1579	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346														
10	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	122	1	1072	3	N	-0-			-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-			-0-
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	74	1	1762	3	N	-0-			-0-
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	90	1	1505	3	N	-0-			-0-
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	98	1	1451	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151														
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	3	N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	N	-0-			-0-
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	20	1	298	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
JONES														
WELL #: 9													RRCID -> 165549	
COMPL. DATE 09/07/1997													TOTAL DEPTH 7298	
PERF. 7056 - 7176														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	39	1	269	3	N	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	63	1	170	3	N	-0-			-0-
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	42	1	168	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES													WELL #: B 7	
RRCID -> 165550													COMPL. DATE 09/20/1997	
TOTAL DEPTH 7383													PERF. 7136 - 7204	
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	185	1	240	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	212	1	329	3	N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CERRITO LAND CO. 1389													WELL #: 4D	
RRCID -> 165988													COMPL. DATE 09/27/1997	
TOTAL DEPTH 6308													PERF. 6184 - 6204	
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES													WELL #: 8	
RRCID -> 166437													COMPL. DATE 11/29/1997	
TOTAL DEPTH 7365													PERF. 7174 - 7207	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L													WELL #: 6	
RRCID -> 166504													COMPL. DATE 11/14/1997	
TOTAL DEPTH 7475													PERF. 7309 - 7365	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JONES													WELL #: 10	
RRCID -> 167284													COMPL. DATE 02/04/1998	
TOTAL DEPTH 7350													PERF. 7126 - 7252	
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	8	1	80	3	N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	70	1	91	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	58	1	90	3	N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	6	1	22	3	Y	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	9	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	38	1	192	3	Y	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352														
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	3	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343														
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	68	1	593	3	Y	-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	530	3	Y	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	Y	-0-			-0-
02	644 N	391	-0-	-253	-0-	25	1	366	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338														
10	651 N	445	-0-	-206	-0-	88	1	357	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	119	1	241	3	Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	1	29	3	Y	-0-			-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	117	1	586	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	35	-0-	-301	-0-	5	1	30	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	N	-0-				-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424															
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	50	1	437	3	Y	-0-				-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-				-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	Y	-0-				-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	Y	-0-				-0-
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	18	1	260	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203															
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	3			Y	-0-				-0-
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3			Y	-0-				-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-				-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-				-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074															
10	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	3			Y	-0-				-0-
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	3			Y	-0-				-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-				-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-				-0-
02	196 N	81	-0-	-115	-0-	81	3			Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052															
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-				-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-				-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-				-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-				-0-
02	364 N	300	-0-	-64	-0-	300	3			Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160															
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-				-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-				-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-				-0-
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	195	3			Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS)														CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																							
RETTIG, MABEL																							
WELL #: P 39														RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 6886 - 6944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
10	682 N	367	-0-	-315	-0-	367	3			Y	-0-					-0-							
11	690 N	282	-0-	-408	-0-	282	3			Y	-0-					-0-							
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-							
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-							
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
OWEN														WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7354		PERF. 7132 - 7154	
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	9	1	541	3	Y	-0-					-0-							
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	641	3	13	9	Y	12					12							
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	63	1	624	3	Y	-0-					12							
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	1	1	709	3	Y	-0-					12							
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	681	3	Y	-0-					12							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12							
OWEN														WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7204 - 7237	
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	-0-					-0-							
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	158	3	12	9	Y	11					11							
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	61	1	600	3	Y	-0-					11							
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					11							
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	-0-					11							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND														WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 5206 - 5216	
10	281 X	6	-0-	-275	-0-	6	3			N	-0-					-0-							
11	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-							
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-							
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-							
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
MALTSBERGER, J. T. JR. "G"														WELL #: 1		RRCID -> 191510		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 7183		PERF. 4864 - 4870	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
VT SLAUGHTER-WALKER														WELL #: 2		RRCID -> 193376		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 7208		PERF. 6942 - 6978	
10	403 N	325	-0-	-78	-0-	69	1	256	3	Y	-0-					3							
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	90	1	269	3	Y	-0-	3	1			-0-							
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	97	1	222	3	Y	-0-					-0-							
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	133	1	264	3	Y	-0-					-0-							
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	128	1	150	3	Y	-0-					-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
RETTIG, MABEL														WELL #: P 41		RRCID -> 195148		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6920 - 7022	
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-							
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-							
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-							
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-							
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT SLAUGHTER-WALKER															
WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-		3 1	10	3	N	-0-	3 1		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		3 1	5	3	N	-0-			-0-	
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RETTIG, MABEL															
WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020															
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-		961 3			N	-0-			-0-	
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-		714 3			N	-0-			-0-	
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3			N	-0-			-0-	
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-		433 3			N	-0-			-0-	
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-		678 3			N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CERRITO 1389															
WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156															
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		120 1	1058	3	N	2			39	
							2 9								
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-		1969 3			N	-0-			39	
12	3100 N	4640	-0-	1540	1540		186 1	4454	3	N	-0-			39	
01	3100 N	5177	-0-	2077	3617		290 1	4865	3	N	20	59 1		-0-	
							22 9								
02	2800 N	4402	-0-	1602	5219		277 1	4125	3	N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PUIG, L. F.															
WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PUIG, L. F.															
WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184															
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-		91 1	30	3	Y	-0-			-0-	
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-		78 1	851	3	Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384															
WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886															
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-	
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-		21 1	147	3	N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-		46 1	126	3	N	-0-			-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	224 N	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	56	3	Y	-0-		-0-
02	2367 N	-0-	-0-	-0-	-0-		198	1	2169	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168														
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-		-0-
11	780 N	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	769	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	810 N	-0-	-0-	-0-	-0-		188	1	622	3	Y	-0-		-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063														
10	682 N	-0-	-0-	-305	-0-		142	1	235	3	Y	-0-		-0-
11	740 N	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	730	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	695 N	-0-	-0-	-0-	-0-		162	1	533	3	Y	-0-		-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094														
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-		-0-
11	485 N	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	478	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-0-	-0-		267	1	880	3	Y	-0-		-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427														
10	564 N	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	453	3	Y	-0-		-0-
11	472 N	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	316	3	Y	-0-		-0-
12	482 N	-0-	-0-	-0-	-0-		143	1	339	3	Y	-0-		-0-
01	527 N	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	439	3	Y	-0-		-0-
02	448 N	-0-	-0-	-40	-0-		62	1	346	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	8	3	Y	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	3	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		1
11	115 N	-0-	-0-	-0-	-0-		115	3			Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
01	57 N	-0-	-0-	-0-	-0-		57	3			Y	-0-		1
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-						Y	-0-		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314														
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-			-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	35	1	103	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	3	N	-0-			-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	41	1	47	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336														
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-			7
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-			7
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-			7
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-			7
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	-0-			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
WM JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319														
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	5	1	374	3	N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	3	N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	8	1	350	3	N	-0-			-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-			-0-
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	10	1	285	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	135	1	675	3	Y	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404														
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	36	1	145	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	48	1	98	3	Y	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	62	1	147	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	3	Y	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314														
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	72	1	291	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	56	1	115	3	Y	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	29	1	70	3	Y	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	41	1	202	3	Y	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	39	1	219	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328														
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	277	1	369	3	N	-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	187	1	403	3	N	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	157	1	290	3	N	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	147	1	242	3	N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	214	1	252	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358														
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-			21
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-			21
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			21
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-			21
*02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-			21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288														
10	589 N	558	-0-	-31	-0-	110	1	448	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	500	-0-	-70	-0-	165	1	335	3	Y	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	91	1	215	3	Y	-0-			-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	98	1	487	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	439	-0-	-37	-0-	66	1	373	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																					
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	310	N	102	-0-		-208	-0-			52	1	50	3	Y	-0-					-0-	
11	330	N	89	-0-		-241	-0-			29	1	60	3	Y	-0-					-0-	
12	305	N	305	-0-		-0-	-0-			50	1	255	3	Y	-0-					-0-	
01	242	N	242	-0-		-0-	-0-			62	1	180	3	Y	-0-					-0-	
02	332	N	332	-0-		-0-	-0-			37	1	277	3	Y	16					16	
										18	9										
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					16	
OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349																					
10	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-			1469	3			N	-0-					-0-	
11	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-			1337	3			N	-0-					-0-	
12	139	N	139	-0-		-0-	-0-			139	3			N	-0-					-0-	
01	513	N	513	-0-		-0-	-0-			513	3			N	-0-					-0-	
02	1089	N	1089	-0-		-0-	-0-			8	1	1081	3	N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944																					
10	527	N	496	-0-		-31	-0-			72	1	424	3	Y	-0-					-0-	
11	510	N	479	-0-		-31	-0-			121	1	358	3	Y	-0-					-0-	
12	433	N	433	-0-		-0-	-0-			80	1	353	3	Y	-0-					-0-	
01	503	N	503	-0-		-0-	-0-			96	1	407	3	Y	-0-					-0-	
02	448	N	393	-0-		-55	-0-			160	1	233	3	Y	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363																					
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-							Y	-0-					-0-	
11	5	N	5	-0-		-0-	-0-			2	1	3	3	Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	28	N	28	-0-		-0-	-0-			5	1	23	3	Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412																					
10	5	N	-0-	-0-		-5	-0-							Y	-0-					-0-	
11	2	N	2	-0-		-0-	-0-			1	1	1	3	Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	225	N	225	-0-		-0-	-0-			38	1	187	3	Y	-0-					-0-	
02	2	N	-0-	-0-		-2	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396																					
10	6	N	-0-	-0-		-6	-0-							N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OWEN (OLMOS)		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		VT JOHNS-STOKES UNIT		//CONT.// 67885 400		//CONT.// 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB															
						WELL #: 5		RRCID -> 212658		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7139		- 7295															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
10	434 N	-0-	-0-		-434	-0-							N	-0-						-0-											
11	335 N	335	-0-		-0-	-0-				106	1	229	3	N	-0-					-0-											
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-											
01	452 N	452	-0-		-0-	-0-				170	1	282	3	N	-0-					-0-											
02	308 N	-0-	-0-		-308	-0-							N	-0-						-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-											
AUSTIN-STATE OF TEXAS																				WELL #: A 1		RRCID -> 212812		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 7256		- 7441	
10	217 N	-0-	-0-		-217	-0-							N	-0-						-0-											
11	420 N	-0-	-0-		-420	-0-							N	-0-						-0-											
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-											
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-											
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-											
VT JAMES																				WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7107		- 7277	
10	601 N	601	-0-		-0-	-0-				258	1	343	3	N	-0-					-0-											
11	577 N	577	-0-		-0-	-0-				183	1	394	3	N	-0-					-0-											
12	526 N	526	-0-		-0-	-0-				185	1	341	3	N	-0-					-0-											
01	353 N	353	-0-		-0-	-0-				133	1	220	3	N	-0-					-0-											
02	518 N	518	-0-		-0-	-0-				238	1	280	3	N	-0-					-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-											
OWENS 2																				WELL #: 2		RRCID -> 212892		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7241		- 7275	
10	155 N	-0-	-0-		-155	-0-							Y	-0-						-0-											
11	121 N	121	-0-		-0-	-0-				4	1	117	3	Y	-0-					-0-											
12	215 N	215	-0-		-0-	-0-				15	1	200	3	Y	-0-					-0-											
01	119 N	119	-0-		-0-	-0-				5	1	114	3	Y	-0-					-0-											
02	112 N	3	-0-		-109	-0-				3	3			Y	-0-					-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-											
OWEN 2																				WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7139		- 7273	
10	346 N	346	-0-		-0-	-0-				346	3			Y	-0-					-0-											
11	266 N	266	-0-		-0-	-0-				8	1	258	3	Y	-0-					-0-											
12	250 N	250	-0-		-0-	-0-				17	1	233	3	Y	-0-					-0-											
01	232 N	232	-0-		-0-	-0-				9	1	223	3	Y	-0-					-0-											
02	252 N	194	-0-		-58	-0-				4	1	190	3	Y	-0-					-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384																				WELL #: 10		RRCID -> 213791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7042		- 7192	
10	465 N	449	-0-		-16	-0-				228	1	221	3	Y	-0-					-0-											
11	450 N	423	-0-		-27	-0-				136	1	287	3	Y	-0-					-0-											
12	339 N	339	-0-		-0-	-0-				56	1	283	3	Y	-0-					-0-											
01	264 N	264	-0-		-0-	-0-				68	1	196	3	Y	-0-					-0-											
02	501 N	501	-0-		-0-	-0-				56	1	426	3	Y	17					17											
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-				19	9			Y	NO RPT					17											

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131														
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	152	1	251	3	Y	-0-			-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	7	1	501	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	89	1	296	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WM JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505														
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	7	1	15	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	19	1	98	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439														
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			11
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	3	Y	-0-			11
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	24	1	58	3	Y	-0-			11
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	3	Y	-0-			11
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-			11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123														
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	28	1	91	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	55	1	226	3	Y	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	95	1	194	3	Y	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	56	1	134	3	Y	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	68	1	337	3	Y	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449														
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WM JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829														
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	6	1	24	3	Y	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	41	1	206	3	Y	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	73	1	108	3	Y	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	124	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WM JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456														
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	76	1	307	3	Y	-0-			9
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	141	1	288	3	Y	-0-			9
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	214	1	506	3	Y	-0-			9
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	87	1	435	3	Y	-0-			9
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	67	1	380	3	Y	-0-			9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	9	1	18	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322														
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-			-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	2	1	240	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424														
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	43	1	216	3	Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	51	1	111	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	14	1	22	3	N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134														
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	698	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	566	3	Y	-0-		-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392														
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60	3			Y	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-		-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-		-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	-0-	53	3			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	89	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332														
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	-0-	487	3			Y	-0-		-0-
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	-0-	469	3			Y	-0-		-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-		-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-		-0-
02	448 N	398	-0-	-50	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672														
10	217 N	31	-0-	-186	-0-	-0-	31	3			Y	-0-		-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-		-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-		-0-
02	336 N	20	-0-	-316	-0-	-0-	20	3			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		26	RRCID -> 220310		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		16	RRCID -> 220463		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55 3	Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		25	RRCID -> 220465		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
VT STOKES-MILLER G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 220752		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	24	1	53 3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	6	1	7 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OWEN		WELL #:		4	RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #:		29	RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397			
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75 3	Y	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60 3	Y	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #:		2	RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468			
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-		-0-
02	168 N	5	-0-	-163	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	8 N	-0-	8	-0-	-0-		3 1	5	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	165 N	-0-	165	-0-	-0-		28 1	137	3	Y	-0-			-0-
02	8 N	-0-	5	-3	-0-		1 1	4	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190														
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
11	1090 N	-0-	1090	-0-	-0-		15 1	1075	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1084 N	-0-	1084	-0-	-0-		252 1	832	3	Y	-0-			-0-
02	635 N	-0-	635	-0-	-0-		213 1	422	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430														
10	124 N	-0-	5	-119	-0-		1 1	4	3	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	31	-89	-0-		10 1	21	3	N	-0-			-0-
12	151 N	-0-	151	-0-	-0-		45 1	106	3	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	93	-0-	-0-		15 1	78	3	N	-0-			-0-
02	122 N	-0-	122	-0-	-0-		18 1	104	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334														
10	431 N	-0-	431	-0-	-0-		431 3			Y	-0-			-0-
11	398 N	-0-	398	-0-	-0-		398 3			Y	-0-			-0-
12	362 N	-0-	362	-0-	-0-		362 3			Y	-0-			-0-
01	364 N	-0-	364	-0-	-0-		364 3			Y	-0-			-0-
02	306 N	-0-	306	-0-	-0-		2 1	304	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	59 N	-0-	59	-0-	-0-		59 3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	43 N	-0-	43	-0-	-0-		43 3			Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134														
10	341 N	-0-	337	-4	-0-		145 1	192	3	N	-0-			-0-
11	320 N	-0-	320	-0-	-0-		101 1	219	3	N	-0-			-0-
12	345 N	-0-	345	-0-	-0-		121 1	224	3	N	-0-			-0-
01	362 N	-0-	362	-0-	-0-		136 1	226	3	N	-0-			-0-
02	394 N	-0-	394	-0-	-0-		181 1	213	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3			Y	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3			Y	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3			Y	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3			Y	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	2 1	282	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595													
10	217 N	10	-0-	-207	-0-	10 3			Y	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			Y	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			Y	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			Y	-0-			-0-
02	168 N	3	-0-	-165	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597													
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3			N	-0-			-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3			N	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3			N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-			-0-
02	224 N	147	-0-	-77	-0-	1 1	146	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050													
10	496 N	376	-0-	-120	-0-	35 1	341	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	191 1	249	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	275 1	425	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344													
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	10 1	310	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13 1	327	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	31	-0-	-193	-0-	1 1	30	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022													
10	651 N	383	-0-	-268	-0-	36 1	347	3	N	-0-			-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	186 1	242	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	279 1	431	3	N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	465 N	298	-0-	-167	-0-			59	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	255	-0-	-225	-0-			84	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-			96	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-			135	1	676	3	Y	-0-					-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-			57	1	322	3	Y	50	50	1			-0-
								55	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373																		
10	186 N	20	-0-	-166	-0-			20	3			Y	-0-					-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-			322	3			Y	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-			27	3			Y	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-			221	3			Y	-0-					-0-
02	168 N	5	-0-	-163	-0-			5	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248																		
10	496 N	327	-0-	-169	-0-			140	1	187	3	N	-0-					-0-
11	270 N	123	-0-	-147	-0-			39	1	84	3	N	-0-					-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-			106	1	195	3	N	-0-					-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-			81	1	135	3	N	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-			138	1	163	3	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335																		
10	217 N	143	-0-	-74	-0-			60	1	81	3	N	2					3
								2	9									
11	150 N	97	-0-	-53	-0-			31	1	66	3	N	-0-					3
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-			50	1	93	3	N	-0-					3
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-			48	1	80	3	N	-0-					3
02	84 N	65	-0-	-19	-0-			30	1	35	3	N	-0-					3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					3

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478																		
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-			345	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-			300	3			Y	-0-					-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-			277	3			Y	-0-					-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-			280	3			Y	-0-					-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-			2	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366																		
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-			201	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	143	-0-	-37	-0-			143	3			Y	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-			174	3			Y	-0-					-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-			122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-			1	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3				Y	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3				Y	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	3		1	9	Y	1	1		-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597					
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3				Y	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3				Y	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3				Y	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	3		1	9	Y	1	1		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	2	1		288	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640					
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3				Y	-0-			-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3				Y	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3				Y	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	144	3		2	9	Y	2	1		-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	1	1		117	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
LAUREL 1390		WELL #:		11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319					
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	70	1		615	3	Y	-0-			-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3				Y	-0-			-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	26	1		622	3	Y	-0-			-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	36	1		609	3	Y	-0-			-0-
02	616 N	554	-0-	-62	-0-	35	1		519	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		4		RRCID -> 241018		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		10		RRCID -> 241079		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390					
10	558 N	511	-0-	-47	-0-	215	1		286	3	N	9			15
						10	9								
11	540 N	417	-0-	-123	-0-	132	1		285	3	N	-0-			15
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	172	1		319	3	N	-0-			15
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	168	1		277	3	N	-0-			15
02	392 N	178	-0-	-214	-0-	82	1		96	3	N	-0-			15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
BRISCOE-MANRY 1393														
WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3				Y	-0-			-0-
11	210 N	139	-0-	-71	-0-	139 3				Y	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3				Y	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123 3		2 9		Y	-2	2 1		-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	1 1	118 3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605														
10	217 N	138	-0-	-79	-0-	138 3				Y	-0-			-0-
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	126 3				Y	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3				Y	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153 3		1 9		Y	-1	1 1		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	1 1	115 3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582														
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	461 3				N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3				N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3				N	-0-			-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3				N	-0-			-0-
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	3 1	436 3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456														
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3				Y	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3				Y	-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3				Y	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261 3		2 9		Y	-2	2 1		-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	3 1	369 3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387														
10	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095 3				Y	-0-			-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3				Y	-0-			-0-
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3				Y	-0-			-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3				Y	-0-			-0-
02	1120 N	907	-0-	-213	-0-	6 1	901 3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471														
10	775 N	611	-0-	-164	-0-	62 1	549 3			Y	-0-			-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3				Y	-0-			-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	41 1	974 3			Y	-0-			-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	53 1	890 3			Y	-0-			-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	65 1	967 3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT HOLLAND 1374														
WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	227	-0-	-176	-0-	217 1	10 3	N	-0-					9
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-					9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					9
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-					9
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-					9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					9
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546														
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-					-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	506 3	3 9	Y	3					3
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	570 3	6 9	Y	5					8
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	566 3	3 9	Y	3	8 1				3
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	3 1	471 3	Y	8	6 1				5
						9 9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					5
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527														
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-					-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	549 3	3 9	Y	3					3
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	546 3	3 9	Y	3					6
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	698 3	2 9	Y	2	5 1				3
02	504 N	417	-0-	-87	-0-	3 1	406 3	Y	7	5 1				5
						8 9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					5
OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206														
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		Y	-0-					-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	5 1	174 3	Y	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14 1	190 3	Y	-0-					-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7 1	173 3	Y	-0-					-0-
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	2 1	124 3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602														
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-					-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		Y	-0-					-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1 1	112 3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293														
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	139 1	283 3	Y	-0-					-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		Y	-0-					-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	122 1	318 3	Y	-0-					-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	90 1	327 3	Y	-0-					-0-
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	91 1	258 3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS)															CAPACITY															CNTY: WEBB																																												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															NON-ASSOCIATED																																																											
BRISCOE-MANRY 1393																																																																										
WELL #: 6															RRCID -> 246984															COMPL. DATE 10/10/2008															TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																										
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					-0-																																																										
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	3			Y	-0-					-0-																																																										
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-																																																										
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-																																																										
02	280 N	188	-0-	-92	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-																																																										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																										
BRISCOE-MANRY 1393															WELL #: 11															RRCID -> 247978															COMPL. DATE 11/13/2008															TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-																																																										
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	64	3	3	9	Y	3					-0-																																																										
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1					3																																																										
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	3	1			2																																																										
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	8	3			Y	-0-	2	1			-0-																																																										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																										
VILLARREAL															WELL #: 1															RRCID -> 248027															COMPL. DATE 11/08/2008															TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616														
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	64	1	1558	3	N	-0-					-0-																																																										
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	84	1	1228	3	N	-0-					-0-																																																										
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	68	1	1107	3	N	-0-					-0-																																																										
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	40	1	932	3	N	-0-					-0-																																																										
02	1092 N	904	-0-	-188	-0-	44	1	860	3	N	-0-					-0-																																																										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																										
OWENS, E. ARLEIGH															WELL #: 3															RRCID -> 248037															COMPL. DATE 10/23/2008															TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715														
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3			Y	-0-					-0-																																																										
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-																																																										
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-																																																										
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-																																																										
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-																																																										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																										
BRISCOE-MANRY 1393															WELL #: 10															RRCID -> 248039															COMPL. DATE 11/21/2008															TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448														
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-																																																										
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-																																																										
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-																																																										
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-																																																										
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	3	1	349	3	Y	-0-					-0-																																																										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																										
OWEN, E.A.															WELL #: 9															RRCID -> 248047															COMPL. DATE 01/03/2009															TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397														
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	65	1	131	3	Y	-0-					-0-																																																										
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-																																																										
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	72	1	187	3	Y	-0-					-0-																																																										
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	59	1	211	3	Y	-0-					-0-																																																										
02	252 N	206	-0-	-46	-0-	53	1	153	3	Y	-0-					-0-																																																										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																										
BRISCOE-MANRY 1393															WELL #: 15															RRCID -> 248555															COMPL. DATE 03/26/2009															TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494														
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-																																																										
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-																																																										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																										
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-																																																										
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-																																																										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																										

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-		-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	684	3	3 9	Y	3		3
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	217	3	4 9	Y	4		7
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2 9	Y	2	8 1	1
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	1	1	140 3	Y	8	6 1	3
						9	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480												
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3		Y	-0-		-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1 9	Y	1		1
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1 9	Y	1		2
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1 9	Y	1	3 1	-0-
02	252 N	77	-0-	-175	-0-	1	1	74 3	Y	2	1 1	1
						2	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487												
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		Y	-0-		-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-		-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	304	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435												
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3		Y	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-		-0-
02	84 N	27	-0-	-57	-0-	27	3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
VT MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286												
10	837 N	450	-0-	-387	-0-	193	1	257 3	N	-0-		17
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	368	1	792 3	N	-0-		17
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	302	1	560 3	N	-0-		17
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	253	1	418 3	N	-0-		17
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	394	1	465 3	N	-0-		17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17

OWEN (OLMOS)				//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
HACHAR, N. D. HEIRS				WELL #:	1H	RRCID ->	252118	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL	DEPTH	6065	PERF.	6480	-	9310			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	1333 N	1078	-0-	-255	-0-			21	1	1057	3	Y	-0-					-0-	
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-			138	1	1466	3	Y	-0-					-0-	
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-			180	1	1844	3	Y	-0-					-0-	
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-			182	1	1780	3	Y	-0-					-0-	
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-			157	1	1374	3	Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
CERRITO LAND CO.				WELL #:	16H	RRCID ->	252167	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL	DEPTH	6119	PERF.	6600	-	9350			
10	735 X	735	-0-	-0-	-0-			75	1	660	3	N	-0-					-0-	
11	233 X	233	-0-	-0-	-0-			225	3	8	9	N	7					7	
12	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-			57	1	1375	3	N	-0-					7	
01	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-			105	1	1758	3	N	3	10	1			-0-	
								3	9										
02	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-			73	1	1091	3	N	-0-					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LAUREL, F. D. A				WELL #:	16	RRCID ->	252508	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL	DEPTH	5682	PERF.	7090	-	8799			
10	992 N	756	-0-	-236	-0-			77	1	679	3	Y	-0-					-0-	
11	1050 N	1007	-0-	-43	-0-			1007	3			Y	-0-					-0-	
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-			30	1	707	3	Y	-0-					-0-	
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-			48	1	801	3	Y	-0-					-0-	
02	952 N	627	-0-	-325	-0-			40	1	587	3	Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
NEEL				WELL #:	2	RRCID ->	252807	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL	DEPTH	5756	PERF.	6100	-	8810			
10	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-			35	1	2288	3	N	-0-					23	
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-			114	1	2011	3	N	-0-					23	
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-			220	1	2093	3	N	52	52	1			23	
								57	9										
01	3100 N	3214	-0-	114	114			759	1	2423	3	N	29	10	1			42	
								32	9										
02	2800 N	3345	-0-	545	659			1261	1	2081	3	N	3	40	1			5	
								3	9										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	659							N	NO RPT					5	
BRISCOE-MANRY 1469				WELL #:	16	RRCID ->	254520	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL	DEPTH	5733	PERF.	6100	-	10010			
10	1550 N	1139	-0-	-411	-0-			23	1	1116	3	Y	-0-					-0-	
11	1500 N	466	-0-	-1034	-0-			40	1	426	3	Y	-0-					-0-	
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-			149	1	1527	3	Y	-0-					-0-	
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-			191	1	1861	3	Y	-0-					-0-	
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-			158	1	1378	3	Y	19	19	1			-0-	
								21	9										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
BRISCOE STATE 1130		WELL #:		1H	RRCID ->	254665	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL	DEPTH	5622 PERF. 6005 - 9915
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE * * EOM BALANCE
10	5921 X	4676	-0-	-1245	-0-	93	1	4583 3	Y	-0-	2
11	5730 X	221	-0-	-5509	-0-	19	1	202 3	Y	-0-	2
12	5332 X	2985	-0-	-2347	-0-	266	1	2719 3	Y	-0-	2
01	5177 X	5128	-0-	-49	-0-	476	1	4652 3	Y	-0-	2
02	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	509	1	4445 3	Y	10	12
						11	9				
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				Y	NO RPT	12

SAN ROMAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	255064	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL	DEPTH	5938 PERF. 6405 - 10315
10	1984 N	1638	-0-	-346	-0-	62	1	1576 3	N	-0-	-0-
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	72	1	1803 3	N	-0-	-0-
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	100	1	1666 3	N	-0-	-0-
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	253	1	1777 3	N	-0-	-0-
02	1764 N	1731	-0-	-33	-0-	378	1	1353 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHAMBERLAIN STATE 372		WELL #:		3	RRCID ->	255400	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL	DEPTH	6588 PERF. 7185 - 10795
10	6 X	5	-0-	-1	-0-	5	1		N	-0-	20
11	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	20
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	20
01	89 X	89	-0-	-0-	-0-	67	1	22 3	N	-0-	20
02	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	900	1	9891 3	N	-0-	20
03	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT	20

NEEL		WELL #:		3H	RRCID ->	255451	COMPL. DATE	01/09/2010	TOTAL	DEPTH	5742 PERF. 5947 - 9750
10	496 N	217	-0-	-279	-0-	193	3	24 9	Y	22	9
11	540 N	428	-0-	-112	-0-	348	3	80 9	Y	73	35
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	358	3	95 9	Y	86	76
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	318	3	44 9	Y	40	5
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	339	3	54 9	Y	49	54
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	54

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		17H	RRCID ->	255620	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL	DEPTH	7495 PERF. 7388 - 11706
10	1054 N	485	-0-	-569	-0-	485	3		Y	-0-	2
11	690 N	413	-0-	-277	-0-	413	3		Y	-0-	2
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		Y	-0-	2
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		Y	-0-	2
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	846 3	Y	3	5
						3	9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		2H	RRCID ->	255648	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL	DEPTH	5870 PERF. 6438 - 9961
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-	15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	15
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20 3	Y	-0-	15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687														
10	6138 X	5432	-0-	-706	-0-	245	1	5187	3		N	-0-		-0-
11	5880 X	4726	-0-	-1154	-0-	177	1	4549	3		N	-0-		-0-
12	6045 X	5260	-0-	-785	-0-	269	1	4991	3		N	-0-		-0-
01	5611 X	4623	-0-	-988	-0-	254	1	4369	3		N	-0-		-0-
02	4900 X	3881	-0-	-1019	-0-	220	1	3661	3		N	-0-		-0-
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-						N	NO RPT		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051														
10	2480 X	2302	-0-	-178	-0-	46	1	2256	3		Y	-0-		-0-
11	2970 X	1739	-0-	-1231	-0-	149	1	1590	3		Y	-0-		-0-
12	3069 X	2709	-0-	-360	-0-	241	1	2468	3		Y	-0-		-0-
01	3069 X	2631	-0-	-438	-0-	244	1	2387	3		Y	-0-		-0-
02	2324 X	2237	-0-	-87	-0-	228	1	1990	3		Y	17	17 1	-0-
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	19	9				Y	NO RPT		-0-
DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305														
10	2914 X	1007	-0-	-1907	-0-	1007	3				N	-0-		32
11	1950 X	1034	-0-	-916	-0-	1034	3				N	-0-		32
12	1550 X	1199	-0-	-351	-0-	1199	3				N	-0-		32
01	1550 X	1418	-0-	-132	-0-	1418	3				N	-0-		32
02	1288 X	1128	-0-	-160	-0-	1128	3				N	-0-		32
03	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-						N	NO RPT		32
LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971														
10	10416 X	8159	-0-	-2257	-0-	367	1	7792	3		N	-0-		-0-
11	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	381	1	9836	3		N	-0-		-0-
12	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	547	1	10152	3		N	-0-		-0-
01	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	595	1	10231	3		N	-0-		-0-
02	9408 X	8802	-0-	-606	-0-	500	1	8302	3		N	-0-		-0-
03	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-						N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)										CAPACITY										CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																													
HACHAR, N. D. HEIRS																													
WELL #:										5H										RRCID -> 257128									
										COMPL. DATE 05/17/2010										TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1999	3	Y	-0-	-0-					-0-									
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1399	3	Y	-0-	-0-					-0-									
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1753	3	Y	-0-	-0-					-0-									
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1308	3	Y	-0-	-0-					-0-									
02	1428	N	1294	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	133	1	1161	3	Y	-0-	-0-					-0-									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-									
HACHAR, N. D. HEIRS										WELL #:										6H									
										RRCID -> 257134										COMPL. DATE 05/16/2010									
										TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748																			
10	248	X	212	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	4	1	208	3	Y	-0-	-0-					5									
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-					5									
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			5	1	-0-									
01	217	X	14	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-					-0-									
02	196	X	4	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-					-0-									
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-									
BENAVIDES, G. G.										WELL #:										4H									
										RRCID -> 257430										COMPL. DATE 05/21/2010									
										TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975																			
10	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	8784	3	N	-0-	-0-					30									
11	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	664	1	7083	3	N	-0-	-0-					30									
12	7130	X	5009	-0-	-2121	-0-	-0-	-0-	446	1	4563	3	N	-0-	-0-					30									
01	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	812	1	7924	3	N	-0-	-0-			30	1	-0-									
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	742	1	6482	3	N	-0-	-0-					-0-									
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-									
SAN ROMAN A										WELL #:										4H									
										RRCID -> 257964										COMPL. DATE 07/24/2010									
										TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516																			
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1253	3	Y	-0-	-0-					-0-									
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1143	3	Y	-0-	-0-					-0-									
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	880	3	Y	-0-	-0-					-0-									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-									
02	1176	N	11	-0-	-1165	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-					-0-									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-									
BRISCOE-MANRY 1131										WELL #:										1H									
										RRCID -> 258940										COMPL. DATE 08/10/2010									
										TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624																			
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-	-0-					-0-									
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-	-0-					-0-									
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-	-0-					-0-									
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	3	235	9	N	214	199	1				15									
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1195	3	N	35	4	1				46									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	9			N	NO RPT	-0-					46									
SAN ROMAN "A"										WELL #:										5H									
										RRCID -> 259056										COMPL. DATE 07/19/2010									
										TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523																			
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-	-0-					-0-									
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-	-0-					-0-									
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	-0-					-0-									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-									
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-					-0-									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3		Y	-0-		-0-
11	3540 X	3415	-0-	-125	-0-	3415	3		Y	-0-		-0-
12	3658 X	3191	-0-	-467	-0-	3191	3		Y	-0-		-0-
01	3782 X	3270	-0-	-512	-0-	3270	3		Y	-0-		-0-
02	3416 X	2779	-0-	-637	-0-	20	1	2759	3	Y	-0-	-0-
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				Y	NO RPT		-0-
STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257												
10	4960 X	4829	-0-	-131	-0-	96	1	4733	3	N	-0-	-0-
11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	414	1	4414	3	N	-0-	-0-
12	3658 X	3015	-0-	-643	-0-	269	1	2746	3	N	-0-	-0-
01	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	484	1	4729	3	N	-0-	-0-
02	4508 X	4238	-0-	-270	-0-	435	1	3803	3	N	-0-	-0-
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				N	NO RPT		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741												
10	2201 N	1479	-0-	-722	-0-	29	1	1450	3	Y	-0-	-0-
11	1830 N	1271	-0-	-559	-0-	109	1	1162	3	Y	-0-	-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	150	1	1532	3	Y	1	1
						1	9					
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	122	1	1193	3	Y	10	4
						11	9					
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	125	1	1094	3	Y	8	7
						9	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7
STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090												
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	71	1	3476	3	N	1	28
						1	9					
11	3420 X	3347	-0-	-73	-0-	287	1	3060	3	N	-0-	28
12	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	214	1	2187	3	N	-0-	28
01	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	411	1	4010	3	N	19	-0-
						21	9					
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	368	1	3216	3	N	-0-	-0-
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				N	NO RPT		-0-
LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051												
10	1519 N	1455	-0-	-64	-0-	29	1	1426	3	N	-0-	60
11	1770 N	1341	-0-	-429	-0-	115	1	1226	3	N	-0-	-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	127	1	1296	3	N	-0-	-0-
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	135	1	1318	3	N	-0-	-0-
02	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	121	1	1062	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		3H		RRCID -> 259625		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	124	-0-	-1178	-0-	2	1	122	3	N	-0-					33
11	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	247	1	2630	3	N	-0-					33
12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	236	1	2413	3	N	1	34	1			-0-
						1	9									
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	236	1	2309	3	N	-0-					-0-
02	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	258	1	2257	3	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		19H		RRCID -> 259626		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006						
10	2759 N	1438	-0-	-1321	-0-	29	1	1409	3	Y	-0-					-0-
11	1920 N	1143	-0-	-777	-0-	98	1	1045	3	Y	-0-					-0-
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	125	1	1281	3	Y	1					1
						1	9									
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	181	1	1766	3	Y	15	9	1			7
						17	9									
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	147	1	1287	3	Y	12	6	1			13
						13	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
STEWART TRUST		WELL #:		2H		RRCID -> 259654		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632						
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	2	4	1			-0-
						2	9									
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LA MOCA GAS UNIT A		WELL #:		1H		RRCID -> 259754		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086						
10	124 X	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	72 X	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 X	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #:		2H		RRCID -> 259755		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883						
10	5704 X	5040	-0-	-664	-0-	100	1	4940	3	Y	-0-					-0-
11	5370 X	4983	-0-	-387	-0-	427	1	4556	3	Y	-0-					-0-
12	5549 X	4924	-0-	-625	-0-	439	1	4485	3	Y	-0-					-0-
01	5549 X	2771	-0-	-2778	-0-	257	1	2506	3	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
02	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	514	1	4492	3	Y	-0-					-0-
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-
VOLZ 1125 GU		WELL #:		1H		RRCID -> 259877		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234						
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
02	392 N	64	-0-	-328	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
10	3100 N	8575 -0-	5475 14744	170 1	8405 3	N	-0-						13
11	22274 X	7530 -0-	-14744	646 1	6884 3	N	-0-						13
12	5737 X	5737 -0-	-0-	511 1	5226 3	N	-0-						13
01	8830 X	8830 -0-	-0-	820 1	8010 3	N	-0-	13	1				-0-
02	8066 X	8066 -0-	-0-	828 1	7238 3	N	-0-						-0-
03	2790 X	NO RPT -0-	-2790	-0-		N	NO RPT						-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566													
10	806 N	658 -0-	-148	13 1	645 3	N	-0-	17	1				-0-
11	699 N	699 -0-	-0-	60 1	639 3	N	-0-						-0-
12	786 N	786 -0-	-0-	70 1	716 3	N	-0-						-0-
01	918 N	918 -0-	-0-	85 1	833 3	N	-0-						-0-
02	644 N	555 -0-	-89	57 1	498 3	N	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301													
10	2511 X	1479 -0-	-1032	29 1	1450 3	Y	-0-						-0-
11	2070 X	1425 -0-	-645	122 1	1303 3	Y	-0-						-0-
12	1798 X	1578 -0-	-220	141 1	1437 3	Y	-0-						-0-
01	1767 X	1554 -0-	-213	144 1	1409 3	Y	-0-	1	1	1			-0-
				1 9									
02	1344 X	1119 -0-	-225	115 1	1004 3	Y	-0-						-0-
03	1488 X	NO RPT -0-	-1488	-0-		Y	NO RPT						-0-
GATES "0" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502													
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961													
10	937 X	937 -0-	-0-	19 1	918 3	Y	-0-	13	1				-0-
11	1609 X	1609 -0-	-0-	138 1	1471 3	Y	-0-						-0-
12	1210 X	1210 -0-	-0-	108 1	1102 3	Y	-0-						-0-
01	552 X	552 -0-	-0-	51 1	501 3	Y	-0-						-0-
02	1512 X	641 -0-	-871	66 1	575 3	Y	-0-						-0-
03	1674 X	NO RPT -0-	-1674	-0-		Y	NO RPT						-0-
LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169													
10	1974 N	1974 -0-	-0-	39 1	1935 3	Y	-0-						30
11	2160 N	1709 -0-	-451	147 1	1562 3	Y	-0-	30	1				-0-
12	1598 N	1598 -0-	-0-	142 1	1456 3	Y	-0-						-0-
01	2091 N	2091 -0-	-0-	194 1	1897 3	Y	-0-						-0-
02	1596 N	1378 -0-	-218	141 1	1237 3	Y	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	3131 X	2200 -0-	-931 -0-	44 1	2156 3	N	-0-						-0-
11	3030 X	2305 -0-	-725 -0-	198 1	2107 3	N	-0-						-0-
12	2852 X	2490 -0-	-362 -0-	222 1	2268 3	N	-0-						-0-
01	2790 X	2677 -0-	-113 -0-	249 1	2428 3	N	-0-						-0-
02	2267 X	2267 -0-	-0- -0-	233 1	2034 3	N	-0-						-0-
03	2387 X	NO RPT -0-	-2387 -0-			N	NO RPT						-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014													
10	5580 X	3215 -0-	-2365 -0-	64 1	3151 3	Y	-0-						-0-
11	3769 X	3769 -0-	-0- -0-	323 1	3446 3	Y	-0-						-0-
12	2065 X	2065 -0-	-0- -0-	184 1	1881 3	Y	-0-						-0-
01	3689 X	-0- -0-	-3689 -0-			Y	-0-						-0-
02	4138 X	4138 -0-	-0- -0-	425 1	3713 3	Y	-0-						-0-
03	3906 X	NO RPT -0-	-3906 -0-			Y	NO RPT						-0-
COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321													
10	3844 X	2699 -0-	-1145 -0-	54 1	2645 3	Y	-0-						-0-
11	3540 X	2189 -0-	-1351 -0-	188 1	2001 3	Y	-0-						-0-
12	3658 X	2529 -0-	-1129 -0-	225 1	2304 3	Y	-0-						-0-
01	3658 X	2073 -0-	-1585 -0-	193 1	1880 3	Y	-0-						-0-
02	2861 X	2861 -0-	-0- -0-	294 1	2567 3	Y	-0-						-0-
03	2697 X	NO RPT -0-	-2697 -0-			Y	NO RPT						-0-
COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554													
10	3720 X	2596 -0-	-1124 -0-	52 1	2544 3	Y	-0-						-0-
11	2910 X	2075 -0-	-835 -0-	178 1	1897 3	Y	-0-						-0-
12	2976 X	2835 -0-	-141 -0-	253 1	2582 3	Y	-0-						-0-
01	2635 X	2370 -0-	-265 -0-	220 1	2150 3	Y	-0-						-0-
02	2602 X	2602 -0-	-0- -0-	267 1	2335 3	Y	-0-						-0-
03	2604 X	NO RPT -0-	-2604 -0-			Y	NO RPT						-0-
LA MOCA GU "Q" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344													
10	1868 N	1868 -0-	-0- -0-	37 1	1831 3	N	-0-	21	1				39
11	1802 N	1802 -0-	-0- -0-	155 1	1647 3	N	-0-	21	1				18
12	1273 N	1273 -0-	-0- -0-	113 1	1160 3	N	-0-						18
01	1497 N	1497 -0-	-0- -0-	139 1	1358 3	N	-0-	8	1				10
02	1680 N	1081 -0-	-599 -0-	107 1	932 3	N	38						48
03	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-	42 9		N	NO RPT						48
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661													
10	1048 N	1048 -0-	-0- -0-	21 1	1027 3	Y	-0-	15	1				-0-
11	1432 N	1432 -0-	-0- -0-	123 1	1309 3	Y	-0-						-0-
12	1436 N	1436 -0-	-0- -0-	128 1	1308 3	Y	-0-						-0-
01	1148 N	1148 -0-	-0- -0-	107 1	1041 3	Y	-0-						-0-
02	1344 N	1232 -0-	-112 -0-	126 1	1106 3	Y	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT						-0-

OWEN (OLMOS)															//CONT.// 67885 400															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WEBB																													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																																																																										
COX, G. A.															WELL #: 7H															RRCID -> 261869															COMPL. DATE 01/29/2011															TOTAL DEPTH 5235															PERF. 5275 - 9310														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*			EOM BALANCE																																																																				
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE																																																																							
10	3348	X	3145	-0-	-203	-0-			63	1	3082	3	Y	-0-							-0-																																																																				
11	3240	X	2543	-0-	-697	-0-			218	1	2325	3	Y	-0-							-0-																																																																				
12	3255	X	2503	-0-	-752	-0-			223	1	2280	3	Y	-0-							-0-																																																																				
01	3255	X	2946	-0-	-309	-0-			274	1	2672	3	Y	-0-							-0-																																																																				
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-			290	1	2538	3	Y	-0-							-0-																																																																				
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																				
LA MOCA GAS UNIT F					WELL #: 6H					RRCID -> 261873					COMPL. DATE 03/03/2011					TOTAL DEPTH 5635					PERF. 5908 - 10321																																																																
10	6634	X	5672	-0-	-962	-0-			113	1	5559	3	Y	-0-							14																																																																				
11	5820	X	5472	-0-	-348	-0-			469	1	4995	3	Y	7		19	1				2																																																																				
12	5983	X	5565	-0-	-418	-0-			496	1	5069	3	Y	-0-							2																																																																				
01	6014	X	5530	-0-	-484	-0-			514	1	5016	3	Y	-0-							2																																																																				
02	5432	X	4870	-0-	-562	-0-			500	1	4367	3	Y	3		5	1				-0-																																																																				
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																				
LA MOCA GAS UNIT I					WELL #: 11H					RRCID -> 262049					COMPL. DATE 03/25/2011					TOTAL DEPTH 6204					PERF. 6121 - 10833																																																																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																				
GONZALEZ, J. I.					WELL #: 1H					RRCID -> 262468					COMPL. DATE 03/29/2011					TOTAL DEPTH 6385					PERF. 6336 - 10821																																																																
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-			69	1	3417	3	Y	-0-							25																																																																				
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-			266	1	2834	3	Y	6							31																																																																				
12	2759	X	1403	-0-	-1356	-0-			125	1	1278	3	Y	-0-							31																																																																				
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-			282	1	2752	3	Y	-0-			31	1			-0-																																																																				
02	3136	X	1648	-0-	-1488	-0-			169	1	1479	3	Y	-0-							-0-																																																																				
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																				
LA MOCA GAS UNIT J					WELL #: 12H					RRCID -> 262496					COMPL. DATE 04/11/2011					TOTAL DEPTH 6111					PERF. 6535 - 11357																																																																
10	2511	X	1736	-0-	-775	-0-			35	1	1701	3	Y	-0-							10																																																																				
11	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-			179	1	1912	3	Y	-0-							10																																																																				
12	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-			202	1	2062	3	Y	-0-							10																																																																				
01	1550	X	1251	-0-	-299	-0-			115	1	1128	3	Y	7		17	1				-0-																																																																				
02	1960	X	745	-0-	-1215	-0-			76	1	669	3	Y	-0-							-0-																																																																				
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																				
LA MOCA GAS UNIT C					WELL #: 3H					RRCID -> 262500					COMPL. DATE 02/24/2011					TOTAL DEPTH 5798					PERF. 5952 - 10591																																																																
10	7037	X	5913	-0-	-1124	-0-			118	1	5795	3	Y	-0-							21																																																																				
11	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-			524	1	5591	3	Y	8		16	1				13																																																																				
12	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-			565	1	5777	3	Y	-0-							13																																																																				
01	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-			593	1	5794	3	Y	-0-							13																																																																				
02	5712	X	5074	-0-	-638	-0-			521	1	4551	3	Y	2		15	1				-0-																																																																				
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																				

OWEN (OLMOS)				//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978												
LAUREL, F. D.				WELL #:	19H	RRCID -> 262501		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL	DEPTH	6529	PERF.	6863	-	10556	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		8401 X	8388	-0-	-13	-0-	377	1	8009	3	N	2					35
11		8100 X	7700	-0-	-400	-0-	286	1	7388	3	N	24	59	1			-0-
12		8339 X	8255	-0-	-84	-0-	422	1	7833	3	N	-0-					-0-
01		8339 X	8136	-0-	-203	-0-	447	1	7689	3	N	-0-					-0-
02		7588 X	7094	-0-	-494	-0-	403	1	6691	3	N	-0-					-0-
03		8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT P				WELL #:	17H	RRCID -> 262508	COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL	DEPTH	6113	PERF.	6394	-	10237		
10		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	66	1	3241	3	Y	-0-					8
11		2790 X	2775	-0-	-15	-0-	238	1	2537	3	Y	-0-					8
12		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	262	1	2681	3	Y	-0-					8
01		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	294	1	2868	3	Y	-0-	8	1			-0-
02		2996 X	2667	-0-	-329	-0-	274	1	2393	3	Y	-0-					-0-
03		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT N				WELL #:	10H	RRCID -> 262605	COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL	DEPTH	5806	PERF.	6074	-	10561		
10		2666 X	2655	-0-	-11	-0-	2655	3			Y	-0-	20	1			-0-
11		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
12		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	43	1	2681	3	Y	-0-					-0-
01		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	426	1	2533	3	Y	-0-					-0-
02		2436 X	2255	-0-	-181	-0-	252	1	2003	3	Y	-0-					-0-
03		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS				WELL #:	16H	RRCID -> 262807	COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	6618	-	11370		
10		5549 X	716	-0-	-4833	-0-	14	1	702	3	Y	-0-	16	1			-0-
11		5430 X	109	-0-	-5321	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
12		5611 X	87	-0-	-5524	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
01		5611 X	2088	-0-	-3523	-0-	194	1	1894	3	Y	-0-					-0-
02		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	652	1	5696	3	Y	-0-					-0-
03		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS				WELL #:	17H	RRCID -> 263068	COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL	DEPTH	6451	PERF.	6560	-	11370		
10		6200 X	5455	-0-	-745	-0-	108	1	5347	3	Y	-0-	11	1			-0-
11		6000 X	5083	-0-	-917	-0-	436	1	4647	3	Y	-0-					-0-
12		5270 X	5193	-0-	-77	-0-	463	1	4730	3	Y	-0-					-0-
01		5301 X	5008	-0-	-293	-0-	465	1	4543	3	Y	-0-					-0-
02		4928 X	3476	-0-	-1452	-0-	357	1	3119	3	Y	-0-					-0-
03		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS				WELL #:	8H	RRCID -> 263123	COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL	DEPTH	6622	PERF.	6708	-	10941		
10		3937 X	3226	-0-	-711	-0-	64	1	3162	3	Y	-0-					9
11		4110 X	3548	-0-	-562	-0-	304	1	3244	3	Y	-0-					9
12		4247 X	3290	-0-	-957	-0-	293	1	2997	3	Y	-0-					9
01		4247 X	3387	-0-	-860	-0-	315	1	3072	3	Y	-0-	9	1			-0-
02		3556 X	3497	-0-	-59	-0-	359	1	3138	3	Y	-0-					-0-
03		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
THORNBURY GU																	
WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
10	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	187	1	9200	3	N	5		38				
11	8220 X	6590	-0-	-1630	-0-	565	1	6025	3	N	-0-		38				
12	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	865	1	8838	3	N	-0-		38				
01	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	820	1	8003	3	N	-0-	18 1	20				
02	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	799	1	6986	3	N	-0-		20				
03	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT		20				
LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283																	
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	33	1	1630	3	N	-0-		29				
11	1230 N	1094	-0-	-136	-0-	93	1	989	3	N	11	28 1	12				
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	154	1	1579	3	N	-0-		12				
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	168	1	1637	3	N	-0-		12				
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	171	1	1492	3	N	-0-		12				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12				
SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494																	
10	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	1566	1	2211	3	N	-0-		18				
11	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	1577	1	2069	3	N	-0-		18				
12	2480 X	1841	-0-	-639	-0-	317	1	1524	3	N	-0-	18 1	-0-				
01	2914 X	2788	-0-	-126	-0-	2788	3			N	-0-		-0-				
02	2996 X	2325	-0-	-671	-0-	145	1	2180	3	N	-0-		-0-				
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT		-0-				
RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585																	
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	721	1	3320	3	N	-0-		9				
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	319	1	2662	3	N	19	20 1	8				
12	3038 X	2961	-0-	-77	-0-	305	1	2656	3	N	-0-		8				
01	3038 X	2738	-0-	-300	-0-	122	1	2616	3	N	-0-		8				
02	3640 X	2808	-0-	-832	-0-	163	1	2645	3	N	-0-	3 1	5				
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT		5				
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079																	
10	2790 X	1655	-0-	-1135	-0-	33	1	1622	3	Y	-0-		9				
11	2400 X	115	-0-	-2285	-0-	10	1	105	3	Y	-0-		9				
12	2170 X	31	-0-	-2139	-0-	3	1	28	3	Y	-0-		9				
01	2170 X	498	-0-	-1672	-0-	46	1	452	3	Y	-0-	9 1	-0-				
02	1484 X	447	-0-	-1037	-0-	46	1	401	3	Y	-0-		-0-				
03	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT		-0-				
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041																	
10	6293 X	5197	-0-	-1096	-0-	103	1	5094	3	Y	-0-		1				
11	5760 X	4899	-0-	-861	-0-	419	1	4469	3	Y	10		11				
12	5394 X	4852	-0-	-542	-0-	432	1	4420	3	Y	-0-		11				
01	5394 X	5163	-0-	-231	-0-	480	1	4683	3	Y	-0-		11				
02	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	540	1	4719	3	Y	-0-	10 1	1				
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT		1				

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978															
TREVINO, J. J.		WELL #:		2H		RRCID -> 264274		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	3113	-0-	-111	-0-		62	1	3051	3	N			-0-					-0-
11	2880 X	2806	-0-	-74	-0-		241	1	2565	3	N			-0-					-0-
12	2790 X	2723	-0-	-67	-0-		243	1	2480	3	N			-0-					-0-
01	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-		225	1	2193	3	N			-0-					-0-
02	2800 X	2456	-0-	-344	-0-		252	1	2204	3	N			-0-					-0-
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-						N			NO RPT					-0-

VOLZ 1125		WELL #:		2H		RRCID -> 264275		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646									
10	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-		4088	3			Y			-0-					7
11	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-		4252	3			Y			-0-					7
12	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-		4304	3			Y			-0-					7
01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-		4441	3			Y			-0-					7
02	3976 X	3763	-0-	-213	-0-		26	1	3737	3	Y			-0-					7
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-						Y			NO RPT					7

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #:		1H		RRCID -> 264276		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314									
10	2015 N	1635	-0-	-380	-0-		33	1	1602	3	Y			-0-					8
11	1950 N	1335	-0-	-615	-0-		114	1	1217	3	Y			-0-		4	5 1		7
							4	9											
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		136	1	1391	3	Y			-0-					7
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		112	1	1098	3	Y			-0-					7
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		134	1	1171	3	Y			-0-		7 1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		9H		RRCID -> 264528		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341									
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y			-0-					12
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-		4	1	46	3	Y			-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-		10 1			2
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-		4	1	43	3	Y			-0-		2 1			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-		7	1	60	3	Y			-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			NO RPT					-0-

OWEN STATE 1128		WELL #:		3H		RRCID -> 264687		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041									
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		1253	3			Y			-0-					-0-
11	1320 N	1103	-0-	-217	-0-		1103	3			Y			-0-					-0-
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		1080	3			Y			-0-					-0-
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		1095	3			Y			-0-					-0-
02	1036 N	930	-0-	-106	-0-		7	1	923	3	Y			-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #:		2		RRCID -> 264910		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774									
10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-		77	1	3815	3	Y			-0-					3
11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-		346	1	3691	3	Y			-0-					12
							10	9											
12	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-		395	1	4033	3	Y			21		33 1			-0-
							23	9											
01	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-		423	1	4127	3	Y			50		50 1			-0-
							55	9											
02	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-		441	1	3853	3	Y			40		28 1			12
							44	9											
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-						Y			NO RPT					12

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
LA MOCA GAS UNIT L															
WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5115 X	4493	-0-	-622	-0-	801	1	3692	3	N	-0-			22	
11	4890 X	4034	-0-	-856	-0-	430	1	3579	3	N	23	45	1	-0-	
12	4991 X	4194	-0-	-797	-0-	25	9								
01	4867 X	4082	-0-	-785	-0-	432	1	3762	3	N	-0-			-0-	
02	4088 X	3839	-0-	-249	-0-	181	1	3901	3	N	-0-			-0-	
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	223	1	3616	3	N	-0-			-0-	
											NO RPT			-0-	
COX 2927															
WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317															
10	2728 X	2030	-0-	-698	-0-	40	1	1990	3	N	-0-			27	
11	2310 X	2166	-0-	-144	-0-	186	1	1980	3	N	-0-			27	
12	2139 X	1433	-0-	-706	-0-	128	1	1304	3	N	1			28	
01	2139 X	1395	-0-	-744	-0-	1	9								
02	2016 N	1201	-0-	-815	-0-	130	1	1265	3	N	-0-			28	
						123	1	1076	3	N	2			30	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9								
										N	NO RPT			30	
LYSSY GU															
WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675															
10	2790 X	2428	-0-	-362	-0-	412	1	1886	3	Y	118	200	1	13	
11	2700 X	2018	-0-	-682	-0-	130	9								
12	2790 X	606	-0-	-2184	-0-	459	1	1454	3	Y	95	81	1	27	
01	2790 X	2072	-0-	-718	-0-	105	9								
						532	3	74	9	Y	67	51	1	43	
02	2492 X	540	-0-	-1952	-0-	220	1	1773	3	Y	72	90	1	25	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	79	9								
						451	3	89	9	Y	81	45	1	61	
										Y	NO RPT			61	
LA MOCA GAS UNIT H															
WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038															
10	7502 X	6652	-0-	-850	-0-	132	1	6520	3	Y	-0-			1	
11	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	553	1	5895	3	Y	10			11	
12	6603 X	6311	-0-	-292	-0-	11	9								
01	6603 X	6564	-0-	-39	-0-	562	1	5749	3	Y	-0-			11	
02	6020 X	5716	-0-	-304	-0-	610	1	5954	3	Y	-0-			11	
03	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-	587	1	5129	3	Y	-0-	10	1	1	
										Y	NO RPT			1	
LA MOCA GAS UNIT E															
WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643															
10	4123 X	3636	-0-	-487	-0-	72	1	3564	3	N	-0-			-0-	
11	3690 X	3396	-0-	-294	-0-	291	1	3105	3	N	-0-			-0-	
12	3813 X	3246	-0-	-567	-0-	289	1	2957	3	N	-0-			-0-	
01	3813 X	3313	-0-	-500	-0-	308	1	3005	3	N	-0-			-0-	
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	347	1	3034	3	N	-0-			-0-	
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			-0-	

OWEN (OLMOS)													CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED							
NORTHEAST COMPLEX													//CONT.// 499978		WELL #: 2H							
													RRCID -> 266223		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6448		PERF. 6822 - 11071			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
JACKSON VESTAL																						
													WELL #: 2H		RRCID -> 266483		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 5119		PERF. 5432 - 9772	
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-		43	1	2096	3	Y	-0-						4			
11	1680	N	1342	-0-	-338	-0-		115	1	1227	3	Y	-0-						4			
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-		218	1	2229	3	Y	-0-						4			
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-		188	1	1838	3	Y	-0-		4	1			-0-			
02	1260	N	547	-0-	-713	-0-		56	1	491	3	Y	-0-						-0-			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
STEWART TRUST																						
													WELL #: 9H		RRCID -> 266533		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 5664		PERF. 6079 - 10282	
10	2480	X	1921	-0-	-559	-0-		38	1	1883	3	Y	-0-						2			
11	2400	X	2059	-0-	-341	-0-		177	1	1882	3	Y	-0-						2			
12	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-		169	1	1731	3	Y	-0-						2			
01	2480	X	1293	-0-	-1187	-0-		120	1	1171	3	Y	-0-	2		4	1		-0-			
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-		2	9										-0-			
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-		257	1	2247	3	Y	-0-						-0-			
LONG, J. S.																						
													WELL #: 5H		RRCID -> 266658		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 5524 - 11014	
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-		32	1	1594	3	Y	-0-						-0-			
11	1860	N	1549	-0-	-311	-0-		133	1	1416	3	Y	-0-						-0-			
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-		139	1	1421	3	Y	-0-						-0-			
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-		144	1	1408	3	Y	-0-						-0-			
02	1456	N	1382	-0-	-74	-0-		138	1	1210	3	Y	-0-	31		24	1		7			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		34	9				Y	NO RPT					7			
HACHAR, N. D. HEIRS																						
													WELL #: 10H		RRCID -> 266702		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6646		PERF. 6779 - 11012	
10	527	N	10	-0-	-517	-0-		10	3				Y	-0-					4			
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-							Y	-0-					4			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		4	1		-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
HACHAR, N. D. HEIRS																						
													WELL #: 11H		RRCID -> 266704		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 6452		PERF. 6779 - 11012	
10	6	N	5	-0-	-1	-0-		5	3				Y	-0-					-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
10	3689 X	3440	-0-	-249	-0-	68 1	3355 3	Y	15	15	1			-0-
11	3720 X	1680	-0-	-2040	-0-	144 1	1536 3	Y	-0-					-0-
12	3844 X	3245	-0-	-599	-0-	289 1	2956 3	Y	-0-					-0-
01	3844 X	3321	-0-	-523	-0-	308 1	3010 3	Y	3	2	1			1
02	3276 X	2884	-0-	-392	-0-	296 1	2586 3	Y	2	1	1			2
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	2 9		Y	NO RPT					2
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071														
10	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	55 1	2693 3	N	-0-					-0-
11	2880 X	151	-0-	-2729	-0-	13 1	138 3	N	-0-					-0-
12	2976 X	2433	-0-	-543	-0-	217 1	2216 3	N	-0-					-0-
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	307 1	2999 3	N	-0-					-0-
02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	331 1	2895 3	N	31	31	1			-0-
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	34 9		N	NO RPT					-0-
STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720														
10	3007 X	2476	-0-	-531	-0-	49 1	2427 3	Y	-0-					5
11	2280 X	2232	-0-	-48	-0-	191 1	2041 3	Y	-0-					5
12	2325 X	1979	-0-	-346	-0-	176 1	1803 3	Y	-0-					5
01	2325 X	2264	-0-	-61	-0-	209 1	2045 3	Y	9	14	1			-0-
02	2240 X	2020	-0-	-220	-0-	10 9	1813 3	Y	-0-					-0-
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	207 1		Y	NO RPT					-0-
LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145														
10	1054 N	16	-0-	-1038	-0-	16 3		Y	-0-					2
11	1710 N	5	-0-	-1705	-0-	5 3		Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	128 1	1251 3	Y	-0-					2
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9 1	74 3	Y	-0-					2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					2
LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606														
10	2604 X	2414	-0-	-190	-0-	48 1	2366 3	N	-0-					17
11	2580 X	2347	-0-	-233	-0-	201 1	2146 3	N	-0-					17
12	2666 X	2383	-0-	-283	-0-	212 1	2171 3	N	-0-					17
01	2666 X	2461	-0-	-205	-0-	229 1	2232 3	N	-0-					17
02	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	237 1	2069 3	N	-0-					17
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT					17

OWEN (OLMOS)			//CONT.// 67885 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.// 499978															
BRISCOE-MANRY 1469			WELL #: 22H			RRCID -> 267347			COMPL. DATE 10/16/2011			TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2418 N	1210	-0-		-1208	-0-		24	1	1186	3	Y	-0-					-0-
11	2340 X	1599	-0-		-741	-0-		137	1	1462	3	Y	-0-					-0-
12	2418 X	2265	-0-		-153	-0-		202	1	2062	3	Y	1					1
								1	9									
01	2418 X	1537	-0-		-881	-0-		142	1	1386	3	Y	8	5	1			4
								9	9									
02	2184 X	1361	-0-		-823	-0-		139	1	1215	3	Y	6	4	1			6
								7	9									
03	1643 X	NO RPT	-0-		-1643	-0-						Y	NO RPT					6

BRISCOE-MANRY 1469			WELL #: 21H			RRCID -> 267351			COMPL. DATE 10/17/2011			TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537						
10	3658 X	3203	-0-		-455	-0-		64	1	3139	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	3540 X	2481	-0-		-1059	-0-		213	1	2268	3	Y	-0-					-0-
12	3658 X	3038	-0-		-620	-0-		271	1	2766	3	Y	1					1
								1	9									
01	3658 X	2889	-0-		-769	-0-		268	1	2612	3	Y	8	6	1			3
								9	9									
02	3080 X	2330	-0-		-750	-0-		238	1	2085	3	Y	6	4	1			5
								7	9									
03	3193 X	NO RPT	-0-		-3193	-0-						Y	NO RPT					5

TREVINO, J. J.			WELL #: 1H			RRCID -> 267363			COMPL. DATE 05/30/2012			TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917						
10	2836 N	2836	-0-		-0-	-0-		56	1	2780	3	Y	-0-					18
11	2964 N	2964	-0-		-0-	-0-		254	1	2709	3	Y	1					19
								1	9									
12	3100 N	3240	-0-		140	140		289	1	2951	3	Y	-0-					19
01	3100 N	3345	-0-		245	385		311	1	3034	3	Y	-0-	19	1			-0-
02	2800 N	2701	-0-		-99	286		277	1	2424	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	286						Y	NO RPT					-0-

STEWART STATE			WELL #: 11H			RRCID -> 267367			COMPL. DATE 10/23/2011			TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880						
10	2046 X	1595	-0-		-451	-0-		32	1	1563	3	Y	-0-					-0-
11	1890 X	1529	-0-		-361	-0-		131	1	1398	3	Y	-0-					-0-
12	1596 X	1596	-0-		-0-	-0-		142	1	1454	3	Y	-0-					-0-
01	1672 X	1672	-0-		-0-	-0-		155	1	1517	3	Y	-0-					-0-
02	1584 X	1584	-0-		-0-	-0-		163	1	1421	3	Y	-0-					-0-
03	1581 X	NO RPT	-0-		-1581	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER			WELL #: 2H			RRCID -> 267377			COMPL. DATE 11/26/2011			TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362						
10	1457 N	1257	-0-		-200	-0-		25	1	1232	3	Y	-0-					-0-
11	1664 N	1664	-0-		-0-	-0-		143	1	1521	3	Y	-0-					-0-
12	934 N	934	-0-		-0-	-0-		83	1	850	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	1388 N	1388	-0-		-0-	-0-		129	1	1259	3	Y	-0-					-0-
02	1540 N	1123	-0-		-417	-0-		115	1	1007	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NORTHEAST COMPLEX			WELL #: 3H			RRCID -> 267617			COMPL. DATE 10/23/2014			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778						
10	32 N	32	-0-		-0-	-0-		1	1	31	3	Y	-0-					12
11	67 N	67	-0-		-0-	-0-		6	1	61	3	Y	-0-					12
12	7 N	7	-0-		-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-					12
01	5 N	5	-0-		-0-	-0-		5	3			Y	-0-					12
02	56 N	38	-0-		-18	-0-		4	1	34	3	Y	-0-					12
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	338	-0-	-2886	-0-	7	1	331	3	Y	-0-			2
11	3120 X	260	-0-	-2860	-0-	22	1	238	3	Y	-0-			2
12	1488 X	188	-0-	-1300	-0-	17	1	171	3	Y	-0-			2
01	1488 X	141	-0-	-1347	-0-	13	1	128	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	308 X	140	-0-	-168	-0-	14	1	126	3	Y	-0-			-0-
03	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398														
10	217 N	31	-0-	-186	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	20	-0-	-260	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505														
10	5239 X	4652	-0-	-587	-0-	92	1	4560	3	Y	-0-			-0-
11	5070 X	212	-0-	-4858	-0-	18	1	194	3	Y	-0-			-0-
12	5084 X	3187	-0-	-1897	-0-	284	1	2903	3	Y	-0-			-0-
01	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	562	1	5485	3	Y	43	35	1	8
						47	9							
02	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	485	1	4242	3	Y	9			17
						10	9							
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			17
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096														
10	3844 X	3739	-0-	-105	-0-	74	1	3665	3	N	-0-			-0-
11	3720 X	135	-0-	-3585	-0-	12	1	123	3	N	-0-			-0-
12	3844 X	3734	-0-	-110	-0-	333	1	3401	3	N	-0-			-0-
01	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	431	1	4204	3	N	78	63	1	15
						86	9							
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	356	1	3115	3	N	8	23	1	-0-
						9	9							
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			-0-
GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453														
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	46	1	2261	3	Y	-0-			-0-
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	194	1	2069	3	Y	1			1
						1	9							
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	82	1	838	3	Y	-0-			1
01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	231	1	2257	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	1960 N	1321	-0-	-639	-0-	136	1	1185	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687														
10	1364 N	3	-0-	-1361	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	810 N	5	-0-	-805	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)				//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978													
DE LA GARZA GU				WELL #:	1H	RRCID	-> 268669	COMPL.	DATE 11/14/2011	TOTAL	DEPTH	6370	PERF.	6656	- 10748			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2667	-0-	-433		28		53	1	2614	3	Y	-0-				-0-
11	2761	X	2733	-0-	-28		-0-		234	1	2499	3	Y	-0-				-0-
12	1953	X	6	-0-	-1947		-0-		1	1	5	3	Y	-0-				-0-
01	1953	X	1214	-0-	-739		-0-		113	1	1101	3	Y	-0-				-0-
02	1764	X	1347	-0-	-417		-0-		138	1	1209	3	Y	-0-				-0-
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953		-0-						Y	NO RPT				-0-
VOLZ 1125					WELL #:	4H	RRCID	-> 268711	COMPL.	DATE 12/22/2011	TOTAL	DEPTH	5605	PERF.	5968	- 9999		
10	1767	N	1454	-0-	-313		-0-		29	1	1425	3	Y	-0-				-0-
11	1560	N	1483	-0-	-77		-0-		127	1	1356	3	Y	-0-				-0-
12	1579	N	1579	-0-	-0-		-0-		141	1	1438	3	Y	-0-				-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-		-0-		145	1	1412	3	Y	-0-				-0-
									3	9								
02	1402	N	1402	-0-	-0-		-0-		144	1	1258	3	Y	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
VOLZ 1125					WELL #:	3H	RRCID	-> 268716	COMPL.	DATE 12/18/2011	TOTAL	DEPTH	5723	PERF.	6023	- 10035		
10	3689	X	3521	-0-	-168		-0-		70	1	3451	3	Y	-0-				21
11	3754	X	3754	-0-	-0-		-0-		321	1	3419	3	Y	-0-		19	1	15
									14	9								
12	3875	X	3652	-0-	-223		-0-		325	1	3319	3	Y	-0-		22	1	-0-
									8	9								
01	3875	X	3660	-0-	-215		-0-		340	1	3320	3	Y	-0-				-0-
02	3500	X	3159	-0-	-341		-0-		324	1	2835	3	Y	-0-				-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875		-0-						Y	NO RPT				-0-
TREVINO, J. J.					WELL #:	3H	RRCID	-> 268720	COMPL.	DATE 05/18/2012	TOTAL	DEPTH	5404	PERF.	5794	- 10560		
10	93	N	50	-0-	-43		-0-		1	1	49	3	Y	-0-				4
11	60	N	8	-0-	-52		-0-		1	1	6	3	Y	-0-				5
									1	9								
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				5
01	3100	N	3240	-0-	-140		140		301	1	2939	3	Y	-0-		5	1	-0-
02	164	N	24	-0-	-140		-0-		2	1	22	3	Y	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
LA MOCA GAS UNIT T					WELL #:	20H	RRCID	-> 268737	COMPL.	DATE 12/24/2011	TOTAL	DEPTH	6369	PERF.	6578	- 10306		
10	1723	N	1723	-0-	-0-		-0-		34	1	1689	3	N	-0-				2
11	1830	N	1599	-0-	-231		-0-		137	1	1462	3	N	-0-				2
12	1427	N	1427	-0-	-0-		-0-		127	1	1300	3	N	-0-		2	1	-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-		-0-		146	1	1427	3	N	-0-				-0-
02	1484	N	1469	-0-	-15		-0-		151	1	1318	3	N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
AGNELLO-GARCIA					WELL #:	1H	RRCID	-> 268822	COMPL.	DATE 01/15/2012	TOTAL	DEPTH	6572	PERF.	6943	- 10974		
10	1885	N	1885	-0-	-0-		-0-		37	1	1815	3	N	-0-				40
									33	9								
11	1104	N	1104	-0-	-0-		-0-		95	1	1009	3	N	-0-				40
12	1029	N	1029	-0-	-0-		-0-		92	1	937	3	N	-0-				40
01	928	N	928	-0-	-0-		-0-		86	1	842	3	N	-0-		40	1	-0-
02	1036	N	272	-0-	-764		-0-		28	1	244	3	N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
LA MOCA GAS UNIT D																	
WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	2821 X	2747	-0-	-74	-0-	55	1	2692	3	N	-0-					-0-	
11	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	237	1	2524	3	N	-0-					-0-	
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	263	1	2684	3	N	-0-					-0-	
01	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	287	1	2800	3	N	-0-					-0-	
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	265	1	2319	3	N	-0-					-0-	
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-	
LEWIS, M.														WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-	
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
NEEL														WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061			
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1645	3	158	9	Y	144	132	1			26	
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1601	3	37	9	Y	34	34	1			26	
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1659	3	40	9	Y	36	23	1			39	
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2188	3	19	9	Y	17	53	1			3	
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1677	3	23	9	Y	21					24	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24	
GUSTAVO BENAVIDES 1537														WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194			
10	3348 X	2878	-0-	-470	-0-	57	1	2821	3	Y	-0-					-0-	
11	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	236	1	2518	3	Y	5	2	1			3	
						6	9										
12	2883 X	2785	-0-	-98	-0-	248	1	2537	3	Y	-0-					3	
01	2945 X	2698	-0-	-247	-0-	251	1	2447	3	Y	-0-					3	
02	2660 X	2378	-0-	-282	-0-	244	1	2134	3	Y	-0-	3	1			-0-	
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ZAMORA B														WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	15	1			13	
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	28	1	1671	3	N	-0-					13	
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	13	1	846	3	N	-0-					13	
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	18	1	1446	3	N	-0-	13	1			-0-	
02	868 N	842	-0-	-26	-0-	12	1	830	3	N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
STEWART TRUST														WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834			
10	2573 X	263	-0-	-2310	-0-	5	1	258	3	Y	-0-					-0-	
11	3420 X	233	-0-	-3187	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					-0-	
12	3534 X	243	-0-	-3291	-0-	22	1	221	3	Y	-0-					-0-	
01	3534 X	206	-0-	-3328	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					-0-	
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	Y	-0-					-0-	
03	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	34	1	1660	3	Y	-0-			7
11	2100 N	1321	-0-	-779	-0-	113	1	1208	3	Y	-0-	7	1	-0-
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	151	1	1539	3	Y	-0-			-0-
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	159	1	1550	3	Y	-0-			-0-
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	169	1	1475	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440														
10	1643 N	1428	-0-	-215	-0-	28	1	1400	3	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	112	1	1194	3	Y	-0-			-0-
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	127	1	1297	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	142	1	1388	3	Y	1			1
						1	9							
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	142	1	1239	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950														
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	N	-0-			-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	57	1	609	3	N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701														
10	1860 N	554	-0-	-1306	-0-	11	1	543	3	N	-0-			7
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	148	1	1577	3	N	11			18
						12	9							
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	198	1	2024	3	N	-0-			18
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	197	1	1928	3	N	-0-			18
02	1624 N	1601	-0-	-23	-0-	164	1	1437	3	N	-0-			18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912														
10	744 N	652	-0-	-92	-0-	13	1	639	3	Y	-0-			-0-
11	870 N	575	-0-	-295	-0-	49	1	526	3	Y	-0-			-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	663	3	Y	-0-			-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	81	1	790	3	Y	-0-			-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	89	1	775	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. SALINAS, JUAN														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 499978														
WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	13	1	641	3	N	-0-	47 1	-0-	
11	3000 N	6505	-0-	3505	3505	558	1	5947	3	N	-0-		-0-	
12	3100 N	1138	-0-	-1962	1543	101	1	1037	3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	4669	-0-	1569	3112	434	1	4235	3	N	-0-		-0-	
02	5603 X	2491	-0-	-3112	-0-	256	1	2235	3	N	-0-		-0-	
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT		-0-	
SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953														
10	4030 X	3916	-0-	-114	-0-	78	1	3838	3	Y	-0-		-0-	
11	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	311	1	3319	3	Y	-0-		-0-	
12	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	167	1	1709	3	Y	-0-		-0-	
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-		-0-	
02	3668 X	1165	-0-	-2503	-0-	120	1	1045	3	Y	-0-		-0-	
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT		-0-	
SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390														
10	6975 X	6961	-0-	-14	-0-	138	1	6789	3	Y	31	17 1	44	
						34	9							
11	7470 X	6535	-0-	-935	-0-	560	1	5965	3	Y	9	43 1	10	
						10	9							
12	7719 X	6205	-0-	-1514	-0-	552	1	5647	3	Y	5	13 1	2	
						6	9							
01	7719 X	7028	-0-	-691	-0-	650	1	6350	3	Y	25	18 1	9	
						28	9							
02	6524 X	4056	-0-	-2468	-0-	414	1	3621	3	Y	19	23 1	5	
						21	9							
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT		5	
SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-	
02	2800 N	4092	-0-	1292	1292	420	1	3672	3	Y	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1292					Y	NO RPT		-0-	
LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792														
10	8029 X	7862	-0-	-167	-0-	7862	3			N	-0-		5	
11	7530 X	7108	-0-	-422	-0-	7108	3			N	-0-		5	
12	7533 X	7162	-0-	-371	-0-	7162	3			N	-0-		5	
01	7378 X	7009	-0-	-369	-0-	7009	3			N	-0-		5	
02	7112 X	5845	-0-	-1267	-0-	5845	3			N	-0-		5	
03	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT		5	
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #:		7H		RRCID -> 268987		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		27H		RRCID -> 268998		COMPL. DATE 04/29/2012		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953				
10	2697 X	1784	-0-	-913	-0-	35	1	1749 3	Y	-0-				-0-
11	2610 X	103	-0-	-2507	-0-	9	1	94 3	Y	-0-				-0-
12	2697 X	1852	-0-	-845	-0-	165	1	1687 3	Y	-0-				-0-
01	2232 X	1051	-0-	-1181	-0-	95	1	926 3	Y	27	27	1		-0-
						30	9							
02	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	211	1	1849 3	Y	-0-				-0-
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				Y	NO RPT				-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #:		10H		RRCID -> 269001		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754				
10	3441 X	3029	-0-	-412	-0-	60	1	2958 3	Y	10	14	1		-0-
						11	9							
11	3300 X	2393	-0-	-907	-0-	205	1	2184 3	Y	4				4
						4	9							
12	3410 X	2464	-0-	-946	-0-	220	1	2244 3	Y	-0-	4	1		-0-
01	3255 X	3101	-0-	-154	-0-	288	1	2811 3	Y	2	2	1		-0-
						2	9							
02	2856 X	2380	-0-	-476	-0-	244	1	2136 3	Y	-0-				-0-
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				Y	NO RPT				-0-
SLAUGHTER		WELL #:		4H		RRCID -> 269009		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107				
10	1085 N	920	-0-	-165	-0-	18	1	902 3	Y	-0-				-0-
11	960 N	933	-0-	-27	-0-	80	1	853 3	Y	-0-				-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	81	1	828 3	Y	1	1	1		-0-
						1	9							
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	80	1	779 3	Y	1				1
						1	9							
02	868 N	755	-0-	-113	-0-	77	1	677 3	Y	1	2	1		-0-
						1	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SAN ROMAN 1508		WELL #:		9H		RRCID -> 269023		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342				
10	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	131	1	6480 3	Y	-0-				-0-
11	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	542	1	5773 3	Y	-0-				-0-
12	6293 X	1446	-0-	-4847	-0-	129	1	1317 3	Y	-0-				-0-
01	6293 X	201	-0-	-6092	-0-	19	1	182 3	Y	-0-				-0-
02	5684 X	3041	-0-	-2643	-0-	312	1	2729 3	Y	-0-				-0-
03	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-				Y	NO RPT				-0-
SAN ROMAN 1508		WELL #:		14H		RRCID -> 269027		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754				
10	465 X	2	-0-	-463	-0-	2	3		Y	-0-				-0-
11	450 X	136	-0-	-314	-0-	12	1	124 3	Y	-0-				-0-
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-				-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326 3	Y	-0-				-0-
03	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT				-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2266

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
OWEN BRISCOE 1133		WELL #:		30H		RRCID -> 269033		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4774 X	3961	-0-	-813	-0-	79	1	3882	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4620 X	179	-0-	-4441	-0-	15	1	164	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4774 X	2152	-0-	-2622	-0-	192	1	1960	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4774 X	4767	-0-	-7	-0-	443	1	4324	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	428	1	3737	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HACHAR, N. D. HEIRS																		
		WELL #:		19H		RRCID -> 269056		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382								
10	3100 N	3508	-0-	408	-0-	70	1	3438	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9
11	3000 N	3009	-0-	9	-0-	417	1	2751	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9
12	2778 N	2361	-0-	-417	-0-	210	1	2151	3	Y	-0-	-0-	-0-	9	1	-0-	-0-	-0-
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	198	1	1937	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2548 X	2048	-0-	-500	-0-	210	1	1838	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HACHAR, N. D. HEIRS																		
		WELL #:		20H		RRCID -> 269069		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832								
10	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	105	1	5158	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	440	1	4690	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	446	1	4558	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	461	1	4503	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	471	1	4114	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GONZALEZ, J. I.																		
		WELL #:		3H		RRCID -> 269214		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430								
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	48	1	2355	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	241	1	2574	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2635 X	1986	-0-	-649	-0-	177	1	1809	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	205	1	1998	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2408 N	1321	-0-	-1087	-0-	136	1	1185	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469																		
		WELL #:		28H		RRCID -> 269217		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866								
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	65	1	3198	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 X	176	-0-	-424	-0-	15	1	161	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	171	1	1749	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3038 X	1930	-0-	-1108	-0-	179	1	1751	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	329	1	2872	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469																		
		WELL #:		29H		RRCID -> 269228		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819								
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	27	1	1339	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	92	1	981	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	110	1	1120	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	107	1	1049	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1008 N	898	-0-	-110	-0-	91	1	797	3	Y	-0-	9	-0-	9	1	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)				//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
SAN ROMAN "A"				WELL #:	19H	RRCID ->	269230	COMPL.	DATE 02/19/2013	TOTAL	DEPTH	5848	PERF.	5996	- 10614				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	2035	3	Y	-0-						19	
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1671	3	Y	-0-						19	
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1320	3	Y	-0-						19	
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1453	3	Y	-0-						19	
02	1708 N	1259	-0-	-449	-0-	-0-	128	1	1118	3	Y	12		31	1			-0-	
							13	9											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
JACKSON-VESTAL				WELL #:	3H	RRCID ->	269232	COMPL.	DATE 06/15/2012	TOTAL	DEPTH	5118	PERF.	5510	- 9404				
10	3007 X	2782	-0-	-225	-0-	-0-	55	1	2727	3	Y	-0-						7	
11	2970 X	2008	-0-	-962	-0-	-0-	172	1	1836	3	Y	-0-						7	
12	3069 X	3068	-0-	-1	-0-	-0-	273	1	2795	3	Y	-0-						7	
01	3069 X	2905	-0-	-164	-0-	-0-	270	1	2635	3	Y	-0-		7	1			-0-	
02	2688 X	756	-0-	-1932	-0-	-0-	78	1	678	3	Y	-0-						-0-	
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
LA MOCA GAS UNIT L				WELL #:	28H	RRCID ->	269259	COMPL.	DATE 01/17/2014	TOTAL	DEPTH	5902	PERF.	6253	- 10868				
10	5952 X	4547	-0-	-1405	-0-	-0-	90	1	4457	3	Y	-0-						10	
11	5010 X	4469	-0-	-541	-0-	-0-	383	1	4086	3	Y	-0-						10	
12	5177 X	3633	-0-	-1544	-0-	-0-	324	1	3309	3	Y	-0-						10	
01	5177 X	2315	-0-	-2862	-0-	-0-	215	1	2097	3	Y	3		13	1			-0-	
							3	9											
02	4620 X	4596	-0-	-24	-0-	-0-	472	1	4124	3	Y	-0-						-0-	
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
LA MOCA GAS UNIT C				WELL #:	23H	RRCID ->	269260	COMPL.	DATE 02/12/2013	TOTAL	DEPTH	5733	PERF.	6035	- 10706				
10	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	3989	3	Y	-0-						7	
11	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	3561	3	Y	10		17	1			-0-	
							11	9											
12	4030 X	3886	-0-	-144	-0-	-0-	346	1	3540	3	Y	-0-						-0-	
01	4030 X	2170	-0-	-1860	-0-	-0-	202	1	1968	3	Y	-0-						-0-	
02	3640 X	3459	-0-	-181	-0-	-0-	355	1	3104	3	Y	-0-						-0-	
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
SANCHEZ, DANIEL GU A				WELL #:	1H	RRCID ->	269265	COMPL.	DATE 06/21/2012	TOTAL	DEPTH	6014	PERF.	6168	- 11488				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-						-0-	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U.				WELL #:	2H	RRCID ->	269270	COMPL.	DATE 04/04/2013	TOTAL	DEPTH	6275	PERF.	6734	- 11811				
10	4557 X	292	-0-	-4265	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	-0-						20	
11	4410 X	3032	-0-	-1378	-0-	-0-	260	1	2772	3	Y	-0-		20	1			-0-	
12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	2337	3	Y	-0-						-0-	
01	4061 X	1684	-0-	-2377	-0-	-0-	156	1	1528	3	Y	-0-						-0-	
02	3668 X	1360	-0-	-2308	-0-	-0-	140	1	1220	3	Y	-0-						-0-	
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

OWEN (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. SAN ROMAN "A"														CNTY: WEBB			
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787																	
10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	39	1	1906	3	N	-0-					-0-
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	331	1	3531	3	N	-0-					-0-
12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	69	1	707	3	N	-0-					-0-
01	1333	X	491	-0-	-842	-0-	46	1	445	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3542	-0-	-70	-0-	364	1	3178	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398																	
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243																	
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	60	1	2952	3	Y	-0-					-0-
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	246	1	2621	3	Y	-0-	4	2	1		-0-
							4	9									2
12	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	229	1	2343	3	Y	-0-					-0-
01	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	244	1	2379	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2486	-0-	-230	-0-	255	1	2231	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626																	
10	6138	X	5277	-0-	-861	-0-	105	1	5172	3	Y	-0-					-0-
11	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	534	1	5698	3	Y	-0-					-0-
12	6138	X	5595	-0-	-543	-0-	499	1	5096	3	Y	-0-					-0-
01	6138	X	3237	-0-	-2901	-0-	301	1	2936	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	2195	-0-	-3349	-0-	225	1	1970	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843																	
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	45	1	2212	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1867	-0-	-383	-0-	160	1	1707	3	Y	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	164	1	1677	3	Y	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	186	1	1819	3	Y	-0-	15	11	1		-0-
							17	9									4
02	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	161	1	1405	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS)															CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
SAN ROMAN "A"																			
WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	3813 X	3459	-0-	-354	-0-	69	1	3390	3	Y	-0-					1			
11	3660 X	3225	-0-	-435	-0-	277	1	2948	3	Y	-0-					1			
12	3658 X	2844	-0-	-814	-0-	253	1	2591	3	Y	-0-					1			
01	3658 X	2895	-0-	-763	-0-	269	1	2626	3	Y	-0-					1			
02	3136 X	1965	-0-	-1171	-0-	202	1	1762	3	Y	1	2	1			-0-			
						1	9												
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-			
SAN ROMAN "A"															WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991				
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-			
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
LA MOCA GAS UNIT I															WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674				
10	1953 X	811	-0-	-1142	-0-	16	1	795	3	Y	-0-					-0-			
11	1890 X	885	-0-	-1005	-0-	76	1	809	3	Y	-0-					-0-			
12	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	113	1	1160	3	Y	-0-					-0-			
01	961 X	771	-0-	-190	-0-	72	1	699	3	Y	-0-					-0-			
02	868 X	8	-0-	-860	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-			
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-			
LA MOCA GAS UNIT J															WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953				
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	38	1	1865	3	Y	-0-	4	1			-0-			
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	141	1	1508	3	Y	-0-					-0-			
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	99	1	1015	3	Y	-0-					-0-			
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	Y	-0-					-0-			
02	1540 N	330	-0-	-1210	-0-	34	1	296	3	Y	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
STEWART STATE															WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778				
10	1178 N	70	-0-	-1108	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-			
11	2400 N	20	-0-	-2380	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
STEWART TRUST															WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836				
10	3007 X	721	-0-	-2286	-0-	14	1	707	3	Y	-0-					3			
11	1200 X	464	-0-	-736	-0-	40	1	424	3	Y	-0-					3			
12	1116 X	647	-0-	-469	-0-	58	1	589	3	Y	-0-					3			
01	1116 X	592	-0-	-524	-0-	54	1	530	3	Y	7	10	1			-0-			
						8	9												
02	814 X	814	-0-	-0-	-0-	84	1	730	3	Y	-0-					-0-			
03	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-			

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705																	
10	1428	N	1428	-0-		-0-		-0-	28	1	1400 3	Y	-0-				1
11	113	N	113	-0-		-0-		-0-	10	1	103 3	Y	-0-				1
12	1636	N	1636	-0-		-0-		-0-	146	1	1490 3	Y	-0-				1
01	1260	N	1260	-0-		-0-		-0-	117	1	1143 3	Y	-0-				1
02	1930	N	1930	-0-		-0-		-0-	198	1	1732 3	Y	-0-				1
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT				1

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870																	
10	3076	X	3076	-0-		-0-		-0-	61	1	3015 3	Y	-0-				-0-
11	2876	X	2876	-0-		-0-		-0-	247	1	2629 3	Y	-0-				-0-
12	2821	X	2728	-0-		-93		-0-	243	1	2485 3	Y	-0-				-0-
01	2821	X	2793	-0-		-28		-0-	258	1	2520 3	Y	14		11 1		3
									15	9							
02	2772	X	2488	-0-		-284		-0-	255	1	2233 3	Y	-0-		3 1		-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-		-3069		-0-				Y	NO RPT				-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283																	
10	714	N	714	-0-		-0-		-0-	14	1	700 3	Y	-0-				-0-
11	1016	N	1016	-0-		-0-		-0-	87	1	929 3	Y	-0-				-0-
12	1021	N	1021	-0-		-0-		-0-	91	1	930 3	Y	-0-				-0-
01	908	N	908	-0-		-0-		-0-	84	1	824 3	Y	-0-				-0-
02	1098	N	1098	-0-		-0-		-0-	113	1	985 3	Y	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431																	
10	4191	X	4191	-0-		-0-		-0-	83	1	4108 3	Y	-0-				6
11	3870	X	2544	-0-		-1326		-0-	218	1	2326 3	Y	-0-				6
12	4196	X	4196	-0-		-0-		-0-	374	1	3822 3	Y	-0-				6
01	2849	X	2849	-0-		-0-		-0-	265	1	2584 3	Y	-0-		6 1		-0-
02	3612	X	1033	-0-		-2579		-0-	106	1	927 3	Y	-0-				-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-		-3999		-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881																	
10	1550	N	1321	-0-		-229		-0-	26	1	1295 3	Y	-0-				-0-
11	1920	N	979	-0-		-941		-0-	84	1	895 3	Y	-0-				-0-
12	1510	N	1510	-0-		-0-		-0-	135	1	1375 3	Y	-0-				-0-
01	1385	N	1385	-0-		-0-		-0-	129	1	1256 3	Y	-0-				-0-
02	1208	N	1208	-0-		-0-		-0-	124	1	1084 3	Y	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		32H		RRCID -> 270034		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	36	1	1779	3	Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	91	1	926	3	Y	-0-			-0-
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	135	1	1314	3	Y	-0-			-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	118	1	1031	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		37H		RRCID -> 270035		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546				
10	2697 X	2489	-0-	-208	-0-	49	1	2440	3	Y	-0-			-0-
11	3150 X	128	-0-	-3022	-0-	11	1	117	3	Y	-0-			-0-
12	3255 X	1454	-0-	-1801	-0-	130	1	1324	3	Y	-0-			-0-
01	3255 X	1133	-0-	-2122	-0-	105	1	1028	3	Y	-0-			-0-
02	2716 X	1925	-0-	-791	-0-	198	1	1727	3	Y	-0-			-0-
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE MANRY 1393		WELL #:		33H		RRCID -> 270037		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750				
10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	79	1	3890	3	N	-0-			2
11	495 X	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	3	N	-0-			2
12	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	472	1	4828	3	N	11			13
						12	9							
01	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	698	1	6814	3	N	-0-			13
02	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	555	1	4852	3	N	-0-			13
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			13

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		21H		RRCID -> 270038		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639				
10	3782 X	569	-0-	-3213	-0-	11	1	558	3	Y	-0-			-0-
11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	349	1	3720	3	Y	-0-			-0-
12	590 X	590	-0-	-0-	-0-	53	1	537	3	Y	-0-			-0-
01	1395 X	67	-0-	-1328	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
02	3808 X	14	-0-	-3794	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #:		16H		RRCID -> 270054		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640				
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		31H		RRCID -> 270076		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801				
10	2139 N	1541	-0-	-598	-0-	31	1	1510	3	Y	-0-			-0-
11	2070 N	1089	-0-	-981	-0-	93	1	996	3	Y	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	80	1	820	3	Y	-0-			-0-
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	203	1	1984	3	Y	-0-			-0-
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	162	1	1414	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)				//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
BRISCOE-MANRY 1393				WELL #:	34H	RRCID ->	270077	COMPL. DATE	11/06/2013	TOTAL	DEPTH	5573	PERF.	5887	-	10861			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-			35	1	1736	3	Y	-0-	17	1		-0-	
11	1410	N	1064	-0-	-346	-0-			91	1	973	3	Y	-0-				-0-	
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-			159	1	1621	3	Y	4				4	
									4	9									
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-			162	1	1579	3	Y	-0-	4	1		-0-	
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-			146	1	1275	3	Y	56	22	1		34	
									62	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				34	
GUSTAVO BENAVIDES 1537						WELL #:	5H	RRCID ->	270081	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL	DEPTH	5522	PERF.	5868	-	9977	
10	3937	X	3349	-0-	-588	-0-			67	1	3282	3	Y	-0-				4	
11	3060	X	3029	-0-	-31	-0-			259	1	2764	3	Y	5	3	1		6	
									6	9									
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-			250	1	2559	3	Y	-0-				6	
01	3875	X	1477	-0-	-2398	-0-			137	1	1340	3	Y	-0-				6	
02	3500	X	2806	-0-	-694	-0-			288	1	2518	3	Y	-0-	6	1		-0-	
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-							Y	NO RPT				-0-	
TREVINO, J. J.						WELL #:	5H	RRCID ->	270083	COMPL. DATE	01/05/2014	TOTAL	DEPTH	5455	PERF.	5836	-	10400	
10	4495	X	811	-0-	-3684	-0-			16	1	795	3	Y	-0-				11	
11	4830	X	389	-0-	-4441	-0-			33	1	356	3	Y	-0-				11	
12	4991	X	261	-0-	-4730	-0-			23	1	238	3	Y	-0-				11	
01	4991	X	1970	-0-	-3021	-0-			183	1	1786	3	Y	1	12	1		-0-	
									1	9									
02	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-			719	1	6285	3	Y	-0-				-0-	
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-							Y	NO RPT				-0-	
LONG, J. S.						WELL #:	7H	RRCID ->	270084	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL	DEPTH	5608	PERF.	5918	-	10527	
10	1922	N	1747	-0-	-175	-0-			35	1	1712	3	Y	-0-				-0-	
11	1860	N	1285	-0-	-575	-0-			110	1	1175	3	Y	-0-				-0-	
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-			128	1	1308	3	Y	-0-				-0-	
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-			119	1	1160	3	Y	-0-				-0-	
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-			147	1	1287	3	Y	24	19	1		5	
									26	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				5	
LONG, J. S.						WELL #:	8H	RRCID ->	270106	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL	DEPTH	5437	PERF.	5823	-	10001	
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-			36	1	1780	3	Y	-0-				3	
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-			135	1	1441	3	Y	5				8	
									6	9									
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-			141	1	1446	3	Y	27	30	1		5	
									30	9									
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-			131	1	1281	3	Y	16				21	
									18	9									
02	1484	N	1370	-0-	-114	-0-			139	1	1214	3	Y	15				36	
									17	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				36	

OWEN (OLMOS)		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		TROST		//CONT.// 67885 400 //CONT.// 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
						WELL #:		1H	RRCID -> 270109	COMPL.	DATE 11/10/2012	TOTAL	DEPTH	7028	PERF. 7290	- 11776	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	1116 N	886	-0-	-230	-0-		18	1	868	3	Y	-0-			-0-		
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-		77	1	824	3	Y	-0-			-0-		
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-		80	1	818	3	Y	-0-			-0-		
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-		79	1	774	3	Y	3			3		
							3	9									
02	840 N	584	-0-	-256	-0-		60	1	524	3	Y	-0-			3		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3		

SLAUGHTER				WELL #:		5H	RRCID -> 270192	COMPL.	DATE 08/15/2013	TOTAL	DEPTH	5583	PERF. 5986	- 10324			
10	1519 N	1124	-0-	-395	-0-		22	1	1102	3	Y	-0-			-0-		
11	1620 N	1245	-0-	-375	-0-		107	1	1138	3	Y	-0-			-0-		
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		101	1	1036	3	Y	1	1 1		-0-		
							1	9									
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-		51	1	499	3	Y	-0-			-0-		
02	1176 N	617	-0-	-559	-0-		63	1	553	3	Y	1	1 1		-0-		
							1	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"				WELL #:		8H	RRCID -> 270197	COMPL.	DATE 11/20/2012	TOTAL	DEPTH	6838	PERF. 7279	- 11533			
10	3100 N	14578	-0-	11478	11478		288	1	14210	3	Y	73	72 1		6		
							80	9									
11	3000 N	18077	-0-	15077	26555		1545	1	16474	3	Y	53	42 1		17		
							58	9									
12	3100 N	20390	-0-	17290	43845		1816	1	18563	3	Y	10			27		
							11	9									
01	3100 N	19456	-0-	16356	60201		1794	1	17511	3	Y	137	117 1		47		
							151	9									
02	77555 X	17354	-0-	-60201	-0-		1767	1	15441	3	Y	133	156 1		24		
							146	9									
03	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				24		

LYSSY GU A				WELL #:		4H	RRCID -> 270198	COMPL.	DATE 06/27/2012	TOTAL	DEPTH	8309	PERF. 8739	- 14198			
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-		
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-		2	1	8	3	Y	-0-			-0-		
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		5	3	10	9	Y	9	5 1		4		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-	4 1		-0-		
02	10 N	5	-0-	-5	-0-		5	3			Y	-0-			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		

LYSSY 1370				WELL #:		6H	RRCID -> 270201	COMPL.	DATE 01/31/2012	TOTAL	DEPTH	8162	PERF. 8980	- 14359			
10	1798 N	1380	-0-	-418	-0-		241	1	1102	3	Y	34	41 1		15		
							37	9									
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		382	1	1211	3	Y	46	50 1		11		
							51	9									
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		1330	3	39	9	Y	35	30 1		16		
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		141	1	1135	3	Y	87	80 1		23		
							96	9									
02	1540 N	1251	-0-	-289	-0-		1247	3	4	9	Y	4			27		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27		

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
MALTSBERGER, W. A.		WELL #:		3H	RRCID ->	270331	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7738	- 12412					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, J. J.				WELL #:		4H	RRCID ->	270333	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 5765	- 10687			
10	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	29	1	1414	3	Y	-0-					-0-
11	547	X	547	-0-	-0-	-0-	47	1	500	3	Y	-0-					-0-
12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST STATE				WELL #:		18H	RRCID ->	270344	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	6178	PERF. 6465	- 11099			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	7	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT B				WELL #:		29H	RRCID ->	270554	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 6162	- 11058			
10	3658	X	2252	-0-	-1406	-0-	45	1	2207	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
12	3782	X	2227	-0-	-1555	-0-	198	1	2029	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	1812	-0-	-1970	-0-	168	1	1638	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	3416	X	2714	-0-	-702	-0-	279	1	2435	3	Y	-0-					-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"				WELL #:		9H	RRCID ->	270713	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	6823	PERF. 7215	- 11487			
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST				WELL #:		15H	RRCID ->	270879	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	5758	PERF. 6090	- 10684			
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	98	1	4816	3	Y	-0-					7
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	393	1	4195	3	Y	-0-					7
12	4557	X	3012	-0-	-1545	-0-	268	1	2744	3	Y	-0-					7
01	4557	X	3505	-0-	-1052	-0-	324	1	3163	3	Y	16	23	1			-0-
							18	9									
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	467	1	4078	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
LEWIS, M.																	
WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					3	
11	2400 X	-0-	-0-	-2395	-0-	5	3			Y	-0-					3	
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					3	
01	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	273	1	2662	3	Y	1					4	
						1	9										
02	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	163	1	1429	3	Y	20					24	
						22	9										
03	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					24	
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"														WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041			
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LEWIS, M.														WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511			
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					5	
11	2910 N	-0-	-0-	-2908	-0-	2	3			Y	-0-					5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	158	1	1540	3	Y	-0-					5	
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					5	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5	
NORTHEAST COMPLEX														WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938			
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					9	
11	91 X	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					9	
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					9	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9	
02	84 X	-0-	-0-	-74	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					9	
03	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					9	
HUISACHE CATTLE COMPANY A														WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555			
10	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	84	1	4143	3	Y	7	18	1			-0-	
						8	9										
11	3330 X	1231	-0-	-2099	-0-	105	1	1123	3	Y	3					3	
						3	9										
12	2914 X	1292	-0-	-1622	-0-	115	1	1177	3	Y	-0-	3	1			-0-	
01	1922 X	1815	-0-	-107	-0-	168	1	1645	3	Y	2	2	1			-0-	
						2	9										
02	3360 X	1292	-0-	-2068	-0-	133	1	1159	3	Y	-0-					-0-	
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SANTA ELENA														WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456			
10	4557 X	2324	-0-	-2233	-0-	46	1	2278	3	Y	-0-					11	
11	4410 X	1509	-0-	-2901	-0-	129	1	1380	3	Y	-0-					11	
12	4557 X	2227	-0-	-2330	-0-	198	1	2029	3	Y	-0-					11	
01	4557 X	149	-0-	-4408	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					11	
02	4116 X	2594	-0-	-1522	-0-	266	1	2328	3	Y	-0-					11	
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					11	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SANTA ELENA		WELL #:		2H	RRCID -> 272554	COMPL. DATE 05/08/2013	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6966 - 11369			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	819 X	819	-0-	-0-	-0-	16 1	803 3	Y	-0-			-0-
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-			-0-
12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-			-0-
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-			-0-
02	728 X	5	-0-	-723	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER		WELL #:		7H	RRCID -> 272560	COMPL. DATE 07/28/2013	TOTAL DEPTH	5471	PERF. 5599 - 10793			
10	1333 N	1001	-0-	-332	-0-	20 1	981 3	Y	-0-			-0-
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	179 1	1906 3	Y	6			6
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	126 1	1288 3	Y	23	23 1		6
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	125 1	1224 3	Y	16			22
02	1932 N	1291	-0-	-641	-0-	130 1	1136 3	Y	23	40 1		5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25 9		Y	NO RPT			5

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		35H	RRCID -> 272576	COMPL. DATE 08/20/2013	TOTAL DEPTH	5549	PERF. 5725 - 11091			
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1937 3	63 9	Y	57	62 1		-0-
11	2130 X	1641	-0-	-489	-0-	1641 3		Y	-0-			-0-
12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2256 3	19 9	Y	17			17
01	2201 X	1958	-0-	-243	-0-	1947 3	11 9	Y	10	17 1		10
02	1988 X	1766	-0-	-222	-0-	12 1	1745 3	Y	8	7 1		11
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	9 9		Y	NO RPT			11

S. ZAMORA		WELL #:		1H	RRCID -> 272964	COMPL. DATE 11/23/2011	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6443 - 10603			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	48 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALAFOX-STATE 1335		WELL #:		61H	RRCID -> 272995	COMPL. DATE 08/02/2013	TOTAL DEPTH	4149	PERF. 4375 - 9561			
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-			40
11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	63 1	3737 3	Y	-0-			40
12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	53 1	3431 3	Y	23			63
01	2728 X	1155	-0-	-1573	-0-	25 9	1091 3	Y	45	44 1		64
02	3556 X	2970	-0-	-586	-0-	14 1	2928 3	Y	-0-			64
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	50 9		Y	NO RPT			64

BRISCOE-STATE 1130		WELL #:		4H	RRCID -> 272996	COMPL. DATE 08/25/2013	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 5717 - 9919			
10	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	89 1	4366 3	Y	-0-			2
11	3270 X	171	-0-	-3099	-0-	15 1	156 3	Y	-0-			2
12	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	419 1	4279 3	Y	-0-			2
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	253 1	2468 3	Y	-0-			2
02	3724 X	2696	-0-	-1028	-0-	277 1	2419 3	Y	-0-			2
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT			2

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
E. ARLEIGH OWENS G.U.														
WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	7254 X	6951	-0-	-303	-0-	6951	3			N	-0-			-0-
11	7020 X	6356	-0-	-664	-0-	6356	3			N	-0-			-0-
12	6944 X	6311	-0-	-633	-0-	6311	3			N	-0-			-0-
01	6820 X	6401	-0-	-419	-0-	6401	3			N	-0-			-0-
02	6272 X	5497	-0-	-775	-0-	38	1	5437	3	N	20			20
						22	9							
03	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT			20
STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	12
11	5 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	5 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			12
02	5 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			12
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094														
10	3813 X	8	-0-	-3805	-0-	8	3			Y	-0-			2
11	3690 X	28	-0-	-3662	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			2
12	93 X	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	Y	-0-	2	1	-0-
01	93 X	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
02	95 X	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-			-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	88	1	864	3	Y	-0-			2
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	116	1	1011	3	Y	-0-			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163														
10	3720 X	2992	-0-	-728	-0-	59	1	2913	3	Y	18	23	1	-0-
						20	9							
11	3600 X	3398	-0-	-202	-0-	291	1	3107	3	Y	-0-			-0-
12	3658 X	2810	-0-	-848	-0-	250	1	2560	3	Y	-0-			-0-
01	3658 X	2361	-0-	-1297	-0-	219	1	2142	3	Y	-0-			-0-
02	3164 X	996	-0-	-2168	-0-	102	1	894	3	Y	-0-			-0-
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			-0-
TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470														
10	1395 N	77	-0-	-1318	-0-	2	1	75	3	Y	-0-			28
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	162	1	1726	3	Y	-0-			28
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	129	1	1321	3	Y	-0-			28
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	134	1	1305	3	Y	2			30
						2	9							
02	1764 N	1222	-0-	-542	-0-	125	1	1097	3	Y	-0-			30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148													
10	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	4252	3	Y	-0-	1
11	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	3246	3	Y	13	6
							14	9					
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	2840	3	Y	15	-0-
							17	9					
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	2699	3	Y	-0-	-0-
02	2968 X	2568	-0-	-0-	-400	-0-	264	1	2304	3	Y	-0-	-0-
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802													
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	Y	-0-	-0-
11	630 N	579	-0-	-51	-0-	-0-	50	1	529	3	Y	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	532 N	7	-0-	-525	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300													
10	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	5406	3	N	-0-	29
11	5970 X	323	-0-	-5647	-0-	-0-	28	1	295	3	N	-0-	29
12	6169 X	3434	-0-	-2735	-0-	-0-	306	1	3128	3	N	-0-	29
01	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	-0-	647	1	6315	3	N	-0-	-0-
02	5964 X	5889	-0-	-75	-0-	-0-	605	1	5284	3	N	-0-	-0-
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025													
10	5859 X	3132	-0-	-2727	-0-	-0-	62	1	3062	3	Y	7	27
							8	9					
11	4350 X	3482	-0-	-868	-0-	-0-	299	1	3182	3	Y	1	5
							1	9					
12	4495 X	3561	-0-	-934	-0-	-0-	317	1	3236	3	Y	7	-0-
							8	9					
01	4495 X	3074	-0-	-1421	-0-	-0-	281	1	2747	3	Y	42	14
							46	9					
02	3640 X	1915	-0-	-1725	-0-	-0-	195	1	1708	3	Y	11	3
							12	9					
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

OWEN (OLMOS)		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		SAN ROMAN 1508		//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
						//CONT.//	499978									
				WELL #:		24H	RRCID ->	274186	COMPL. DATE	12/09/2013	TOTAL DEPTH	6524	PERF. 6854 - 11853			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1891 X	1723	-0-	-168	-0-	-0-		34 1	1677 3	Y		11	3 1			8
11	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	-0-		12 9								
12	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	-0-		144 1	1532 3	Y		-0-	6 1			2
								128 1	1309 3	Y		12	12 1			2
								13 9								
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-		165 1	1612 3	Y		10	7 1			5
								11 9								
02	1568 N	1020	-0-	-548	-0-	-0-		96 1	835 3	Y		81	72 1			14
								89 9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'				WELL #:		15H	RRCID ->	274187	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	6939	PERF. 7144 - 11812			
10	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	-0-		272 1	13413 3	Y		94	129 1			12
								103 9								
11	12420 X	12151	-0-	-269	-0-	-0-		1038 1	11070 3	Y		39	36 1			15
								43 9								
12	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	-0-		1220 1	12468 3	Y		8				23
								9 9								
01	13919 X	11668	-0-	-2251	-0-	-0-		1080 1	10541 3	Y		43	46 1			20
								47 9								
02	12572 X	12106	-0-	-466	-0-	-0-		1235 1	10797 3	Y		67	75 1			12
								74 9								
03	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-	-0-					Y	NO RPT				12
NORTHEAST COMPLEX				WELL #:		7H	RRCID ->	274188	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	6551	PERF. 6893 - 11035			
10	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	-0-		72 1	3556 3	Y		-0-				5
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-		265 1	2827 3	Y		5	10 1			-0-
								6 9								
12	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	-0-		138 1	1413 3	Y		-0-				-0-
01	504 X	504	-0-	-0-	-0-	-0-		47 1	457 3	Y		-0-				-0-
02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	-0-		343 1	3002 3	Y		-0-				-0-
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HACHAR, N. D. HEIRS				WELL #:		26H	RRCID ->	274189	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 6864 - 12364			
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	92 3	Y		-0-	9 1			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	130 3	Y		-0-				-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	113 3	Y		-0-				-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	26 3	Y		-0-				-0-
02	140 N	20	-0-	-120	-0-	-0-		2 1	18 3	Y		-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LA MOCA GAS UNIT K				WELL #:		30H	RRCID ->	274190	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	6354	PERF. 6414 - 11048			
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	13 3	Y		-0-				-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	14 3	Y		-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HACHAR, N. D. HEIRS				WELL #:		23H	RRCID ->	274218	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	6276	PERF. 6472 - 11726			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	272 3	Y		-0-				-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	85 3	Y		-0-				-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-		77 1	750 3	Y		-0-				-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-		53 1	459 3	Y		-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	5394 X	4276	-0-	-1118	-0-	85	1	4191	3	N	-0-	-0-	
11	5220 X	3712	-0-	-1508	-0-	314	1	3347	3	N	46	46 1	-0-
						51	9						
12	5394 X	3487	-0-	-1907	-0-	311	1	3176	3	N	-0-	-0-	
01	5394 X	4217	-0-	-1177	-0-	392	1	3825	3	N	-0-	-0-	
02	4032 X	3711	-0-	-321	-0-	381	1	3330	3	N	-0-	-0-	
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT	-0-	
SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390													
10	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	78	1	3838	3	Y	-0-	-0-	
11	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	311	1	3319	3	Y	-0-	-0-	
12	2480 X	1876	-0-	-604	-0-	167	1	1709	3	Y	-0-	-0-	
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	-0-	
02	3528 X	2619	-0-	-909	-0-	269	1	2350	3	Y	-0-	-0-	
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT	-0-	
LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596													
10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	84	1	4133	3	Y	-0-	2	
11	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	339	1	3610	3	Y	6	8	
						7	9						
12	4061 X	3374	-0-	-687	-0-	298	1	3050	3	Y	24	28 1	4
						26	9						
01	4061 X	3696	-0-	-365	-0-	342	1	3339	3	Y	14	18	
						15	9						
02	3668 X	3378	-0-	-290	-0-	345	1	3020	3	Y	12	30	
						13	9						
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT	30	
SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313													
10	8184 X	5459	-0-	-2725	-0-	108	1	5345	3	Y	5	18	
						6	9						
11	7920 X	3483	-0-	-4437	-0-	298	1	3181	3	Y	4	22	
						4	9						
12	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	676	1	6906	3	Y	-0-	22	
01	6572 X	5218	-0-	-1354	-0-	485	1	4733	3	Y	-0-	22	
02	5936 X	4709	-0-	-1227	-0-	483	1	4226	3	Y	-0-	22	
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT	22	
SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761													
10	3846 X	2862	-0-	-984	-0-	57	1	2805	3	Y	-0-	-0-	
11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	273	1	2914	3	Y	4	4	
						4	9						
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	263	1	2689	3	Y	15	14 1	5
						17	9						
01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	181	1	1771	3	Y	6	11	
						7	9						
02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	276	1	2412	3	Y	13	21 1	3
						14	9						
03	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT	3	

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		29H		RRCID -> 274246		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4526 X	151	-0-	-4375	-0-	3	1	148	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3060 X	196	-0-	-2864	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	203 X	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	155 X	60	-0-	-95	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	196 X	76	-0-	-120	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN A		WELL #:		23H		RRCID -> 274247		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610						
10	7471 X	7105	-0-	-366	-0-	141	1	6964	3	Y	-0-					-0-
11	7170 X	6560	-0-	-610	-0-	563	1	5997	3	Y	-0-					-0-
12	7409 X	6117	-0-	-1292	-0-	545	1	5572	3	Y	-0-					-0-
01	7316 X	6838	-0-	-478	-0-	635	1	6203	3	Y	-0-					-0-
02	6524 X	6146	-0-	-378	-0-	631	1	5515	3	Y	-0-					-0-
03	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS		WELL #:		5H		RRCID -> 274248		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #:		12H		RRCID -> 274249		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319						
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	36	1	1772	3	Y	7	12	1			-0-
						8	9									
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	164	1	1749	3	Y	3					3
						3	9									
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	128	1	1308	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	178	1	1735	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	192	1	1675	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT A		WELL #:		31H		RRCID -> 274251		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964						
10	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	78	1	3848	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	306	1	3262	3	Y	-0-					-0-
12	3162 X	2326	-0-	-836	-0-	207	1	2119	3	Y	-0-					-0-
01	3689 X	1737	-0-	-1952	-0-	161	1	1573	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
02	3332 X	1179	-0-	-2153	-0-	121	1	1058	3	Y	-0-					-0-
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. J. TREVINO		WELL #:		8H		RRCID -> 274252		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895						
10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	80	1	3929	3	Y	-0-					12
11	3870 X	3737	-0-	-133	-0-	320	1	3416	3	Y	1					13
						1	9									
12	3999 X	3835	-0-	-164	-0-	342	1	3493	3	Y	-0-					13
01	4123 X	3834	-0-	-289	-0-	356	1	3478	3	Y	-0-	13	1			-0-
02	3724 X	3427	-0-	-297	-0-	352	1	3075	3	Y	-0-					-0-
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
SLAUGHTER														
WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	4			4
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	9							
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	9	9	1	4
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	10	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	3			7
						3	9							
						3	1	22	3	Y	6	10	1	3
						7	9							
										Y	NO RPT			3
HUISACHE CATTLE COMPANY A														
WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718														
10	3224 X	1026	-0-	-2198	-0-	20	1	1004	3	Y	2	2	1	-0-
11	2610 X	2418	-0-	-192	-0-	2	9							
12	2697 X	1674	-0-	-1023	-0-	207	1	2210	3	Y	1			1
01	2697 X	2385	-0-	-312	-0-	1	9							
02	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	149	1	1525	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	221	1	2163	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
						249	1	2178	3	Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
PALAFOX 1335														
WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816														
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUISACHE STATE														
WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552														
10	4650 X	12	-0-	-4638	-0-	6	3	6	9	N	5	5	1	-0-
11	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	692	1	7373	3	N	-0-			-0-
12	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	674	1	6886	3	N	-0-			-0-
01	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	110	1	1078	3	N	-0-			-0-
02	5964 X	5	-0-	-5959	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
03	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT			-0-
HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615														
10	5084 X	4113	-0-	-971	-0-	82	1	4031	3	Y	-0-			6
11	4530 X	3347	-0-	-1183	-0-	287	1	3060	3	Y	-0-			6
12	4340 X	3705	-0-	-635	-0-	330	1	3375	3	Y	-0-	6	1	-0-
01	4526 X	3711	-0-	-815	-0-	345	1	3366	3	Y	-0-			-0-
02	4088 X	3328	-0-	-760	-0-	342	1	2986	3	Y	-0-			-0-
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		SANTA ELENA		WELL #: 5H		RRCID -> 274270		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 6606		PERF. 6721 - 11273		CNTY: WEBB	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
10	6200 X	4856	-0-	-0-	-1344	-0-		97	1	4759	3	Y	-0-				11
11	6000 X	3380	-0-	-0-	-2620	-0-		290	1	3089	3	Y	1				12
								1	9								
12	6076 X	1146	-0-	-0-	-4930	-0-		102	1	1044	3	Y	-0-				12
01	6045 X	4846	-0-	-0-	-1199	-0-		450	1	4396	3	Y	-0-				12
02	5460 X	4054	-0-	-0-	-1406	-0-		416	1	3638	3	Y	-0-				12
03	4867 X	NO RPT	-0-	-0-	-4867	-0-						Y	NO RPT				12
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'				WELL #: 14H		RRCID -> 274271		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 6997		PERF. 7212 - 12351					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	513	3	Y	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	Y	-0-				-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	523	3	Y	-0-				-0-
02	448 N	424	-0-	-0-	-24	-0-		44	1	380	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'				WELL #: 20		RRCID -> 274272		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7002 - 7007					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
LONG, J.S.				WELL #: 9H		RRCID -> 274295		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 5441		PERF. 5891 - 10377					
10	2914 X	2206	-0-	-0-	-708	-0-		44	1	2162	3	Y	-0-				2
11	2820 X	2078	-0-	-0-	-742	-0-		178	1	1894	3	Y	5				7
								6	9								
12	2914 X	2001	-0-	-0-	-913	-0-		176	1	1795	3	Y	27	30	1		4
								30	9								
01	2635 X	1866	-0-	-0-	-769	-0-		173	1	1693	3	Y	-0-				4
02	2100 X	1851	-0-	-0-	-249	-0-		188	1	1646	3	Y	15				19
								17	9								
03	2201 X	NO RPT	-0-	-0-	-2201	-0-						Y	NO RPT				19
SAN ROMAN 1508				WELL #: 21H		RRCID -> 274350		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 6814 - 12721					
10	12 N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-				5
11	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				5
SAN ROMAN 'A'				WELL #: 25H		RRCID -> 274827		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 5847 - 11441					
10	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	8035	3	Y	12	52	1		12
								13	9								
11	8280 X	8161	-0-	-0-	-119	-0-		700	1	7459	3	Y	2				14
								2	9								
12	8556 X	8083	-0-	-0-	-473	-0-		719	1	7351	3	Y	12				26
								13	9								
01	8556 X	7960	-0-	-0-	-596	-0-		739	1	7218	3	Y	3	13	1		16
								3	9								
02	7616 X	3389	-0-	-0-	-4227	-0-		348	1	3040	3	Y	1	12	1		5
								1	9								
03	8432 X	NO RPT	-0-	-0-	-8432	-0-						Y	NO RPT				5

OWEN (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. SLAUGHTER														CNTY: WEBB			
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE			
10	4123 X	3656	-0-	-467	-0-	73	1	3583	3	Y	-0-			-0-			
11	3990 X	3344	-0-	-646	-0-	286	1	3051	3	Y	6			6			
12	4123 X	3242	-0-	-881	-0-	286	1	2928	3	Y	25	23	1	8			
01	3844 X	2766	-0-	-1078	-0-	255	1	2494	3	Y	15			23			
02	3444 X	3437	-0-	-7	-0-	350	1	3062	3	Y	23	39	1	7			
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	25	9			Y	NO RPT			7			
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974																	
10	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-	7	1	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-			
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-			
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619																	
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-	15	1	-0-			
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-			-0-			
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	31	1	1911	3	Y	-0-			-0-			
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	298	1	1771	3	Y	-0-			-0-			
02	1512 N	1020	-0-	-492	-0-	114	1	906	3	Y	-0-			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811																	
10	3565 X	2011	-0-	-1554	-0-	40	1	1971	3	Y	-0-			13			
11	2880 X	864	-0-	-2016	-0-	74	1	790	3	Y	-0-			13			
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-			13			
01	2852 X	1820	-0-	-1032	-0-	169	1	1651	3	Y	-0-			13			
02	2576 X	908	-0-	-1668	-0-	93	1	815	3	Y	-0-			13			
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			13			
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325																	
10	2852 X	4	-0-	-2848	-0-	4	3			Y	-0-	3	1	-0-			
11	1200 X	18	-0-	-1182	-0-	1	1	16	3	Y	1			1			
12	1240 X	1	-0-	-1239	-0-	1	3			Y	-0-	1	1	-0-			
01	1147 X	5	-0-	-1142	-0-	5	3			Y	-0-			-0-			
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-			
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-			

OWEN (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. BFMT WEST														CNTY: WEBB			
WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
10	5332 X	4999	-0-	-333	-0-	73	1	4926	3	Y	-0-		26				
11	5160 X	3879	-0-	-1281	-0-	65	1	3814	3	Y	-0-		26				
12	5301 X	4598	-0-	-703	-0-	70	1	4528	3	Y	-0-		26				
01	5301 X	4135	-0-	-1166	-0-	52	1	4041	3	Y	38		64				
						42	9										
02	4676 X	4177	-0-	-499	-0-	59	1	4086	3	Y	29		93				
						32	9										
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT		93				
BFMT WEST WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209																	
10	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	76	1	5141	3	Y	-0-		26				
11	4620 X	4093	-0-	-527	-0-	68	1	4025	3	Y	-0-		26				
12	4743 X	3256	-0-	-1487	-0-	50	1	3206	3	Y	-0-		26				
01	4960 X	4114	-0-	-846	-0-	52	1	4062	3	Y	-0-		26				
02	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	70	1	4814	3	Y	29		55				
						32	9										
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT		55				
SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854																	
10	3689 X	3276	-0-	-413	-0-	65	1	3204	3	N	6		68				
						7	9										
11	3570 X	3472	-0-	-98	-0-	298	1	3174	3	N	-0-		68				
12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	366	1	3738	3	N	-0-	50 1	18				
01	3689 X	2354	-0-	-1335	-0-	219	1	2135	3	N	-0-		18				
02	3332 X	3233	-0-	-99	-0-	332	1	2901	3	N	-0-		18				
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT		18				
SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
11	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	231	1	2457	3	Y	-0-		-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
01	3100 N	3476	-0-	376	376	322	1	3146	3	Y	7	4 1	3				
						8	9										
02	2520 N	1553	-0-	-967	-0-	159	1	1394	3	Y	-0-		3				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3				
SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665																	
10	14787 X	4688	-0-	-10099	-0-	93	1	4593	3	Y	2		18				
						2	9										
11	12750 X	4264	-0-	-8486	-0-	366	1	3898	3	Y	-0-		18				
12	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	1204	1	12310	3	Y	29		47				
						32	9										
01	13175 X	10587	-0-	-2588	-0-	982	1	9588	3	Y	15	37 1	25				
						17	9										
02	9548 X	5024	-0-	-4524	-0-	516	1	4508	3	Y	-0-		25				
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT		25				

OWEN (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. SANTA ELENA														
WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	5146 X	1168	-0-	-3978	-0-	23 1	1142 3	Y	3					20
11	4740 X	34	-0-	-4706	-0-	3 1	31 3	Y	-0-					20
12	4247 X	2883	-0-	-1364	-0-	256 1	2616 3	Y	10					30
01	4092 X	3966	-0-	-126	-0-	11 9	3582 3	Y	15		26 1			19
02	3304 X	1260	-0-	-2044	-0-	17 9	1131 3	Y	-0-					19
03	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-	129 1		Y	NO RPT					19
SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656														
10	3658 X	1182	-0-	-2476	-0-	23 1	1157 3	Y	2					2
11	3540 X	931	-0-	-2609	-0-	80 1	851 3	Y	-0-					2
12	3534 X	1760	-0-	-1774	-0-	156 1	1594 3	Y	9					11
01	2759 X	1877	-0-	-882	-0-	10 9	1703 3	Y	-0-		11 1			-0-
02	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	174 1	1523 3	Y	-0-					-0-
03	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-	174 1		Y	NO RPT					-0-
BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618														
10	9672 X	8036	-0-	-1636	-0-	118 1	7915 3	N	3					50
11	9360 X	3492	-0-	-5868	-0-	3 9	3434 3	N	-0-					50
12	9672 X	5695	-0-	-3977	-0-	58 1	5608 3	N	-0-					50
01	9672 X	2906	-0-	-6766	-0-	87 1	2861 3	N	8		45 1			13
02	7252 X	5228	-0-	-2024	-0-	36 1	5153 3	N	-0-					13
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-	9 9		N	NO RPT					13
PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421														
10	1953 X	194	-0-	-1759	-0-	3 1	191 3	N	-0-					-0-
11	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	69 1	4059 3	N	-0-					-0-
12	3813 X	568	-0-	-3245	-0-	9 1	559 3	N	-0-					-0-
01	3813 X	524	-0-	-3289	-0-	7 1	517 3	N	-0-					-0-
02	3444 X	774	-0-	-2670	-0-	11 1	763 3	N	-0-					-0-
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT					-0-
CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029														
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	30 1	1484 3	N	8		59 1			12
11	1770 X	1654	-0-	-116	-0-	9 9	1512 3	N	-0-					12
12	1829 X	1590	-0-	-239	-0-	142 1	1448 3	N	-0-					12
01	1829 X	1587	-0-	-242	-0-	147 1	1433 3	N	6					18
02	1540 X	1044	-0-	-496	-0-	7 9	902 3	N	35		41 1			12
03	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-	103 1		N	NO RPT					12

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
BFMT WEST		WELL #:		4H	RRCID -> 277368	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH	4417 PERF. 4792 - 9922	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4867 X	4491	-0-	-376	-0-	66 1	4414 3	N	10
11	4620 X	3722	-0-	-898	-0-	11 9	3646 3	N	13
12	4774 X	4452	-0-	-322	-0-	62 1	4349 3	N	33
01	4774 X	3646	-0-	-1128	-0-	14 9	3516 3	N	77
02	4060 X	4006	-0-	-54	-0-	67 1	3948 3	N	1
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	36 9		N	NO RPT
						45 1			
						85 9			
						57 1			
						1 9			
BFMT WEST		WELL #:		5H	RRCID -> 277369	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH	4416 PERF. 4842 - 9744	
10	3813 X	3503	-0-	-310	-0-	51 1	3452 3	N	-0-
11	3690 X	3098	-0-	-592	-0-	52 1	3046 3	N	-0-
12	3813 X	3070	-0-	-743	-0-	47 1	3023 3	N	-0-
01	3813 X	2916	-0-	-897	-0-	37 1	2879 3	N	-0-
02	3164 X	2488	-0-	-676	-0-	35 1	2449 3	N	4
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	4 9		N	NO RPT
RYAN		WELL #:		1H	RRCID -> 277476	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH	5417 PERF. 5969 - 10123	
10	6820 X	4712	-0-	-2108	-0-	94 1	4618 3	Y	-0-
11	6390 X	5556	-0-	-834	-0-	475 1	5066 3	Y	14
12	5859 X	5408	-0-	-451	-0-	15 9	4926 3	Y	-0-
01	5952 X	5295	-0-	-657	-0-	482 1	4801 3	Y	2
02	5376 X	4548	-0-	-828	-0-	492 1	4081 3	Y	-0-
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-	2 9		Y	NO RPT
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #:		41H	RRCID -> 277481	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH	5958 PERF. 6286 - 11624	
10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	88 1	4316 3	Y	-0-
11	4080 X	2776	-0-	-1304	-0-	238 1	2538 3	Y	-0-
12	4216 X	3667	-0-	-549	-0-	327 1	3340 3	Y	-0-
01	4836 X	2146	-0-	-2690	-0-	199 1	1947 3	Y	-0-
02	4368 X	4181	-0-	-187	-0-	429 1	3752 3	Y	-0-
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #:		36H	RRCID -> 277503	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH	6132 PERF. 6433 - 9857	
10	3534 X	181	-0-	-3353	-0-	4 1	177 3	Y	-0-
11	3420 X	233	-0-	-3187	-0-	20 1	213 3	Y	-0-
12	1116 X	200	-0-	-916	-0-	18 1	182 3	Y	-0-
01	248 X	104	-0-	-144	-0-	10 1	94 3	Y	-0-
02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	43 1	380 3	Y	-0-
03	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #:		35H	RRCID -> 277504	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH	6121 PERF. 6394 - 9813	
10	837 N	711	-0-	-126	-0-	14 1	697 3	Y	-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	45 1	481 3	Y	-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23 1	240 3	Y	-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	45 1	444 3	Y	-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	52 1	459 3	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4464 X	4027	-0-	-437	-0-	80	1	3947	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	4320 X	3589	-0-	-731	-0-	308	1	3281	3	Y	-0-					-0-
12	4464 X	4148	-0-	-316	-0-	370	1	3778	3	Y	-0-					-0-
01	4464 X	2517	-0-	-1947	-0-	234	1	2283	3	Y	-0-					-0-
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	456	1	3984	3	Y	-0-					-0-
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-
BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109																
10	3844 X	2871	-0-	-973	-0-	57	1	2814	3	N	-0-					27
11	4140 X	4122	-0-	-18	-0-	354	1	3768	3	N	-0-					27
12	4278 X	4021	-0-	-257	-0-	358	1	3663	3	N	-0-	27	1			-0-
01	4278 X	4075	-0-	-203	-0-	379	1	3696	3	N	-0-					-0-
02	3836 X	3367	-0-	-469	-0-	346	1	3021	3	N	-0-					-0-
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677																
10	1953 N	7	-0-	-1946	-0-	7	3			Y	-0-					2
11	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	294	1	3134	3	Y	-0-					2
12	2759 X	2683	-0-	-76	-0-	239	1	2444	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	2759 X	2542	-0-	-217	-0-	236	1	2306	3	Y	-0-					-0-
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	353	1	3083	3	Y	-0-					-0-
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835																
10	5177 X	4741	-0-	-436	-0-	94	1	4647	3	Y	-0-					3
11	5010 X	2640	-0-	-2370	-0-	226	1	2414	3	Y	-0-					3
12	5053 X	2781	-0-	-2272	-0-	248	1	2533	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	5053 X	2469	-0-	-2584	-0-	229	1	2240	3	Y	-0-					-0-
02	4284 X	3631	-0-	-653	-0-	373	1	3258	3	Y	-0-					-0-
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918																
10	5053 X	4488	-0-	-565	-0-	89	1	4399	3	Y	-0-					-0-
11	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	376	1	4011	3	Y	40	23	1			17
						44	9									
12	4247 X	4178	-0-	-69	-0-	372	1	3806	3	Y	-0-					17
01	4619 X	4121	-0-	-498	-0-	383	1	3738	3	Y	-0-					17
02	4172 X	4001	-0-	-171	-0-	411	1	3589	3	Y	1	18	1			-0-
						1	9									
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS)			//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978													
LA MOCA GAS UNIT I			WELL #:		38H	RRCID -> 277560		COMPL.	DATE 12/10/2014	TOTAL	DEPTH	6234	PERF.	6498	- 10810			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	32	-0-	-0-	-1084	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	570 N	73	-0-	-0-	-497	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY A			WELL #:		22H	RRCID -> 277743		COMPL.	DATE 12/26/2014	TOTAL	DEPTH	6843	PERF.	6727	- 12005			
10	8494 X	7271	-0-	-0-	-1223	-0-	-0-	145	1	7126	3	N	-0-	17	1			12
11	7140 X	6830	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	586	1	6244	3	N	-0-					12
12	7378 X	6719	-0-	-0-	-659	-0-	-0-	597	1	6099	3	N	21	33	1			-0-
								23	9									
01	7378 X	6588	-0-	-0-	-790	-0-	-0-	612	1	5976	3	N	-0-					-0-
02	6664 X	6234	-0-	-0-	-430	-0-	-0-	640	1	5594	3	N	-0-					-0-
03	7285 X	NO RPT	-0-	-0-	-7285	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HACHAR, N. D. HEIRS			WELL #:		30H	RRCID -> 277744		COMPL.	DATE 12/06/2014	TOTAL	DEPTH	6179	PERF.	6400	- 11092			
10	4309 X	2664	-0-	-0-	-1645	-0-	-0-	53	1	2611	3	Y	-0-					20
11	4170 X	2971	-0-	-0-	-1199	-0-	-0-	255	1	2716	3	Y	-0-					20
12	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	3589	3	Y	-0-					20
01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	3525	3	Y	-0-	20	1			-0-
02	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	3048	3	Y	-0-					-0-
03	3069 X	NO RPT	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HACHAR, N. D. HEIRS			WELL #:		31H	RRCID -> 277745		COMPL.	DATE 12/06/2014	TOTAL	DEPTH	6207	PERF.	6453	- 11203			
10	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	4532	3	Y	-0-					12
11	4470 X	4312	-0-	-0-	-158	-0-	-0-	370	1	3942	3	Y	-0-					12
12	4371 X	4184	-0-	-0-	-187	-0-	-0-	373	1	3811	3	Y	-0-					12
01	4588 X	4152	-0-	-0-	-436	-0-	-0-	386	1	3766	3	Y	-0-	12	1			-0-
02	4172 X	3773	-0-	-0-	-399	-0-	-0-	387	1	3386	3	Y	-0-					-0-
03	4619 X	NO RPT	-0-	-0-	-4619	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HUISACHE STATE HACHAR GU B			WELL #:		28H	RRCID -> 277767		COMPL.	DATE 12/09/2014	TOTAL	DEPTH	6633	PERF.	6890	- 11863			
10	7843 X	4665	-0-	-0-	-3178	-0-	-0-	93	1	4572	3	N	-0-					14
11	6180 X	4768	-0-	-0-	-1412	-0-	-0-	409	1	4359	3	N	-0-					14
12	6262 X	4170	-0-	-0-	-2092	-0-	-0-	372	1	3798	3	N	-0-	14	1			-0-
01	6510 X	4465	-0-	-0-	-2045	-0-	-0-	415	1	4050	3	N	-0-					-0-
02	5880 X	3965	-0-	-0-	-1915	-0-	-0-	407	1	3558	3	N	-0-					-0-
03	4929 X	NO RPT	-0-	-0-	-4929	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA MOCA GAS UNIT K			WELL #:		40H	RRCID -> 277768		COMPL.	DATE 12/10/2014	TOTAL	DEPTH	6299	PERF.	6757	- 10922			
10	4278 X	-0-	-0-	-0-	-4278	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	30 X	5	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5 X	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5 X	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5 X	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5 X	NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
10	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	114	1	5624	3	N	-0-		-0-
11	4650 X	4185	-0-	-465	-0-	359	1	3826	3	N	-0-		-0-
12	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	428	1	4371	3	N	-0-		-0-
01	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	511	1	4987	3	N	-0-		-0-
02	5180 X	4425	-0-	-755	-0-	454	1	3971	3	N	-0-		-0-
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT		-0-
STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833													
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	4	1	39	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609													
10	4371 X	3419	-0-	-952	-0-	68	1	3349	3	Y	2		51
						2	9						
11	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	338	1	3603	3	Y	-0-		51
12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	367	1	3749	3	Y	-0-		51
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	381	1	3721	3	Y	-0-	36 1	15
02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	403	1	3521	3	Y	-0-		15
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT		15
STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045													
10	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	104	1	5133	3	Y	-0-		15
11	3240 X	2698	-0-	-542	-0-	231	1	2467	3	Y	-0-		15
12	2356 X	1768	-0-	-588	-0-	158	1	1610	3	Y	-0-		15
01	2883 X	2454	-0-	-429	-0-	228	1	2226	3	Y	-0-	15 1	-0-
02	4732 X	254	-0-	-4478	-0-	26	1	228	3	Y	-0-		-0-
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT		-0-
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780													
10	1984 X	11	-0-	-1973	-0-	11	3			Y	-0-		-0-
11	1920 X	20	-0-	-1900	-0-	2	1	18	3	Y	-0-		-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
01	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	172	1	1677	3	Y	-0-		-0-
02	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	312	1	2727	3	Y	-0-		-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197													
10	4774 X	2941	-0-	-1833	-0-	58	1	2883	3	Y	-0-		-0-
11	4620 X	17	-0-	-4603	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		-0-
12	4774 X	9	-0-	-4765	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		-0-
01	3813 X	1212	-0-	-2601	-0-	113	1	1099	3	Y	-0-		-0-
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	340	1	2969	3	Y	-0-		-0-
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)				//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
STEWART STATE				WELL #:	24H	RRCID	-> 278018	COMPL.	DATE 12/23/2014	TOTAL	DEPTH	5797	PERF.	6116	- 10677				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	8091 X	454	-0-	-7637	-0-			9	1	445	3	Y	-0-					4	
11	6150 X	1095	-0-	-5055	-0-			94	1	1001	3	Y	-0-					4	
12	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-			697	1	7119	3	Y	-0-					4	
01	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-			536	1	5231	3	Y	14	18	1			-0-	
								15	9									-0-	
02	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-			146	1	1273	3	Y	-0-					-0-	
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-							Y	NO RPT					-0-	

HACHAR STEWART STATE GU B				WELL #:	35H	RRCID	-> 278058	COMPL.	DATE 12/20/2014	TOTAL	DEPTH	6344	PERF.	6764	- 11604				
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-			63	1	3107	3	Y	-0-					26	
11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-			271	1	2889	3	Y	-0-					26	
12	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-			328	1	3355	3	Y	-0-					26	
01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-			325	1	3174	3	Y	-0-	17	1			9	
02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-			363	1	3176	3	Y	-0-					9	
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-							Y	NO RPT					9	

LA MOCA GAS UNIT I				WELL #:	37H	RRCID	-> 278114	COMPL.	DATE 12/21/2014	TOTAL	DEPTH	6087	PERF.	6554	- 10785				
10	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-			114	1	5609	3	Y	-0-	5	1			-0-	
11	4770 X	4440	-0-	-330	-0-			381	1	4059	3	Y	-0-					-0-	
12	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-			517	1	5289	3	Y	-0-					-0-	
01	5084 X	1583	-0-	-3501	-0-			147	1	1436	3	Y	-0-					-0-	
02	5180 X	383	-0-	-4797	-0-			39	1	344	3	Y	-0-					-0-	
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-							Y	NO RPT					-0-	

STEWART STATE				WELL #:	16H	RRCID	-> 278204	COMPL.	DATE 12/26/2014	TOTAL	DEPTH	5975	PERF.	6274	- 10836				
10	4743 X	122	-0-	-4621	-0-			2	1	120	3	N	-0-					23	
11	4590 X	156	-0-	-4434	-0-			13	1	143	3	N	-0-					23	
12	4743 X	152	-0-	-4591	-0-			14	1	138	3	N	-0-					23	
01	527 X	146	-0-	-381	-0-			14	1	132	3	N	-0-					23	
02	165 X	165	-0-	-0-	-0-			17	1	148	3	N	-0-	23	1			-0-	
03	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-							N	NO RPT					-0-	

RYAN				WELL #:	2H	RRCID	-> 278736	COMPL.	DATE 03/22/2015	TOTAL	DEPTH	5347	PERF.	5629	- 9860				
10	4154 X	3640	-0-	-514	-0-			72	1	3568	3	Y	-0-					15	
11	3630 X	3512	-0-	-118	-0-			300	1	3198	3	Y	13	1	1			27	
								14	9										
12	3751 X	3480	-0-	-271	-0-			310	1	3170	3	Y	-0-					27	
01	3751 X	3475	-0-	-276	-0-			323	1	3150	3	Y	2	26	1			3	
								2	9										
02	3388 X	3071	-0-	-317	-0-			315	1	2756	3	Y	-0-					3	
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-							Y	NO RPT					3	

HACHAR, N. D. HEIRS				WELL #:	40H	RRCID	-> 279103	COMPL.	DATE 12/23/2018	TOTAL	DEPTH	6291	PERF.	7140	- 12235				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-			5	3			Y	-0-					-0-	
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-					-0-	
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-			5	3			Y	-0-					-0-	
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-					-0-	
03	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-							Y	NO RPT					-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
10	14167 X	11073	-0-	-3094	-0-	220	1	10853	3	Y	-0-	36	1	-0-
11	12210 X	10284	-0-	-1926	-0-	882	1	9402	3	Y	-0-			-0-
12	12617 X	9915	-0-	-2702	-0-	884	1	9031	3	Y	-0-			-0-
01	12617 X	9818	-0-	-2799	-0-	912	1	8906	3	Y	-0-			-0-
02	10220 X	9028	-0-	-1192	-0-	927	1	8101	3	Y	-0-			-0-
03	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571														
10	1953 X	259	-0-	-1694	-0-	5	1	254	3	Y	-0-	8	1	1
11	284 X	284	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	3			4
						3	9							
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	8			12
						9	9							
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	26	18	1	20
						29	9							
02	252 X	209	-0-	-43	-0-	21	1	186	3	Y	2	17	1	5
						2	9							
03	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			5
SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442														
10	5952 X	667	-0-	-5285	-0-	13	1	654	3	N	-0-	1	1	-0-
11	840 X	225	-0-	-615	-0-	19	1	204	3	N	2			2
						2	9							
12	217 X	212	-0-	-5	-0-	19	1	193	3	N	-0-			2
01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	18	9	1	11
						20	9							
*02	616 X	157	-0-	-459	-0-	16	1	140	3	N	1	9	1	3
						1	9							
03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			3
SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128														
10	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	140	1	6910	3	Y	-0-			-0-
11	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	579	1	6169	3	Y	-0-			-0-
12	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	623	1	6363	3	Y	-0-			-0-
01	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	625	1	6104	3	Y	-0-			-0-
02	5712 X	2910	-0-	-2802	-0-	299	1	2611	3	Y	-0-			-0-
03	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT			-0-
SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184														
10	10292 X	6707	-0-	-3585	-0-	133	1	6574	3	Y	-0-			48
11	7980 X	7738	-0-	-242	-0-	664	1	7074	3	Y	-0-			48
12	8184 X	7604	-0-	-580	-0-	678	1	6926	3	Y	-0-			48
01	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	761	1	7426	3	Y	-0-			48
02	7392 X	7097	-0-	-295	-0-	729	1	6368	3	Y	-0-			48
03	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT			48
SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127														
10	5921 X	2833	-0-	-3088	-0-	56	1	2777	3	Y	-0-			-0-
11	5730 X	4232	-0-	-1498	-0-	363	1	3869	3	Y	-0-			-0-
12	5580 X	4471	-0-	-1109	-0-	398	1	4073	3	Y	-0-			-0-
01	5580 X	3065	-0-	-2515	-0-	285	1	2780	3	Y	-0-			-0-
02	4900 X	2920	-0-	-1980	-0-	300	1	2620	3	Y	-0-			-0-
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
SANTA ELENA		WELL #:		12H		RRCID -> 279231		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5301 X	4148	-0-	-1153	-0-		82	1	4066	3	Y	-0-		-0-
11	4320 X	4053	-0-	-267	-0-		348	1	3705	3	Y	-0-		-0-
12	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-		401	1	4101	3	Y	-0-		-0-
01	4867 X	4589	-0-	-278	-0-		426	1	4163	3	Y	-0-		-0-
02	4396 X	3595	-0-	-801	-0-		369	1	3226	3	Y	-0-		-0-
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			-0-
SANTA ELENA		WELL #:		13H		RRCID -> 279258		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602				
10	6603 X	5416	-0-	-1187	-0-		108	1	5308	3	Y	-0-		-0-
11	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-		448	1	4772	3	Y	-0-		-0-
12	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-		553	1	5651	3	Y	-0-		-0-
01	6603 X	6263	-0-	-340	-0-		582	1	5681	3	Y	-0-		-0-
02	5964 X	5211	-0-	-753	-0-		535	1	4676	3	Y	-0-		-0-
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAN ROMAN 'A'		WELL #:		31H		RRCID -> 279987		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374				
10	6789 X	5113	-0-	-1676	-0-		102	1	5011	3	Y	-0-		32
11	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-		670	1	7145	3	Y	5		37
12	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-		698	1	7132	3	Y	-0-	37 1	-0-
01	7161 X	3689	-0-	-3472	-0-		343	1	3346	3	Y	-0-		-0-
02	6468 X	3633	-0-	-2835	-0-		373	1	3260	3	Y	-0-		-0-
03	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT			-0-
SANTA ELENA		WELL #:		18H		RRCID -> 280144		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972				
10	10168 X	7041	-0-	-3127	-0-		140	1	6901	3	Y	-0-		-0-
11	9840 X	8107	-0-	-1733	-0-		695	1	7412	3	Y	-0-		-0-
12	10168 X	2938	-0-	-7230	-0-		262	1	2676	3	Y	-0-		-0-
01	10168 X	5757	-0-	-4411	-0-		535	1	5222	3	Y	-0-		-0-
02	9184 X	5121	-0-	-4063	-0-		526	1	4595	3	Y	-0-		-0-
03	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT			-0-
SANTA ELENA		WELL #:		14H		RRCID -> 280443		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346				
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-		248	1	2645	3	Y	-0-		-0-
12	465 X	167	-0-	-298	-0-		15	1	152	3	Y	-0-		-0-
01	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-		277	1	2704	3	Y	-0-		-0-
02	2688 X	1336	-0-	-1352	-0-		137	1	1199	3	Y	-0-		-0-
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			-0-
COLEMAN HEIRS 503		WELL #:		1		RRCID -> 280615		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-			92	1	122	3	N		8				15
								9	9									
11	210 N	175	-0-	-35	-0-			56	1	119	3	N		-0-				15
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-			49	1	91	3	N		-0-				15
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-			77	1	127	3	N		15				30
								17	9									
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-			86	1	102	3	N		-0-				30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				30
SANTA ELENA WELL #: 20H RRCID -> 281858 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131																		
10	14694 X	6458	-0-	-8236	-0-			128	1	6330	3	N		-0-				-0-
11	13380 X	10157	-0-	-3223	-0-			871	1	9286	3	N		-0-				-0-
12	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-			1257	1	12852	3	N		-0-				-0-
01	13268 X	12041	-0-	-1227	-0-			1119	1	10922	3	N		-0-				-0-
*02	11984 X	10433	-0-	-1551	-0-			1071	1	9362	3	N		-0-				-0-
03	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-							N		NO RPT				-0-
SANTA ELENA WELL #: 19H RRCID -> 282309 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777																		
10	15593 X	9268	-0-	-6325	-0-			184	1	9084	3	N		-0-				-0-
11	14640 X	13852	-0-	-788	-0-			1188	1	12664	3	N		-0-				-0-
12	14880 X	13265	-0-	-1615	-0-			1182	1	12083	3	N		-0-				-0-
01	14570 X	4335	-0-	-10235	-0-			403	1	3932	3	N		-0-				-0-
*02	12936 X	6466	-0-	-6470	-0-			664	1	5802	3	N		-0-				-0-
03	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-							N		NO RPT				-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 44H RRCID -> 285071 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385																		
10	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-			217	1	10697	3	Y		1	4	1		9
								1	9									
11	13080 X	10124	-0-	-2956	-0-			868	1	9256	3	Y		-0-	8	1		1
12	13516 X	1225	-0-	-12291	-0-			109	1	1116	3	Y		-0-	1	1		-0-
01	13516 X	12958	-0-	-558	-0-			1203	1	11740	3	Y		14	10	1		4
								15	9									
02	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-			1147	1	10023	3	Y		31	30	1		5
								34	9									
03	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-							Y		NO RPT				5
SAN ROMAN 1508 WELL #: 45H RRCID -> 285299 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701																		
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-			47	1	2310	3	N		26	54	1		12
								29	9									
11	3000 X	2339	-0-	-661	-0-			200	1	2132	3	N		6				18
								7	9									
12	3100 X	794	-0-	-2306	-0-			71	1	721	3	N		2				20
								2	9									
01	3100 X	1839	-0-	-1261	-0-			171	1	1668	3	N		-0-				20
02	2436 X	1888	-0-	-548	-0-			190	1	1662	3	N		33	43	1		10
								36	9									
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-							N		NO RPT				10
SAN ROMAN 1508 WELL #: 46H RRCID -> 285300 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713																		
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							N		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS)				//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978												
ROSA V. DE BENAVIDES 1450				WELL #:	15H	RRCID ->	285343	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL	DEPTH	5135	PERF.	5292	-	10236	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3229	-0-	-584	-0-	47	1	3146	3	N	33	44	1			44
11	3660	X	3332	-0-	-328	-0-	36	9	3222	3	N	50	62	1			32
12	3782	X	3028	-0-	-754	-0-	55	9									
01	3782	X	2508	-0-	-1274	-0-	46	1	2982	3	N	-0-					32
02	3108	X	2895	-0-	-213	-0-	32	1	2476	3	N	-0-					32
							40	1	2744	3	N	101	121	1			12
							111	9									
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					12

BFMT EAST					WELL #:	47H	RRCID ->	285506	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL	DEPTH	6044	PERF.	5634	-	11567
10	25157	X	25157	-0-	-0-	-0-	498	1	24569	3	Y	82	71	1			27
11	24330	X	24330	-0-	-0-	-0-	90	9	22170	3	Y	73	79	1			21
12	24098	X	24098	-0-	-0-	-0-	80	9	21877	3	Y	74	79	1			16
01	23240	X	23240	-0-	-0-	-0-	2140	1	20995	3	Y	86	81	1			21
02	20003	X	20003	-0-	-0-	-0-	81	9	17889	3	Y	61	70	1			12
03	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-	2150	1			Y	NO RPT					12
							95	9									
							2047	1									
							67	9									

BFMT EAST					WELL #:	43H	RRCID ->	285774	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL	DEPTH	5927	PERF.	6350	-	11693
10	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	230	1	11341	3	Y	1	1	1			-0-
11	11700	X	10613	-0-	-1087	-0-	1	9	9703	3	Y	-0-					-0-
12	12090	X	9995	-0-	-2095	-0-	910	1	9104	3	Y	-0-					-0-
01	12090	X	9817	-0-	-2273	-0-	891	1	8904	3	Y	1	1	1			-0-
							912	1									
02	10444	X	8165	-0-	-2279	-0-	1	9	7327	3	Y	-0-					-0-
03	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-	838	1			Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST					WELL #:	45H	RRCID ->	286035	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL	DEPTH	5682	PERF.	5841	-	10642
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	30	1	1497	3	Y	27	24	1			10
11	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	30	9	1181	3	Y	26	28	1			8
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	111	1	880	3	Y	26	28	1			6
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	9	482	3	Y	27	26	1			7
02	1232	N	506	-0-	-726	-0-	86	1	433	3	Y	21	24	1			4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	NO RPT					
							30	9									
							23	9									

OWEN (OLMOS)		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		BFMT EAST		WELL #: 46H		RRCID -> 286036		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 5758		PERF. 5934 - 11827		CNTY: WEBB				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10261 X	7991	-0-	-2270	-0-	159	1		7831	3	Y	1	1	1	1					-0-
11	8760 X	7300	-0-	-1460	-0-	626	1		6674	3	Y	-0-								-0-
12	8897 X	7895	-0-	-1002	-0-	704	1		7191	3	Y	-0-								-0-
01	8897 X	7733	-0-	-1164	-0-	718	1		7014	3	Y	1	1	1						-0-
02	7224 X	6783	-0-	-441	-0-	696	1		6087	3	Y	-0-								-0-
03	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-						Y	NO RPT								-0-
BFMT EAST				WELL #: 44H		RRCID -> 286113		COMPL. DATE 08/22/2018		TOTAL DEPTH 5636		PERF. 5983 - 10244								
10	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	184	1		9070	3	Y	19	17	1						8
11	8070 X	7974	-0-	-96	-0-	682	1		7273	3	Y	17	19	1						6
12	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	707	1		7221	3	Y	17	18	1						5
01	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	735	1		7178	3	Y	20	19	1						6
02	8372 X	7158	-0-	-1214	-0-	733	1		6408	3	Y	15	17	1						4
03	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-						Y	NO RPT								4
ROSA V. DE BENAVIDES 1450				WELL #: 16H		RRCID -> 286468		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 5171		PERF. 5778 - 12066								
10	12617 X	10006	-0-	-2611	-0-	199	1		9807	3	N	-0-								-0-
11	11520 X	9823	-0-	-1697	-0-	842	1		8981	3	N	-0-								-0-
12	11408 X	10539	-0-	-869	-0-	939	1		9600	3	N	-0-								-0-
01	11408 X	10409	-0-	-999	-0-	967	1		9442	3	N	-0-								-0-
02	10052 X	9272	-0-	-780	-0-	952	1		8320	3	N	-0-								-0-
03	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-						N	NO RPT								-0-
BFMT EAST				WELL #: 33H		RRCID -> 287722		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 6118 - 10739								
10	36763 X	36763	-0-	-0-	-0-	729	1		35954	3	Y	73	63	1						28
11	34398 X	34398	-0-	-0-	-0-	2944	1		31382	3	Y	65	71	1						22
12	34470 X	34470	-0-	-0-	-0-	3065	1		31331	3	Y	67	71	1						18
01	32799 X	32799	-0-	-0-	-0-	3040	1		29675	3	Y	76	73	1						21
02	27713 X	27713	-0-	-0-	-0-	2839	1		24815	3	Y	54	63	1						12
03	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-						Y	NO RPT								12
BFMT EAST				WELL #: 50H		RRCID -> 288052		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 5837		PERF. 6525 - 12001								
10	13423 X	9047	-0-	-4376	-0-	180	1		8867	3	Y	-0-								18
11	11520 X	8797	-0-	-2723	-0-	754	1		8043	3	Y	-0-								18
12	11532 X	8893	-0-	-2639	-0-	793	1		8100	3	Y	-0-								18
01	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	1153	1		11254	3	Y	-0-								18
02	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	937	1		8186	3	Y	-0-	18	1						-0-
03	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-						Y	NO RPT								-0-

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																					
BFMT EAST																					
WELL #: 51H RRCID -> 288053 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
10	10416 X	9276	-0-	-1140	-0-	184	1	9092	3	N	-0-					19					
11	8820 X	8787	-0-	-33	-0-	754	1	8033	3	N	-0-					19					
12	9114 X	9020	-0-	-94	-0-	804	1	8216	3	N	-0-					19					
01	9207 X	8858	-0-	-349	-0-	823	1	8035	3	N	-0-					19					
*02	8372 X	7964	-0-	-408	-0-	818	1	7146	3	N	-0-	19	1			-0-					
03	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-					
BFMT EAST														WELL #: 49H RRCID -> 288483 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663							
10	24069 X	24069	-0-	-0-	-0-	478	1	23590	3	Y	1	1	1			-0-					
						1	9														
11	22705 X	22705	-0-	-0-	-0-	1947	1	20758	3	Y	-0-					-0-					
12	22382 X	22382	-0-	-0-	-0-	1995	1	20387	3	Y	-0-					-0-					
01	21230 X	21230	-0-	-0-	-0-	1972	1	19257	3	Y	1	1	1			-0-					
						1	9														
02	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	1883	1	16459	3	Y	-0-					-0-					
03	14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					-0-					
BFMT EAST														WELL #: 48H RRCID -> 288666 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760							
10	40856 X	40856	-0-	-0-	-0-	807	1	39808	3	N	219	194	1			57					
						241	9														
11	40483 X	40483	-0-	-0-	-0-	3455	1	36829	3	N	181	66	1			172					
						199	9														
12	39396 X	39396	-0-	-0-	-0-	3495	1	35717	3	N	167	309	1			30					
						184	9														
01	34591 X	34591	-0-	-0-	-0-	3199	1	31229	3	N	148	103	1			75					
						163	9														
02	30156 X	30156	-0-	-0-	-0-	3078	1	26902	3	N	160	197	1			38					
						176	9														
03	19995 X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					N	NO RPT					38					
NIDO RANCH 2060														WELL #: 400H RRCID -> 295007 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5700 - 12731							
10	35123 X	30658	-0-	-4465	-0-	608	1	29987	3	Y	57	53	1			5					
						63	9														
11	33990 X	29150	-0-	-4840	-0-	2495	1	26600	3	Y	50	51	1			4					
						55	9														
12	31713 X	29460	-0-	-2253	-0-	2620	1	26783	3	Y	52	51	1			5					
						57	9														
01	35029 X	35029	-0-	-0-	-0-	3250	1	31726	3	Y	48	47	1			6					
						53	9														
02	28605 X	28605	-0-	-0-	-0-	2933	1	25633	3	Y	35	38	1			3					
						39	9														
03	30659 X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					Y	NO RPT					3					
NIDO RANCH 2060														WELL #: 403H RRCID -> 295008 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5750 - 12773							
10	48088 X	48088	-0-	-0-	-0-	955	1	47086	3	Y	43	41	1			6					
						47	9														
11	45870 X	45451	-0-	-419	-0-	3895	1	41520	3	Y	33	34	1			5					
						36	9														
12	46745 X	46745	-0-	-0-	-0-	4162	1	42541	3	Y	38	38	1			5					
						42	9														
01	51657 X	51657	-0-	-0-	-0-	4792	1	46782	3	Y	75	70	1			10					
						83	9														
02	44270 X	44270	-0-	-0-	-0-	4535	1	39639	3	Y	87	89	1			8					
						96	9														
03	47399 X	NO RPT	-0-	-47399	-0-					Y	NO RPT					8					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.// 499978												
NIDO RANCH 2060				WELL #:	401H	RRCID ->	295009	COMPL. DATE	12/10/2022	TOTAL	DEPTH	5523	PERF.	5652	-	12731
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	34503 X	29130	-0-	-5373	-0-	578 1	28475 3	Y	70	64 1						11
11	33390 X	27445	-0-	-5945	-0-	77 9	25029 3	Y	62	64 1						9
12	31062 X	27589	-0-	-3473	-0-	2348 1	25063 3	Y	67	66 1						10
01	36030 X	36030	-0-	-0-	-0-	68 9	32625 3	Y	57	56 1						11
02	31090 X	31090	-0-	-0-	-0-	2452 1	27856 3	Y	43	47 1						7
03	29140 X	NO RPT	-0-	-29140	-0-	74 9		Y	NO RPT							7
NIDO RANCH 2060				WELL #:	402H	RRCID ->	295011	COMPL. DATE	12/10/2022	TOTAL	DEPTH	5575	PERF.	5754	-	12917
10	36766 X	32529	-0-	-4237	-0-	645 1	31814 3	Y	64	60 1						7
11	35580 X	30570	-0-	-5010	-0-	70 9	27871 3	Y	77	77 1						7
12	36766 X	30692	-0-	-6074	-0-	2614 1	27917 3	Y	40	43 1						4
01	37314 X	37314	-0-	-0-	-0-	85 9	33725 3	Y	123	112 1						15
02	31839 X	31839	-0-	-0-	-0-	2731 1	28507 3	Y	64	73 1						6
03	32519 X	NO RPT	-0-	-32519	-0-	44 9		Y	NO RPT							6
NIDO RANCH 2060				WELL #:	405H	RRCID ->	296848	COMPL. DATE	08/02/2024	TOTAL	DEPTH	5743	PERF.	5882	-	15957
10	239853 X	76921	-0-	-162932	-0-	1520 1	74944 3	Y	415	387 1						51
11	72289 X	72289	-0-	-0-	-0-	457 9	65739 3	Y	349	361 1						39
12	74400 X	71646	-0-	-2754	-0-	6166 1	64911 3	Y	349	348 1						40
01	87284 X	87284	-0-	-0-	-0-	384 9	78869 3	Y	306	302 1						44
02	77188 X	77188	-0-	-0-	-0-	6351 1	69021 3	Y	245	264 1						25
03	74400 X	NO RPT	-0-	-74400	-0-	384 9		Y	NO RPT							25
NIDO RANCH 2060				WELL #:	408H	RRCID ->	296849	COMPL. DATE	07/11/2024	TOTAL	DEPTH	5915	PERF.	6209	-	15140
10	202264 X	72521	-0-	-129743	-0-	1439 1	70961 3	Y	110	108 1						13
11	66048 X	66048	-0-	-0-	-0-	121 9	60303 3	Y	81	76 1						18
12	64735 X	64735	-0-	-0-	-0-	5656 1	58899 3	Y	66	75 1						9
01	80921 X	80921	-0-	-0-	-0-	89 9	73312 3	Y	91	88 1						12
02	68350 X	68350	-0-	-0-	-0-	5763 1	61272 3	Y	62	62 1						12
03	72509 X	NO RPT	-0-	-72509	-0-	73 9		Y	NO RPT							12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
NIDO RANCH 2060 WELL #: 409H RRCID -> 296850 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6506 - 15950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	169974 X	57324	-0-	-112650	-0-	1138	1	56097	3	Y	81	83	1	11
11	60510 X	54628	-0-	-5882	-0-	89	9	4678	1	Y	69	65	1	15
12	62527 X	60374	-0-	-2153	-0-	76	9	5374	1	Y	70	75	1	10
01	62527 X	56651	-0-	-5876	-0-	77	9	5259	1	Y	44	47	1	7
02	55384 X	46925	-0-	-8459	-0-	48	9	4814	1	Y	31	32	1	6
03	57319 X	NO RPT	-0-	-57319	-0-	34	9			Y	NO RPT			6
NIDO RANCH 2060 WELL #: 407H RRCID -> 296959 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 6471 - 14892														
10	205121 X	72076	-0-	-133045	-0-	1429	1	70451	3	Y	178	175	1	22
11	66690 X	62988	-0-	-3702	-0-	196	9	5390	1	Y	125	119	1	28
12	68913 X	60645	-0-	-8268	-0-	138	9	5393	1	Y	118	130	1	16
01	86179 X	86179	-0-	-0-	-0-	130	9	7992	1	Y	142	139	1	19
02	74596 X	74596	-0-	-0-	-0-	156	9	7647	1	Y	100	100	1	19
03	72075 X	NO RPT	-0-	-72075	-0-	110	9			Y	NO RPT			19
NIDO RANCH 2060 WELL #: 404H RRCID -> 297104 COMPL. DATE 08/02/2024 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 6086 - 15700														
10	74400 X	74057	-0-	-343	-0-	1463	1	72119	3	Y	432	401	1	52
11	72000 X	67990	-0-	-4010	-0-	475	9	5796	1	Y	360	372	1	40
12	74400 X	69183	-0-	-5217	-0-	396	9	6131	1	Y	353	353	1	40
01	85976 X	85976	-0-	-0-	-0-	388	9	7953	1	Y	340	332	1	48
02	72675 X	72675	-0-	-0-	-0-	374	9	7429	1	Y	288	308	1	28
03	74059 X	NO RPT	-0-	-74059	-0-	317	9			Y	NO RPT			28
NIDO RANCH 2060 WELL #: 406H RRCID -> 297105 COMPL. DATE 07/09/2024 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 6259 - 16824														
10	246916 X	80200	-0-	-166716	-0-	1586	1	78188	3	Y	387	361	1	48
11	74057 X	74057	-0-	-0-	-0-	426	9	6319	1	Y	335	345	1	38
12	76167 X	73528	-0-	-2639	-0-	369	9	6523	1	Y	302	305	1	35
01	93390 X	93390	-0-	-0-	-0-	332	9	8645	1	Y	308	299	1	44
02	80609 X	80609	-0-	-0-	-0-	339	9	8245	1	Y	272	288	1	28
03	76167 X	NO RPT	-0-	-76167	-0-	299	9			Y	NO RPT			28

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
MIDDLETON OIL COMPANY														
NASH														
WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1829 N	1474	-0-	-355	-0-	37	1	1437	2	N	-0-		42	
11	2070 N	898	-0-	-1172	-0-	26	1	872	2	N	-0-		42	
12	1550 N	1149	-0-	-401	-0-	31	1	1118	2	N	-0-		42	
01	1488 N	748	-0-	-740	-0-	21	1	727	2	N	-0-		42	
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	24	1	931	2	N	-0-		42	
*03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	33	1	1118	2	N	-0-		42	
HERRADURA													WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353	
10	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	37	1	1445	2	N	-0-		19	
11	1500 N	795	-0-	-705	-0-	23	1	772	2	N	-0-		19	
12	1519 N	975	-0-	-544	-0-	26	1	949	2	N	-0-		19	
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	44	1	1545	2	N	-0-		19	
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	29	1	1121	2	N	-0-		19	
*03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	51	1	1716	2	N	-0-		19	
HOWZE													WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322	
10	744 N	661	-0-	-83	-0-	16	1	645	2	N	-0-		23	
11	690 N	520	-0-	-170	-0-	15	1	505	2	N	-0-		23	
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	17	1	611	2	N	-0-		23	
01	651 N	545	-0-	-106	-0-	15	1	530	2	N	-0-		23	
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	12	1	472	2	N	-0-		23	
03	620 N	481	-0-	-139	-0-	14	1	467	2	N	-0-		23	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													WELL #: 1H RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489	
RACHAL														
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-		5	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-		5	
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-		5	
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-		5	
*02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2			Y	-0-		5	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-		5	
RACHAL													WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446	
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-		5	
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-		5	
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-		5	
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-		5	
*02	252 N	251	-0-	-1	-0-	251	2			Y	-0-		5	
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-		5	
RACHAL													WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452	
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-		5	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-		5	
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-		5	
01	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	2			Y	-0-		5	
*02	308 N	231	-0-	-77	-0-	231	2			Y	-0-		5	
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-		5	

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
RACHAL		WELL #:		6	RRCID ->	222826	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7438 - 7506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			5
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-			5
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			5
01	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2			Y	-0-			5
*02	336 N	241	-0-	-95	-0-	241	2			Y	-0-			5
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-			5
RACHAL		WELL #:		4	RRCID ->	223358	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7428 - 7501			
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-			4
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			4
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-			4
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-			4
*02	308 N	231	-0-	-77	-0-	231	2			Y	-0-			4
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-			4
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		WELL #:		745991	RRCID ->	268821	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	6601	PERF. 6986 - 11026			
ZAMORA A				2H										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2025														
ZAMORA A		WELL #:		4H	RRCID ->	269055	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 7034 - 11240			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2025														
OWEN (3700)		WELL #:		67885 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231										
CERRITO				2C	RRCID ->	260783	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3773 - 3777			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OWEN (3800)		WELL #:		67885 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
4020 SWD, LLC				100604										
OASIS				1D	RRCID ->	295067	COMPL. DATE	04/11/2023	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 4160 - 4308			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (3900)			67885 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978														
WCSL 1383			WELL #: L 9 C		RRCID -> 184389		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 4157 - 4170						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PADRE ISLAND (6000)			68335 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925														
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-			WELL #: 1 U		RRCID -> 012410		COMPL. DATE 02/01/1960		TOTAL DEPTH 11703		PERF. N/A						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PADRE ISLAND (6500)			68335 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925														
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-			WELL #: 1 L		RRCID -> 012411		COMPL. DATE 01/31/1960		TOTAL DEPTH 11703		PERF. N/A						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
KERLIN			WELL #: 2		RRCID -> 071818		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6444 - 6454						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PALAFOX (WILCOX 2400)			68509 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978														
FASKEN STATE 23			WELL #: 1		RRCID -> 251141		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 2756		PERF. 2109 - 2511						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PALITO BLANCO (FRIO 4450)			68593 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
FREDCO			284921														
ZELLA FOSTER HEIRS			WELL #: 3A		RRCID -> 240314		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 4448 - 4454						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2303

PALO BLANCO (FB-S, 4090)				68665 406	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS						
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067												
ALEXANDER (400 AC)				WELL #: 10	RRCID -> 125255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4877	-	4913		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (3950)					68665 955	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS		
MESSY OIL AND GAS, LLC					562067					
ALEXANDER 400 AC.					WELL #: 12	RRCID -> 131140	COMPL. DATE 05/22/1989	TOTAL DEPTH	5011 PERF.	3941 - 3946
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PALOMAS (QUEEN CITY)					68712 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178					
COMA					WELL #:	1	RRCID -> 242708	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10500 - 10520
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44

PANCHICO (WILCOX)				68778 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456					
LOS OJUELOS MINERAL TRUST				WELL #:	RRCID -> 216930	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH	8526	PERF. 7746 - 8048
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		157
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		157
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		157
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		157
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		157
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		157
PLUGGED AND ABANDONED				09/14/2022					

LOS OJUELOS MINERAL TRUST			WELL #:		RRCID -> 220754	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH	9614	PERF. 9308	-	9354
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2022											

LOS OJUELOS MINERAL TRUST			WELL #:		RRCID -> 224490	COMPL. DATE 08/25/2006	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9514	-	9543
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			158
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			158
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			158
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			158
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			158
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			158
PLUGGED AND ABANDONED					10/11/2022						

PANCHO (WILCOX)															
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LOS OJUELOS MINERAL TRUST //CONT.// 255456															
WELL #: RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2022															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696															
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902															
10	1178 N	1017	-0-	-161	-0-	109	1	908	2	N	-0-	7	1		60
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	107	1	904	2	N	3	7	1		56
						3	9								
12	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	111	1	920	2	N	1	3	1		54
						1	9								
*01	1023 N	893	-0-	-130	-0-	96	1	793	2	N	4				58
						4	9								
02	952 N	823	-0-	-129	-0-	87	1	735	2	N	1				59
						1	9								
03	1023 N	820	-0-	-203	-0-	85	1	731	2	N	4	4	1		59
						4	9								
VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336															
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368						N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368						N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368						N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368						N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368						N	-0-			110
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3368						N	NO RPT			110

PANTERA (ROSA D-1)		68994 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR											
MERIT ENERGY COMPANY		561136																	
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 12		RRCID -> 223349		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF.10980 - 11360											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)				69370 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL							
CERBERUS ENGINEERING, LLC				141992															
PARR SUNRAY				WELL #: 1		RRCID -> 197379		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					97	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					97	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					97	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					97	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					97	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					97	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2023																			
WELDERXP LTD.				907320															
PARR KIBBE				WELL #: 1		RRCID -> 198482		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					105	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					105	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					105	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					105	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	15					120	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					120	
PARR SUNRAY				WELL #: 2		RRCID -> 201257		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PARR SUNRAY				WELL #: 3		RRCID -> 203720		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
DUTSON-CANALES				WELL #: 1		RRCID -> 204206		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320													
PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PARRITA (9240) 69390 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293121 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9324 - 9390													
10	3255 #	2322	-0-	-933	-0-	143 1	2111 2	Y	62	39 1			67
11	3090 #	2070	-0-	-1020	-0-	68 9	1850 2	Y	75	69 1			73
12	3193 #	2598	-0-	-595	-0-	137 1	2354 2	Y	54	71 1			56
01	2945 #	1776	-0-	-1169	-0-	83 9	1577 2	Y	49	70 1			35
02	2212 #	1814	-0-	-398	-0-	185 1	1612 2	Y	64	30 1			69
03	2604 #	2336	-0-	-268	-0-	59 9	2117 2	Y	40	62 1			47
						145 1							
						54 9							
						132 1							
						70 9							
						175 1							
						44 9							

PATITOS (VX CONS)				69543 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.				068208											
EL COYOTE RANCH				WELL #: 3		RRCID -> 230636		COMPL. DATE 06/27/2007				TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	5688	-0-	5688		5688	27 111	1 9	5550	2	Y	101	114 1		21
11	11054 X	5366	-0-	-5688		-0-	45 110	1 9	5211	2	Y	100	83 1		38
12	5316 X	5316	-0-	-0-		-0-	18 111	1 9	5187	2	Y	101	115 1		24
01	5766 X	5326	-0-	-440		-0-	22 120	1 9	5184	2	Y	109	114 1		19
02	5208 X	4714	-0-	-494		-0-	36 103	1 9	4575	2	Y	94	87 1		26
03	5673 X	4297	-0-	-1376		-0-	24 101	1 9	4172	2	Y	92	84 1		34
EL COYOTE RANCH				WELL #: 7		RRCID -> 245410	COMPL. DATE 08/29/2019				TOTAL DEPTH 13100 PERF.11368 - 12904				
10	DLQ G-10	5437	-0-	5437		5437	25 339	1 9	5073	2	Y	308	349 1		63
11	10832 X	5395	-0-	-5437		-0-	44 337	1 9	5014	2	Y	306	252 1		117
12	6085 X	6085	-0-	-0-		-0-	20 341	1 9	5724	2	Y	310	352 1		75
01	5518 X	5367	-0-	-151		-0-	22 372	1 9	4973	2	Y	338	354 1		59
02	4984 X	4695	-0-	-289		-0-	34 319	1 9	4342	2	Y	290	269 1		80
03	5518 X	5483	-0-	-35		-0-	30 331	1 9	5122	2	Y	301	268 1		113
EL COYOTE RANCH				WELL #: 5		RRCID -> 247758	COMPL. DATE 10/17/2008				TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805				
10	DLQ G-10	5509	-0-	5509		5509	26 306	1 9	5177	2	Y	278	311 1		57
11	10686 X	5177	-0-	-5509		-0-	42 304	1 9	4831	2	Y	276	227 1		106
12	4707 X	4707	-0-	-0-		-0-	15 298	1 9	4394	2	Y	271	312 1		65
01	5766 X	4952	-0-	-814		-0-	20 330	1 9	4602	2	Y	300	312 1		53
02	5208 X	4945	-0-	-263		-0-	37 260	1 9	4648	2	Y	236	224 1		65
03	5518 X	5219	-0-	-299		-0-	28 279	1 9	4912	2	Y	254	224 1		95
PAUL WHITE (Y-19 YEGUA)				69784 770	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JIM WELLS				
C.B. PRODUCTION				119905											
BUTLER, JACK				WELL #: 1		RRCID -> 130167	COMPL. DATE 02/04/1989				TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			93
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			93
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			93
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			93
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			93
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2024															

PEDERNAL (QUEEN CITY)													70191 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D.													555862			
DE GUERRA, M. S.													WELL #:	RRCID -> 012439	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				652
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				652
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				652
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				652
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				652
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				652
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2004																

MORTIMER PRODUCTION COMPANY													589954			
GUERRA, R.R.													WELL #:	RRCID -> 219301	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640
10	1333 #	1183	-0-	-150	-0-	174	1	1009	2	N		-0-				-0-
11	1350 #	1194	-0-	-156	-0-	169	1	1025	2	N		-0-				-0-
12	1426 #	1301	-0-	-125	-0-	189	1	1112	2	N		-0-				-0-
01	1426 #	1108	-0-	-318	-0-	189	1	919	2	N		-0-				-0-
02	1288 #	882	-0-	-406	-0-	185	1	697	2	N		-0-				-0-
03	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	197	1	1246	2	N		-0-				-0-

PENASCAL (9-A)													70425 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING													882776			
KENEDY RANCH "A"													WELL #:	RRCID -> 178898	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

KENEDY RANCH													WELL #:	9WD RRCID -> 194331	COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PENASCAL (10-A 7000)													70425 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING													882776			
KENEDY RANCH "A"													WELL #:	RRCID -> 176452	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PENASCAL, WEST (6930)													70433 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING													882776			
KENEDY RANCH													WELL #:	RRCID -> 184938	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PENASCAL, WEST (6930)		//CONT.// 70433 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
KENEDY RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 187698		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENEDY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 192351		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PENITAS (5300 BOX)		70481 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
OUTLINE OIL CORP.		628500														
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 C		RRCID -> 012448		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY		931333														
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		WELL #: 2 P		RRCID -> 128961		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PENITAS (5500 MISSION)		70481 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
OUTLINE OIL CORP.		628500														
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 012450		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY		931333														
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3 P		RRCID -> 130809		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6000 HEARD)										70481 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
OUTLINE OIL CORP.										628500						
STATE TRACT 1-A										WELL #:	1 L	RRCID -> 012460	COMPL. DATE 08/03/1959	TOTAL DEPTH 7324	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PENITAS (6900)										70481 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										130426						
MARTIN, H.L.										WELL #:	2	RRCID -> 145627	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6852 - 7526	
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-				47
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-				47
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-				47
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-				47
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-				47
*03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-				47

PENITAS (7400)										70481 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										130426						
MARTIN, H.L.										WELL #:	1	RRCID -> 084378	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7521 - 8020	
10		248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-				24
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-				24
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-				24
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-				24
02		280 N	199	-0-	-81	-0-	199	2			Y	-0-				24
03		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-				24

MARTIN, H.L.										WELL #:	2-L	RRCID -> 145628	COMPL. DATE 03/04/1993	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7484 - 7526	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARTIN, RONALD L.										WELL #:	2A	RRCID -> 157752	COMPL. DATE 03/18/1996	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7530 - 7550	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN, H. L. "EAST"										WELL #:	1	RRCID -> 167226	COMPL. DATE 07/03/1997	TOTAL DEPTH 10851	PERF. 7424 - 7437	
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				-0-
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				-0-
12		465 N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-				-0-
01		558 N	265	-0-	-293	-0-	265	2			N	-0-				-0-
02		476 N	228	-0-	-248	-0-	228	2			N	-0-				-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-

PENITAS (7400)		//CONT.// 70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426														
FORDYCE		WELL #: 1		RRCID -> 196866		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2				N	-0-					146
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2				N	-0-					146
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2				N	-0-					146
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2				N	-0-					146
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2				N	-0-					146
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2				N	-0-					146
CARD-HCWC & I DISTRICT 6				WELL #: 1		RRCID -> 285445		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450						
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2				N	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2				N	-0-					-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2				N	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2				N	-0-					-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159 2				N	-0-					-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2				N	-0-					-0-
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264														
H.C.I.D. 6		WELL #: 1		RRCID -> 161658		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PENITAS (8250)		70481 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426														
MARTIN, RONALD L.		WELL #: 2A		RRCID -> 196841		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268								
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2				N	-0-					86
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2				N	-0-					86
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2				N	-0-					86
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2				N	-0-					86
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2				N	-0-					86
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2				N	-0-					86
PEPITO (LOBO)		70550 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
RAKER RESOURCES LLC		689172														
MARTIN, J. C. III		WELL #: 1		RRCID -> 137900		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
PESADIZO, N. W. (FRIO LWR)		70800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
KENEDY, JOHN G., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 251041		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 18500 PERF. 10870 - 18410								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
KILLAM, O. W., -C-														
WELL #: 1					RRCID -> 012476					COMPL. DATE 06/07/1958				
TOTAL DEPTH 9100					PERF. N/A					CNTY: WEBB				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PETERS (FRIO 1300)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
DCR 589														
WELL #: 2					RRCID -> 179860					COMPL. DATE 01/08/2014				
TOTAL DEPTH 1461					PERF. 784 - 842					CNTY: DUVAL				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PETERS, NORTH														
CORONADO MINERALS, LLC														
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F-														
WELL #: 179378					RRCID -> 059992					COMPL. DATE 09/26/1974				
TOTAL DEPTH 2812					PERF. N/A					CNTY: DUVAL				
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
RECLASSIFIED TO OIL														
10/01/2012														
PETERS, WEST (COLE, UP)														
LORAC, INC.														
SULO-PETERS														
WELL #: 9					RRCID -> 100745					COMPL. DATE 11/11/1981				
TOTAL DEPTH 1816					PERF. 1696 - 1706					CNTY: DUVAL				
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PETROX (GOVERNMENT WELLS)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
D.C.R. 209														
WELL #: 1A					RRCID -> 181647					COMPL. DATE 01/04/2001				
TOTAL DEPTH 2480					PERF. 1014 - 1017					CNTY: DUVAL				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) REMORA OPERATING, LLC D.C.R.C.			70943 625 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
			WELL #: 1205		RRCID -> 133850		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9430 - 9490	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
D.C.R.C.												
			WELL #: 1204		RRCID -> 142430		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9488 - 9514	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-		-0-
D.C.R.C.												
			WELL #: 1207-C		RRCID -> 143566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9380 - 9412	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		34
11	DLQ G-10	117	-0-	117 B	117	115	3	2 9	Y	2		36
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	117				Y	-0-		36
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	117				Y	-0-		36
02	DLQ G-10	59	-0-	59 B	176	59	3		Y	-0-		36
*03	805 N	629	-0-	-176 B	-0-	618	3	11 9	Y	10		46
D.C.R.C.												
			WELL #: 2205		RRCID -> 143902		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9423 - 9491	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
D.C.R.C.												
			WELL #: 2207-C		RRCID -> 144234		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9313 - 9348	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		18
11	DLQ G-10	160	-0-	160 B	160	157	3	3 9	Y	3		21
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	160				Y	-0-		21
01	DLQ G-10	113	-0-	113 B	273	113	3		Y	-0-		21
02	DLQ G-10	59	-0-	59 B	332	59	3		Y	-0-		21
*03	848 N	516	-0-	-332 B	-0-	507	3	9 9	Y	8		29
D. C. R. C.												
			WELL #: 3204		RRCID -> 214725		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9505 - 10148	
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-		386
11	510 N	188	-0-	-322 B	-0-	105	3	83 9	N	75		461
12	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-		461
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3		N	-0-		461
02	168 N	94	-0-	-74 B	-0-	94	3		N	-0-		461
*03	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	519	3	48 9	N	44		505
LEGACY												
			WELL #: 1		RRCID -> 233994		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10201		PERF. 9474 - 10087	
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-		219
11	90 N	7	-0-	-83 B	-0-	7	3		N	-0-		219
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-		219
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		219
02	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-		219
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	65	3	1 9	N	1		220

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)				//CONT.//		70943 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.//		701613										
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4				WELL #:		204	RRCID -> 241710		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 10229		PERF. 9454 - 10060			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		372 N	-0-	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			180
11		420 N	161	-0-	-0-	-259 B	-0-	158	3		3 9	N	3			183
12		744 N	-0-	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			183
01		112 N	112	-0-	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-			183
02		140 N	-0-	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	33			216
03		550 N	550	-0-	-0-	-0- B	-0-	422	3	128	9	N	116			332

LEGACY				WELL #:		2	RRCID -> 247102		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 10204		PERF. 9426 - 9986			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PETROX (WILCOX 7100)						70943 680	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC						701613										
D.C.R.C. - SEC. 204				WELL #:		1	RRCID -> 054933		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7480		PERF. N/A			
10	62 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			7
11	60 N	19	-0-	-0-	-0-		-41	19	3			N	-0-			7
12	62 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-62					N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			7
02	28 N	10	-0-	-0-	-0-		-18	10	3			N	-0-			7
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-		-0-	96	3	2	9	N	2			9

PICOSO (CARRIZO 7800)						71385 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
NITRO OIL & GAS, LLC						611014										
BENAVIDES, CHARLOTTE A.				WELL #:		1	RRCID -> 145493		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7814 - 7840			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, CHARLOTTE A.				WELL #:		2	RRCID -> 148512		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7593 - 7714			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

THREE-C OIL AND GAS						857600										
G.B.G. RANCH				WELL #:		1	RRCID -> 247218		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. N/A			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			130
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			130
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			130
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			130
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			130
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			130

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070)															
THREE-C OIL AND GAS															
G.B.G. RANCH															
WELL #:					1	RRCID -> 242335					COMPL. DATE 10/09/2008				
TOTAL DEPTH					9700	PERF. 7910 - 8012					CAPACITY				
CNTY: WEBB															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
PICOSO (WILCOX 7600)															
PETRO-SMITH OPERATING LLC															
DE LA GARZA MINERAL TRUST A															
WELL #:					4	RRCID -> 166868					COMPL. DATE 06/10/1998				
TOTAL DEPTH					8000	PERF. 7666 - 7878					CAPACITY				
CNTY: WEBB															
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	143	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	143	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	143	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	143	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	143	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	143	
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2024															
THREE C EXPLORATION, LLC															
STAGGS-STATE															
WELL #:					3-C	RRCID -> 147694					COMPL. DATE 08/07/1996				
TOTAL DEPTH					8000	PERF. 7640 - 7831									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	637						N	NO RPT	69	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	637						N	NO RPT	69	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	637						N	NO RPT	69	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	637						N	NO RPT	69	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	637						N	NO RPT	69	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	637						N	NO RPT	69	
STAGGS, J.															
WELL #:					1	RRCID -> 158844					COMPL. DATE 08/09/1996				
TOTAL DEPTH					11876	PERF. 7612 - 7806									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224						N	NO RPT	90	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224						N	NO RPT	90	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224						N	NO RPT	90	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224						N	NO RPT	90	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224						N	NO RPT	90	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224						N	NO RPT	90	
PICOSO (WILCOX 8700)															
COLUMBUS ENERGY, LLC															
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE															
WELL #:					2	RRCID -> 174160					COMPL. DATE 05/14/1998				
TOTAL DEPTH					8800	PERF. 8732 - 8770					EXEMPT				
CNTY: WEBB															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12	
PICOSO (WILCOX 11800)															
THREE-C OIL AND GAS															
MASHI															
WELL #:					1	RRCID -> 192505					COMPL. DATE 11/19/2002				
TOTAL DEPTH					14500	PERF.10652 - 11590					CAPACITY				
CNTY: WEBB															
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	125	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	125	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	125	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	125	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	125	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	125	

PICO50 (WILCOX 11800)		//CONT.// 71385 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600								
MASHI		WELL #: 2		RRCID -> 194253		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11649 - 12627		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
PICO50, EAST (CONSOLIDATED)					71392 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC					660313					
STAGGS, J.					WELL #: 1	RRCID -> 142217		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DE LA GARZA MINERAL TRUST					WELL #: 3	RRCID -> 142774		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	147
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	147
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	147
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	147
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	147
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	147
PLUGGED AND ABANDONED_____					09/19/2024					
DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"					WELL #: 4	RRCID -> 142971		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STAGGS-STATE					WELL #: 3-T	RRCID -> 144915		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
THREE C EXPLORATION, LLC					857512					
STAGGS-STATE					WELL #: 4	RRCID -> 149617		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194			N	NO RPT	40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194			N	NO RPT	40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194			N	NO RPT	40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194			N	NO RPT	40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194			N	NO RPT	40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194			N	NO RPT	40

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)				//CONT.//		71392 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB				
THREE C EXPLORATION, LLC				//CONT.//		857512													
STAGGS STATE				WELL #:		5	RRCID -> 153943				COMPL. DATE 02/26/1995				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	701						N	NO RPT				14	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	701						N	NO RPT				14	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	701						N	NO RPT				14	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	701						N	NO RPT				14	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	701						N	NO RPT				14	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	701						N	NO RPT				14	
PIEDRE LUMBRE (WILCOX)						71430 200	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.						460054													
DUVAL RANCH SECTION 106				WELL #:		9	RRCID -> 080542				COMPL. DATE 07/29/2009				TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972				
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2024 - WELL PLUGGED 10/18/24																			
PITA (D-5-U)						71703 357	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.						412178													
SULLIVAN, D. J. 'B'				WELL #:		64	RRCID -> 138263				COMPL. DATE 12/31/1990				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
PITA (FRIO CONSOLIDATED)						71703 614	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,						102824													
SULLIVA, D.J. "B"				WELL #:		86	RRCID -> 147235				COMPL. DATE 10/07/1993				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878				
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	414	1	312	2	Y	-0-						-0-	
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	336	1	194	2	Y	-0-						-0-	
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	314	1	205	2	Y	-0-						-0-	
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	373	1	248	2	Y	-0-						-0-	
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	324	1	207	2	Y	-0-						-0-	
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	341	1	190	2	Y	-0-						-0-	
SULLIVAN, D. J. "B"				WELL #:		101 D	RRCID -> 160645				COMPL. DATE				N/A	TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580			
10	T. A.	631	-0-	631	631	360	1	271	2	Y	-0-							-0-	
11	T. A.	487	-0-	487	1118	309	1	178	2	Y	-0-							-0-	
12	1515 X	397	-0-	-1118	-0-	241	1	156	2	Y	-0-							-0-	
01	578 X	578	-0-	-0-	-0-	347	1	231	2	Y	-0-							-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	180	2	Y	-0-						-0-	
SULLIVAN, D. J. -B-				WELL #:		104 F	RRCID -> 165265				COMPL. DATE 08/27/1997				TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795				
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	55	1	41	2	Y	-0-						3	
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	36	1	21	2	Y	-0-						3	
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	35	1	23	2	Y	-0-						3	
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	46	1	31	2	Y	-0-						3	
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	46	1	29	2	Y	-0-						3	
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	46	1	26	2	Y	-0-						3	

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: BROOKS								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																					
SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103										RRCID -> 167141		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7879 - 7934			
M	0	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1		22	2	Y	-0-				-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
SULLIVAN, D. J. -B-										WELL #: 109		RRCID -> 182599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 7277 - 7283	
10		1705 X	1292	-0-	-413	-0-	-0-		737	1		555	2	Y	-0-				-0-		
11		870 X	369	-0-	-501	-0-	-0-		234	1		135	2	Y	-0-				-0-		
12		899 X	624	-0-	-275	-0-	-0-		378	1		246	2	Y	-0-				-0-		
01		1302 X	413	-0-	-889	-0-	-0-		248	1		165	2	Y	-0-				-0-		
02		1176 X	948	-0-	-228	-0-	-0-		579	1		369	2	Y	-0-				-0-		
03		1302 X	731	-0-	-571	-0-	-0-		470	1		261	2	Y	-0-				-0-		
SULLIVAN, D.J.										WELL #: 105		RRCID -> 227504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7500 - 7750			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1		2	2	N	-0-				-0-		
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1		4	2	N	-0-				-0-		
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1		9	2	N	-0-				-0-		
EL DORADO GAS & OIL, INC.										246973											
SULLIVAN, D. J. -B-										WELL #: 110		RRCID -> 254899		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 7896 - 7906			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	1172	-0-						Y	-0-					129		
11		T. A.	1190	-0-	1190	2362	-0-		755	1		435	2	Y	-0-				129		
12		T. A.	1143	-0-	1143	3505	-0-		693	1		450	2	Y	-0-				129		
01		T. A.	1148	-0-	1148	4653	-0-		690	1		458	2	Y	-0-				129		
02		5997 X	1344	-0-	-4653	-0-	-0-		815	1		519	2	Y	9				138		
						10			9												
03		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	-0-		772	1		429	2	Y	16				154		
						18			9												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.										412178											
SULLIVAN, D. J. -B-										WELL #: 37 T		RRCID -> 064848		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH		9675 PERF. N/A			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SULLIVAN, D. J. "B"										WELL #: 79 D		RRCID -> 113721		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7422 - 7425	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		80 D	RRCID ->	116006	COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7740	- 7750
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SULLIVAN, D. J. "B"												
		WELL #:		79-F	RRCID ->	151976	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7828	- 2832
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SULLIVAN, D. J. "B"												
		WELL #:		64	RRCID ->	152699	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7325	- 7331
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SULLIVAN, D. J. "B"												
		WELL #:		84D	RRCID ->	156036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8082	- 8100
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SULLIVAN, D. J. "B"												
		WELL #:		68	RRCID ->	156038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7425	- 7434
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SULLIVAN, D. J. "B"												
		WELL #:		102	RRCID ->	156068	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3059	PERF. 2958	- 2963
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SULLIVAN, D. J. "B"												
		WELL #:		100	RRCID ->	156733	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7840	- 7862
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11										RRCID -> 156896	COMPL. DATE 10/20/1995	TOTAL DEPTH 8484	PERF. 7640	-	7686		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D										RRCID -> 157748	COMPL. DATE 10/24/1995	TOTAL DEPTH 8337	PERF. 7920	-	7930		
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F										RRCID -> 160723	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 7021	-	7027		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107										RRCID -> 170320	COMPL. DATE 03/25/2013	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7064	-	7092		
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108										RRCID -> 170451	COMPL. DATE 10/29/2010	TOTAL DEPTH 8765	PERF. 7086	-	7096		
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VENTEX OPERATING CORP. 884527 PITA WELL #: 2										RRCID -> 293568	COMPL. DATE 04/11/2022	TOTAL DEPTH 10501	PERF. 9556	-	9572		
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.// 71703 614		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
VENTEX OPERATING CORP.		//CONT.// 884527								
PITA		WELL #: 3		RRCID -> 296703		COMPL. DATE 10/02/2023		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9595 - 10003		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1209 X	168	-0-	-1041	-0-	168	3		N	128
11	390 X	236	-0-	-154	-0-	236	3		N	128
12	403 X	98	-0-	-305	-0-	98	3		N	128
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	128
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-				N	128
03	248 X	4	-0-	-244	-0-	4	3		N	128
PITA, NW (VICKSBURG 10350)		71706 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
GONZALES #30		WELL #: 1		RRCID -> 186068		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	88
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	88
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	88
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	88
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	88
PITA ISLAND (I-79)		71723 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 155199		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13R		RRCID -> 160975		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PITA ISLAND (J-02)		71723 693		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #: 11R		RRCID -> 151762		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PITA ISLAND (J-19)		71723 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 188107		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	348
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	348
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	348
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	348
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	348
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	348

PITA ISLAND (J-64, 77)			71723 855	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES								
AMERRIL ENERGY LLC			019786															
PITA ISLAND GAS UNIT 2			WELL #: 8	RRCID -> 152458			COMPL. DATE 04/13/1994			TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLYMOUTH			72043 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: SAN PATRICIO								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
WELDER, E.H."C"			WELL #: 144	RRCID -> 243766			COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
PLYMOUTH (1400)			72043 080	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
WELDER, E.H. "C"			WELL #: 158	RRCID -> 085831			COMPL. DATE 12/04/1979			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PLYMOUTH (3550)			72043 165	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
WELDER, E. H. -C-			WELL #: 166	RRCID -> 168915			COMPL. DATE 06/06/1998			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
PLYMOUTH (3550 B)			72043 171	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
WELDER, E. H. -C-			WELL #: 143	RRCID -> 055875			COMPL. DATE 05/22/1973			TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

PLYMOUTH (3600 A)			72043 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836											
WELDER, E. H. "C"			WELL #: 113		RRCID -> 150113		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 3632 - 3636			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLYMOUTH (3750)			72043 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836											
WELDER, E.H. -C-			WELL #: 163		RRCID -> 056878		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 7305		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELDER, E.H. "C"			WELL #: 145		RRCID -> 148683		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 4677		PERF. 3762 - 3766			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLYMOUTH (3800)			72043 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
ANDERSON OIL LTD.			022499											
DIMMICK			WELL #: 5		RRCID -> 162428		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 3737 - 3739			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLYMOUTH (5150)			72043 276		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836											
WELDER, E.A. "C"			WELL #: 46		RRCID -> 099678		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 5647		PERF. 5132 - 5135			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLYMOUTH (5500 STRAY)			72043 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO					
WELDERXP LTD.			907320											
WELDER, EFH			WELL #: 1		RRCID -> 289760		COMPL. DATE 08/04/2019		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5562 - 5565			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

PLYMOUTH (5600 STRAY)		72043 486	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
WELDERXP LTD.		907320					
WELDER WILDLIFE REFUGE		WELL #: 1	RRCID -> 276420	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 5604 - 5687	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			18
PLYMOUTH (6000 -A-)		72043 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836					
WELDER E.H."C"		WELL #: 151	RRCID -> 150057	COMPL. DATE 05/26/1994	TOTAL DEPTH 6149	PERF. 6030 - 6036	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLYMOUTH (6000 -B- SAND)		72043 648	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836					
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 164	RRCID -> 153821	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 7215	PERF. 4000 - 4090	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
PLYMOUTH (6410 STRAY)		72043 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
SYDRI OPERATING, LLC		833597					
WELDER - FORD "A"		WELL #: 2	RRCID -> 176263	COMPL. DATE 12/18/1999	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 6406 - 6409	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
PLYMOUTH (6500)		72043 792	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
WELDERXP LTD.		907320					
WELDER HEIRS		WELL #: 1	RRCID -> 262423	COMPL. DATE 03/05/2011	TOTAL DEPTH 7434	PERF. 6443 - 6449	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

PLYMOUTH (7000)		72043 906		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365														
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 6 U		RRCID -> 160573		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 6818 - 6920						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 72		RRCID -> 192157		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6920 - 7006						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (9170)		72043 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
PHILLIPS ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181377		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9227 - 9239						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLYMOUTH, EAST (5100)		72044 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
WELDERXP LTD.		907320														
ROOTS, W.L.		WELL #: 4		RRCID -> 093688		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 5097 - 5100						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600)		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804														
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 8		RRCID -> 214016		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8350 - 8971						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824													
MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	2023	-0-	2023	4475	166 10 9	1	1847	2	Y	9		23
11	T. A.	1647	-0-	1647	6122	153 12 9	1	1482	2	Y	11		34
12	7505 X	1383	-0-	-6122	-0-	139 9 9	1	1235	2	Y	8	20 1	22
01	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	137 10 9	1	1342	2	Y	9		43
02	1540 N	1489	-0-	-51	-0-	137 10 9	1	1342	2	Y	9		43
03	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	123 10 9	1	1223	2	Y	9	19 1	33
MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424													
10	T. A.	5929	-0-	5929	11407	486 30 9	1	5413	2	Y	27		57
11	T. A.	4263	-0-	4263	15670	395 31 9	1	3837	2	Y	28		85
12	18527 X	2857	-0-	-15670	-0-	287 21 9	1	2549	2	Y	19	49 1	55
01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	260 20 9	1	2541	2	Y	18		94
02	5348 X	2821	-0-	-2527	-0-	260 20 9	1	2541	2	Y	18		94
03	5921 X	2431	-0-	-3490	-0-	220 18 9	1	2193	2	Y	16	40 1	70
MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118													
10	387 X	386	-0-	-1	-0-	32 2 9	1	352	2	Y	2		2
11	402 X	402	-0-	-0-	-0-	37 3 9	1	362	2	Y	3		5
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31 2 9	1	278	2	Y	2	3 1	4
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	46 4 9	1	449	2	Y	4		9
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	46 4 9	1	449	2	Y	4		9
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	38 2 9	1	382	2	Y	2	4 1	7
MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337													
10	T. A.	109	-0-	109	109	9 1 9	1	99	2	Y	1		1
11	T. A.	189	-0-	189	298	18 1 9	1	170	2	Y	1		2
12	457 X	159	-0-	-298	-0-	16 1 9	1	142	2	Y	1	1 1	2
01	51 X	51	-0-	-0-	-0-	5 1 9	1	46	2	Y	-0-		2
02	168 N	51	-0-	-117	-0-	5 1 9	1	46	2	Y	-0-		2
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	10 1 9	1	98	2	Y	1	1 1	2

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	1249	-0-	1249	3130	102 7 9	1	1140	2	Y	6			17
11	T. A.	708	-0-	708	3838	66 6 9	1	636	2	Y	5			22
12	4824 X	986	-0-	-3838	-0-	99 7 9	1	880	2	Y	6	13	1	15
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	55 4 9	1	538	2	Y	4			23
02	672 N	597	-0-	-75	-0-	55 4 9	1	538	2	Y	4			23
03	992 N	668	-0-	-324	-0-	61 4 9	1	603	2	Y	4	10	1	17
URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295														
10	3703 X	1925	-0-	-1778	-0-	158 9 9	1	1758	2	Y	8			20
11	841 X	841	-0-	-0-	-0-	78 7 9	1	756	2	Y	6			26
12	1829 N	577	-0-	-1252	-0-	58 4 9	1	515	2	Y	4	14	1	16
01	1922 N	171	-0-	-1751	-0-	16 1 9	1	154	2	Y	1			21
02	784 N	171	-0-	-613	-0-	16 1 9	1	154	2	Y	1			21
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	52 4 9	1	522	2	Y	4	9	1	16
MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258														
10	T. A.	1932	-0-	1932	7185	158 9 9	1	1765	2	Y	8			33
11	T. A.	2113	-0-	2113	9298	196 17 9	1	1900	2	Y	15			48
12	11222 X	1924	-0-	-9298	-0-	194 13 9	1	1717	2	Y	12	28	1	32
01	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	149 12 9	1	1458	2	Y	11			52
02	3976 X	1619	-0-	-2357	-0-	149 12 9	1	1458	2	Y	11			52
03	2170 X	1155	-0-	-1015	-0-	105 9 9	1	1041	2	Y	8	22	1	38
URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205														
10	1254 X	1008	-0-	-246	-0-	83 4 9	1	921	2	Y	4			7
11	412 X	412	-0-	-0-	-0-	38 3 9	1	371	2	Y	3			10
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	46 3 9	1	411	2	Y	3	6	1	7
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	150 11 9	1	1460	2	Y	10			26
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	150 11 9	1	1460	2	Y	10			26
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	43 4 9	1	431	2	Y	4	11	1	19

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	611	-0-	611	863	50 1	3 9	558 2	Y	3			5
11	T. A.	332	-0-	332	1195	31 1	2 9	299 2	Y	2			7
12	1569 X	374	-0-	-1195	-0-	38 1	2 9	334 2	Y	2	4 1		5
01	343 X	343	-0-	-0-	-0-	32 1	3 9	308 2	Y	3			10
02	343 X	343	-0-	-0-	-0-	32 1	3 9	308 2	Y	3			10
03	372 N	239	-0-	-133	-0-	22 1	1 9	216 2	Y	1	4 1		7
MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764													
10	T. A.	142	-0-	142	146	12 1	1 9	129 2	Y	1			1
11	T. A.	67	-0-	67	213	1 6	1 9	60 2	Y	1			2
12	398 X	185	-0-	-213	-0-	19 1	1 9	166 2	Y	-0-	1 1		1
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	24 1	2 9	234 2	Y	2			5
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24 1	2 9	234 2	Y	2			5
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	175 2	Y	1	2 1		4
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			-0-
MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276													
10	1911 X	1213	-0-	-698	-0-	99 1	6 9	1108 2	Y	5			11
11	917 X	917	-0-	-0-	-0-	85 1	7 9	825 2	Y	6			17
12	713 N	656	-0-	-57	-0-	66 1	4 9	586 2	Y	4	10 1		11
01	1209 N	752	-0-	-457	-0-	69 1	6 9	677 2	Y	5			24
02	868 N	752	-0-	-116	-0-	69 1	6 9	677 2	Y	5			24
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	127 1	10 9	1264 2	Y	9	12 1		21

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824												
MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2602 X	1542	-0-	-1060	-0-	126 1	1408 2	Y	7			14
11	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	162 1	1576 2	Y	12			26
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	127 1	1125 2	Y	8	16 1		18
01	1550 N	1158	-0-	-392	-0-	107 1	1042 2	Y	8			37
02	1624 N	1158	-0-	-466	-0-	107 1	1042 2	Y	8			37
03	1271 N	1050	-0-	-221	-0-	95 1	948 2	Y	6	16 1		27
						7 9						
URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852												
10	T. A.	372	-0-	372	372	54 1	318 2	Y	-0-			12
11	T. A.	3394	-0-	3394	3766	490 1	2904 2	Y	-0-			12
12	5129 X	1363	-0-	-3766	-0-	212 1	1123 2	Y	25			37
						28 9						
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	86 1	802 2	Y	3			40
						3 9						
02	3164 X	891	-0-	-2273	-0-	86 1	802 2	Y	3			40
						3 9						
03	3503 X	147	-0-	-3356	-0-	11 1	95 2	Y	37			77
						41 9						
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066												
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21 1	361 2	N	-0-			36
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20 1	344 2	N	-0-			36
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	15 1	241 2	N	-0-			36
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	21 1	392 2	N	-0-			36
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	49 1	930 2	N	-0-			36
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	42 1	799 2	N	36			-0-
						40 9						
URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123												
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	3 1	48 2	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	N	-0-			-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	N	-0-			-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	4 1	70 2	N	-0-			-0-
URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
URIBE, P.		WELL #:		2	RRCID -> 132264		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MARTINEZ, M.											
		WELL #:		2	RRCID -> 136399		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SERAFIN URIBE											
		WELL #:		3	RRCID -> 138235		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
VILLARREAL											
		WELL #:		1	RRCID -> 176394		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
12	T. A.	32	-0-	-0-	32	32	32 2		Y	-0-	22
01	T. A.	49	-0-	-0-	49	81	49 2		Y	-0-	22
02	T. A.	13	-0-	-0-	13	94	13 2		Y	-0-	22
03	T. A.	104	-0-	-0-	104	198	104 2		Y	-0-	22
VILLARREAL											
		WELL #:		4	RRCID -> 179280		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	1	-0-	-0-	1	1	1 2		Y	-0-	-0-
VILLARREAL											
		WELL #:		3	RRCID -> 179707		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	3	-0-	-0-	3	3	3 2		Y	-0-	-0-
01	T. A.	4	-0-	-0-	4	7	4 2		Y	-0-	-0-
02	T. A.	1	-0-	-0-	1	8	1 2		Y	-0-	-0-
03	T. A.	9	-0-	-0-	9	17	9 2		Y	-0-	-0-
VILLARREAL											
		WELL #:		6	RRCID -> 181118		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	3	-0-	-0-	3	3	3 2		Y	-0-	-0-
01	T. A.	4	-0-	-0-	4	7	4 2		Y	-0-	-0-
02	T. A.	1	-0-	-0-	1	8	1 2		Y	-0-	-0-
03	T. A.	9	-0-	-0-	9	17	9 2		Y	-0-	-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																		
URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	596	-0-	-0-	596	596	596		55 1	4 9	537 2	Y	4					5
12	T. A.	307	-0-	-0-	307	903	903		31 1	2 9	274 2	Y	2	3 1				4
01	T. A.	298	-0-	-0-	298	1201	1201		30 1	2 9	266 2	Y	2					6
02	1443 X	242	-0-	-0-	-1201	-0-	-0-		22 1	2 9	219 2	Y	1					7
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1	1 9	360 2	Y	3	4 1				6
									3 9									
SMITH PRODUCTION INC. 789662																		
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766																		
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	456 2	Y	-0-						-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		289 2		Y	-0-						-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	-0-	-0-		17 1	210 2	Y	-0-						-0-
01	465 N	303	-0-	-162	-0-	-0-	-0-		20 1	283 2	Y	-0-						-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	-0-	-0-		43 1	221 2	Y	-0-						-0-
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		407 1	1048 2	Y	-0-						-0-
MARSHALL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037																		
10	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		61 1	2311 2	Y	1	4 1					4
11	1230 N	1198	-0-	-32	-0-	-0-	-0-		2 1	1192 2	Y	4	4 1					4
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		109 1	1345 2	Y	3						7
01	1798 N	1233	-0-	-565	-0-	-0-	-0-		83 1	1147 2	Y	3	4 1					6
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		219 1	1134 2	Y	1	4 1					3
03	1457 N	540	-0-	-917	-0-	-0-	-0-		150 1	387 2	Y	3						6
									3 9									
MARSHALL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072																		
10	558 N	433	-0-	-125	-0-	-0-	-0-		11 1	422 2	Y	-0-						-0-
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	-0-	-0-		1 1	386 2	Y	-0-						-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35 1	431 2	Y	-0-						-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	-0-	-0-		27 1	376 2	Y	-0-						-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		75 1	385 2	Y	-0-						-0-
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		686 1	1768 2	Y	-0-						-0-
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208																		
10	2759 X	633	-0-	-2126	-0-	-0-	-0-		16 1	611 2	Y	5	36 1					24
11	2550 X	1636	-0-	-914	-0-	-0-	-0-		6 9	2 1	1614 2	Y	18	37 1				5
12	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20 9	189 1	2322 2	Y	17					22
01	2201 X	1133	-0-	-1068	-0-	-0-	-0-		19 9	75 1	1045 2	Y	12	16 1				18
02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		13 9	412 1	2134 2	Y	6	17 1				7
03	2542 X	2486	-0-	-56	-0-	-0-	-0-		7 9	691 1	1781 2	Y	13					20
									14 9									

POK - A - DOT (8600) SMITH PRODUCTION INC. MARSHALL, S.G.				//CONT.// 72163 500 //CONT.// 789662 WELL #: 12		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
				RRCID -> 124742		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL		DEPTH 12900		PERF. 8682 - 9100			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3038 X	1421	-0-	-1617	-0-	36 1	9 9	1376 2	2	Y	8	8 1			-0-
11	2640 X	2249	-0-	-391	-0-	3 1	29 9	2217 2	2	Y	26	9 1			17
12	3038 X	2223	-0-	-815	-0-	165 1	28 9	2030 2	2	Y	25				42
01	3038 X	1422	-0-	-1616	-0-	94 1	21 9	1307 2	2	Y	19	25 1			36
02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	547 1	11 9	2829 2	2	Y	10	26 1			20
03	2325 X	175	-0-	-2150	-0-	43 1	22 9	110 2	2	Y	20				40
MARSHALL, S.G.				WELL #: 13	RRCID -> 125128	COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL		DEPTH 9550	PERF. 8662 - 9140				
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	13 1		506 2	2	Y	-0-	2 1			12
11	420 N	301	-0-	-119	-0-	299 2		2 9	9	Y	2	2 1			12
12	403 N	214	-0-	-189	-0-	16 1		196 2	2	Y	2				14
01	527 N	158	-0-	-369	-0-	2 9		146 2	2	Y	1	1 1			14
02	280 N	179	-0-	-101	-0-	11 9		149 2	2	Y	1	1 1			14
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1 9		727 2	2	Y	1				15
MARSHALL, S.G.				WELL #: 15	RRCID -> 128358	COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL		DEPTH 9508	PERF. 8734 - 9079				
10	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	75 1		2845 2	2	Y	-0-				3
11	870 N	709	-0-	-161	-0-	1 1		708 2	2	Y	-0-				3
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	72 1		882 2	2	Y	-0-				3
01	1178 N	762	-0-	-416	-0-	51 1		711 2	2	Y	-0-				3
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	141 1		728 2	2	Y	-0-				3
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	417 1		1075 2	2	Y	-0-				3
MARSHALL, S.G.				WELL #: 18	RRCID -> 133350	COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL		DEPTH 9600	PERF. 8800 - 9055				
10	1581 N	641	-0-	-940	-0-	17 1		624 2	2	Y	-0-				6
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	2 1		1401 2	2	Y	-0-				6
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	116 1		1428 2	2	Y	-0-				6
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	83 1		1144 2	2	Y	-0-				6
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	231 1		1198 2	2	Y	-0-				6
03	1550 N	566	-0-	-984	-0-	158 1		408 2	2	Y	-0-				6
MARSHALL, S.G.				WELL #: 19	RRCID -> 135145	COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL		DEPTH 9610	PERF. 8671 - 9179				
10	558 N	362	-0-	-196	-0-	9 1		353 2	2	Y	-0-				-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	1 1		471 2	2	Y	-0-				-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	47 1		579 2	2	Y	-0-				-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	32 1		449 2	2	Y	-0-				-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	82 1		425 2	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	3164	-0-	64	64	885 1		2279 2	2	Y	-0-				-0-
MARSHALL, S. G.				WELL #: 24	RRCID -> 173899	COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL		DEPTH 9300	PERF. 8119 - 8139				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 25		RRCID -> 174672		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	2079	-0-	-1145	-0-	53 1	2014 2	Y	11	36 1			22
11	3120 X	2957	-0-	-163	-0-	12 9	2913 2	Y	36	37 1			21
12	3224 X	3185	-0-	-39	-0-	4 1	2910 2	Y	35				56
01	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	236 1	2481 2	Y	29	37 1			48
02	2772 X	2740	-0-	-32	-0-	39 9	2285 2	Y	13	36 1			25
03	3193 X	640	-0-	-2553	-0-	441 1	437 2	Y	30				55
						14 9							
						170 1							
						33 9							
MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 175081		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 178528		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
MARSHALL, S. G.		WELL #: 31		RRCID -> 186794		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154					
10	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	67 1	2519 2	Y	-0-				-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	1 1	590 2	Y	-0-				-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	48 1	591 2	Y	-0-				-0-
01	899 N	672	-0-	-227	-0-	45 1	627 2	Y	-0-				-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	96 1	494 2	Y	-0-				-0-
03	651 N	196	-0-	-455	-0-	55 1	141 2	Y	-0-				-0-
MARSHALL, S. G.		WELL #: 32H		RRCID -> 226087		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

POK - A - DOT (8600)													CNTY: ZAPATA	
SMITH PRODUCTION INC.														
MARSHALL, S. G.														

POK - A - DOT (8600) SMITH PRODUCTION INC. MARSHALL, S. G.															
//CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
//CONT.// 789662															
WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2635 N	1477	-0-	-1158	-0-	38 1	1420 2	Y			17	55 1			44
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	19 9	2125 2	Y			53	55 1			42
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	3 1	1982 2	Y			52				94
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	58 9	1452 2	Y			45	57 1			82
02	2044 N	1623	-0-	-421	-0-	161 1	1341 2	Y			21	55 1			48
03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	57 9	1732 2	Y			47				95
						105 1									
						50 9									
						259 1									
						23 9									
						672 1									
						52 9									
MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253															
10	4991 X	1295	-0-	-3696	-0-	33 1	1250 2	Y			11	36 1			21
11	4830 X	2224	-0-	-2606	-0-	12 9	2181 2	Y			36	37 1			20
12	4991 X	2089	-0-	-2902	-0-	3 1	1896 2	Y			35				55
01	3875 X	1884	-0-	-1991	-0-	40 9	1726 2	Y			30	38 1			47
02	3052 X	1865	-0-	-1187	-0-	154 1	1550 2	Y			14	37 1			24
03	2294 X	1122	-0-	-1172	-0-	39 9	34 9	Y			31				55
						125 1									
						33 9									
						300 1									
						15 9									
						1088 2									
WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110															
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	62 1	543 2	Y			7				33
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	8 9	412 2	Y			9	28 1			14
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	89 1	444 2	Y			5				19
01	620 N	235	-0-	-385	-0-	10 9	162 2	Y			11				30
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	145 1	352 2	Y			7	28 1			9
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	6 9	439 2	Y			5				14
						61 1									
						12 9									
						163 1									
						8 9									
						279 1									
						6 9									
SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870															
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	120 1	1045 2	Y			-0-				175
11	990 N	936	-0-	-54	-0-	166 1	770 2	Y			-0-				175
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	306 1	938 2	Y			-0-				175
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	315 1	838 2	Y			53				228
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	58 9	633 2	Y			-0-				228
03	1240 N	802	-0-	-438	-0-	293 1	490 2	Y			-0-				228
						312 1									
SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) CHANDLER OIL & GAS, LLC F.N.B.														72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL			
														144355			
														WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	DLQ	H-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PORT ISABEL, SE (FREELAND) LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC LA PITA														72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON			
														507234			
														WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PORTILLA (FRIO) ALLEGiant RESOURCES, LLC WELDER, MINNIE S.														72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO			
														013365			
														WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490			
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WELDER, MINNIE S.														WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650			
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
WELDER, MINNIE S.														WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263			
10	248	N	137	-0-	-111	-0-	124	1	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	120	1	12	9	Y	11	11	1			-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	124	1	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	124	1	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	112	N	17	-0-	-95	-0-	16	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
PORTILLA (3700) ALLEGiant RESOURCES, LLC WELDER, MINNIE S.														72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO			
														013365			
														WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752			
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	124	1	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	120	1	12	9	Y	11	11	1			-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	124	1	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	124	1	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	112	N	17	-0-	-95	-0-	16	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (4050)			72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365													
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 31 L		RRCID -> 123928		COMPL. DATE 03/30/1987		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 4061 - 4071					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 58		RRCID -> 141251		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 3954 - 3964			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 50		RRCID -> 182089		COMPL. DATE 03/12/2020				TOTAL DEPTH 8386		PERF. 4885 - 4985			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 95		RRCID -> 283863		COMPL. DATE 03/31/2018				TOTAL DEPTH 7600		PERF. 4859 - 4959			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 20		RRCID -> 284100		COMPL. DATE 03/27/2018				TOTAL DEPTH 8859		PERF. 4859 - 4959			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WELDER, MINNIE S.			WELL #: 105D		RRCID -> 285524		COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 7350		PERF. 4840 - 4976			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PORTILLA (7050 SAND)		72484 575		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO										
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365																
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 71		RRCID -> 209887		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 88		RRCID -> 260977		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6960 - 6966										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
PORTILLA (9000 SAND)		72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO										
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365																
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 7 L		RRCID -> 111533		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824										
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 147679		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014										
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 10		RRCID -> 174037		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 70		RRCID -> 176042		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND)				//CONT.//	72484 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				//CONT.//	013365										
WELDER, M. S.				WELL #:	16	RRCID -> 179107		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH		9110	PERF. 8890	-	9044
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WELDER, MINNIE S.				WELL #:	49	RRCID -> 268678		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH		9100	PERF. 8872	-	8892
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PORTILLA, SW. (6200)					72490 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC					013365										
WELDER, MINNIE S.				WELL #:	81 U	RRCID -> 167602		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH		8919	PERF. 6129	-	6140
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE					72498 560	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.					570411										
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-				WELL #:		RRCID -> 062844		COMPL. DATE 07/26/1975		TOTAL DEPTH		12075	PERF. N/A		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/08/2017											
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.					828880	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #:	5	RRCID -> 233979		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH		12542	PERF.12245	-	12270
10	DLQ G-10	2923	-0-	2923	10586	819	1	1937	2	Y	152	107	1		177
11	DLQ G-10	3459	-0-	3459	14045	167	9	2400	2	Y	203	94	1		286
12	17465 X	3420	-0-	-14045	-0-	223	9	2210	2	Y	247	267	1		266
01	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	938	1	1574	2	Y	246	266	1		246
02	3220 X	2354	-0-	-866	-0-	271	9	1441	2	Y	215	167	1		294
03	3565 X	2443	-0-	-1122	-0-	676	1	1357	2	Y	198	170	1		322
						237	9								
						868	1								
						218	9								

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

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

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72504 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	320	-0-	320	1001	73	1	170	2	Y	70	70	1	-0-
11	DLQ G-10	337	-0-	337	1338	67	1	178	2	Y	84	84	1	-0-
12	1490 N	152	-0-	-1338	-0-	92	9	38	2	Y	89	89	1	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	87	2	Y	95	95	1	-0-
02	308 N	66	-0-	-242	-0-	98	9	53	2	Y	11	11	1	-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	35	1	33	2	Y	10	10	1	-0-

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9244 - 9324

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

PORTLAND, W. (F-6) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PORTLAND GAS UNIT "D"															72504 186 828880 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
															RRCID -> 177359		COMPL. DATE 01/11/2017		TOTAL DEPTH 11635		PERF. 9124 - 9520			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
10	DLQ G-10	363	-0-	363	1290			27 1 274 9	62	2	Y	249			179 1			175						
11	DLQ G-10	419	-0-	419	1709			17 1 360 9	42	2	Y	327			353 1			149						
12	2048 N	339	-0-	-1709	-0-			18 1 282 9	39	2	Y	256			180 1			225						
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-			77 1 274 9	158	2	Y	249			345 1			129						
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-			230 1 241 9	271	2	Y	219			176 1			172						
03	341 N	226	-0-	-115	-0-			26 1 162 9	38	2	Y	147			179 1			140						
PORTLAND GAS UNIT "B"															WELL #: 1		RRCID -> 197472		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10954		PERF. 9634 - 9657	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
PORTLAND, W. (F-9) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C"															72504 272 570411 WELL #: 1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
															RRCID -> 141709		COMPL. DATE 06/30/1992		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 9572 - 9594			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						104						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						104						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						104						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						104						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						104						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						104						
PLUGGED AND ABANDONED_____															06/02/2009									
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PORTLAND GAS UNIT - B															828880 WELL #: 1		RRCID -> 147374		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10954		PERF. 9538 - 9814	
10	2379 X	203	-0-	-2176	-0-			85 1	118	2	Y	-0-						-0-						
11	154 X	154	-0-	-0-	-0-			51 1	103	2	Y	-0-						-0-						
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-						Y	-0-						-0-						
01	217 X	29	-0-	-188	-0-			2 1	27	2	Y	-0-						-0-						
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-						Y	-0-						-0-						
03	217 X	84	-0-	-133	-0-			30 1	54	2	Y	-0-						-0-						
PORTLAND GAS UNIT -D-															WELL #: 2		RRCID -> 157713		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 11635		PERF. 9598 - 9632	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2342

PORTLAND, W. (F-13)				72504 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO								
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880															
PORTLAND GAS UNIT 'A'				WELL #:	5	RRCID ->	281783	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL	DEPTH	11658	PERF.11034	-	11045				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		19624	12354	-0-	-7270	-0-			465	1	11684	2	N	186	177	1			85
11		24292	14606	-0-	-9686	-0-			205	1	13907	2	N	226	175	1			136
12		27684	16384	-0-	-11300	-0-			450	1	15702	2	N	211	182	1			165
01		26218	15651	-0-	-10567	-0-			249	1	14761	2	N	427	350	1			242
02		32853	13439	-0-	-19414	-0-			450	1	13013	2	N	5	178	1			69
*03		23982	14533	-0-	-9449	-0-			232	1	13869	2	N	181	178	1			72
									470	9									
									199	9									

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720)				72653 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635						
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 256751	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 6702 - 6708
10	122951	N	-0-	-0-	-122951	B	-211430	Y	-0-	111
11	122951	N	-0-	-0-	-122951	B	-211430	Y	-0-	111
12	122951	N	-0-	-0-	-122951	B	-211430	Y	-0-	111
01	122951	N	-0-	-0-	-122951	B	-211430	Y	-0-	111
02	122951	N	-0-	-0-	-122951	B	-211430	Y	-0-	111
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-122951	CANCELLED UNDERAGE ->	-88479			
03	122951	N	-0-	-0-	-122951	B	-122951	Y	-0-	111

POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 293348	COMPL. DATE 07/07/2022	TOTAL DEPTH	4816	PERF. 6479	-	6484
10	6767	-0-	-0-	-6767 B	6320		Y	-0-				25
11	6767	-0-	-0-	-6767 B	-447		Y	-0-				25
12	6767	-0-	-0-	-6767 B	-7214		Y	-0-	25	1		-0-
01	6767	-0-	-0-	-6767 B	-13981		Y	-0-				-0-
02	6767	-0-	-0-	-6767 B	-20748		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20748								
03	6767	-0-	-0-	-6767 B	-27515		Y	-0-				-0-

POTRERO FARIAS	SOUTH	O&G	UNIT	WELL #:	10	RRCID	->	294161	COMPL.	DATE	01/07/2023	TOTAL	DEPTH	4876	PERF.	7654	-	7660
10	0	N	35863	-0-	35863	B	225767	35819	3	44	9	Y	40	191	1			43
11	35880		36408	-0-	528	B	226295	36168	6	240	9	Y	218	189	1			72
12	0		37354	-0-	37354	B	263649	37062	6	292	9	Y	265	237	1			100
01	0		35379	-0-	35379	B	299028	35129	6	250	9	Y	227	192	1			135
02	0		34419	-0-	34419	B	333447	34185	6	234	9	Y	213	191	1			157
03/01	BALANCING	DATE STATUS	->		333447													
03	0		31766	-0-	31766	B	365213	31573	6	193	9	Y	175	192	1			140

POTRERO FARIAS, S. (G-53)		72655 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KENEDY		
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635					
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT		WELL #: 7	RRCID -> 248017	COMPL. DATE 02/18/2009	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6852 - 6866	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55)		72655 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY		
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635					
POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 211189	COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH 8271	PERF. 7425 - 7431	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89)		72672 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KENEDY		
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635					
KMF 120		WELL #: 1	RRCID -> 186773	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 7398	PERF. 6634 - 6643	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2025							

PREMONT (BARDO SAND)		72946 076	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS		
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355					
SEELIGSON, A.A. -A-		WELL #: 6	RRCID -> 126651	COMPL. DATE 03/16/1988	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3540 - 3543	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PROGAS OPERATING, INC		681142					
GUERRA		WELL #: 3	RRCID -> 281569	COMPL. DATE 01/25/2016	TOTAL DEPTH 4008	PERF. 3521 - 3525	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PREMONT (SINGER 3100)			72946 684		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.			190708													
LAUGHLIN, C. M.			WELL #:		1W	RRCID ->	203223	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	3127 - 3150		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400)			72947 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
WELDERXP LTD.			907320													
SEELIGSON, A.A.			WELL #:		182	RRCID ->	132499	COMPL. DATE	10/12/1989	TOTAL	DEPTH	6025	PERF.	4370 - 4402		
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PREMONT, NW. (2630)			72949 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION			236631													
LAUGHLIN, C. M. "B"			WELL #:			RRCID ->	110056	COMPL. DATE	03/12/1984	TOTAL	DEPTH	2700	PERF.	2624 - 2628		
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			116
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			116
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			116
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			116
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			116
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019																
PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)			73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
FAULCONER ENERGY, LLC			263648													
BRUNI, A. M. FEE			WELL #:		13	RRCID ->	104102	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	8847 - 8984		
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-					65
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					65
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					65
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	33	1	152	2	N	-0-					65
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					65
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	95	1	440	2	N	-0-					65
BRUNI, A. M. FEE			WELL #:		14	RRCID ->	107218	COMPL. DATE	09/02/1987	TOTAL	DEPTH	9053	PERF.	8798 - 8912		
10	496 X	417	-0-	-79	-0-	76	1	341	2	Y	-0-					14
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					14
12	433 X	433	-0-	-0-	-0-	50	1	383	2	Y	-0-					14
01	504 X	504	-0-	-0-	-0-	89	1	415	2	Y	-0-					14
02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	32	1	402	2	Y	-0-	8				22
						9	9									
03	691 X	691	-0-	-0-	-0-	123	1	568	2	Y	-0-					22
BRUNI, A. M. FEE			WELL #:		15	RRCID ->	111640	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL	DEPTH	9306	PERF.	9042 - 9181		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)										CNTY: WEBB									
FAULCONER ENERGY, LLC																			
BRUNI, A. M.																			
										</									

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
K&H FEE 'D' 1570														
//CONT.// 73013 100					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 460054										CNTY: WEBB				
WELL #: 3					RRCID -> 155803					COMPL. DATE 09/28/1995				
										TOTAL DEPTH 8906				
										PERF. 8761 - 8793				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3379 X	2804	-0-	-575	-0-	2798	2	6	9	Y	5			31
11	3510 X	3035	-0-	-475	-0-	3032	2	3	9	Y	3			34
12	3658 X	3607	-0-	-51	-0-	3604	2	3	9	Y	3			37
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3722	2	18	9	Y	16	44	1	9
02	3304 X	2977	-0-	-327	-0-	2973	2	4	9	Y	4			13
03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3799	2	3	9	Y	3			16
PRIMAVERA (5530)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
WEST PRIMAVERA														
WELL #: 1					RRCID -> 208214					COMPL. DATE 01/20/2005				
										TOTAL DEPTH 6075				
										PERF. 5532 - 5538				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
PRIMAVERA (5770)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
BONITA														
WELL #: 1					RRCID -> 194248					COMPL. DATE 03/08/2003				
										TOTAL DEPTH 6400				
										PERF. 5770 - 5779				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)														
TEXRON OPERATING, LLC														
LASATER, GARLAND														
WELL #: 10					RRCID -> 186653					COMPL. DATE 07/18/2001				
										TOTAL DEPTH 10000				
										PERF. 8756 - 8778				
10	DLQ G-10	3128	-0-	3128	49183	3128	3			Y	-0-			25
11	DLQ G-10	3900	-0-	3900	53083	3900	3			Y	-0-			25
12	56445 X	3362	-0-	-53083	-0-	3362	3			Y	-0-			25
01	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-			25
*02	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-			25
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25
GARLAND LASATER														
WELL #: 14					RRCID -> 189359					COMPL. DATE 04/16/2002				
										TOTAL DEPTH 9150				
										PERF. 8332 - 8363				
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21559					Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21559					Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21559					Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21559					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	21559					Y	-0-			-0-
03	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	21559					Y	NO RPT			-0-
LASATER, GARLAND														
WELL #: 12					RRCID -> 191782					COMPL. DATE 07/20/2002				
										TOTAL DEPTH 9023				
										PERF. 8230 - 8296				
10	DLQ G-10	355	-0-	355	18553	355	3			Y	-0-			34
*11	DLQ G-10	114	-0-	114	18667	114	3			Y	-0-			34
12	T. A.	400	-0-	400	19067	400	3			Y	-0-			34
01	T. A.	174	-0-	174	19241	174	3			Y	-0-			34
02	T. A.	193	-0-	193	19434	193	3			Y	-0-			34
03	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	19434					Y	NO RPT			34

PRONTO (LOBO)										73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
S M K ENERGY CORPORATION										740742									
MARCELA DE LOS SANTOS "A"										WELL #: 1		RRCID -> 128019		COMPL. DATE 02/20/1988		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13540 - 13846	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
DELOS SANTOS, MARCELA "B"										WELL #: 1		RRCID -> 128445		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13650 - 14261	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007																			
PROSPERO (2ND HINNANT)										73287 502		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
AMRWR, LLC										102699									
BISHOP CATTLE										WELL #: 1		RRCID -> 177717		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9216 - 9553	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						187
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						187
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						187
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						187
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						187
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						187
PY (LOWER QUEEN CITY)										73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
CHARRO OPERATING, L.L.C.										146621									
PINNELL YTURRIA										WELL #: 121		RRCID -> 276141		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10544 - 10651	
10	28045	X	28045	-0-	-0-	B	-0-	27834	3	211	9	Y	192	205	1				43
11	26902	X	26902	-0-	-0-	B	-0-	26706	3	196	9	Y	178	157	1				64
12	25320	X	25320	-0-	-0-	B	-0-	25123	3	197	9	Y	179	162	1				81
01	32485	X	32485	-0-	-0-	B	-0-	32278	3	207	9	Y	188	208	1				61
02	30079	X	30079	-0-	-0-	B	-0-	29862	3	217	9	Y	197	207	1		3	8	48
03	42947	X	42947	-0-	-0-	B	-0-	42707	3	240	9	Y	218	173	1		1	8	92
PINNELL YTURRIA										WELL #: 122		RRCID -> 279814		COMPL. DATE 01/16/2016		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10455 - 10572	
10	42387	X	42387	-0-	-0-	B	-0-	41954	3	433	9	Y	394	426	1				94
11	44609	X	44609	-0-	-0-	B	-0-	44152	3	457	9	Y	415	356	1				153
12	42526	X	42526	-0-	-0-	B	-0-	42079	3	447	9	Y	406	368	1				191
01	38748	X	38748	-0-	-0-	B	-0-	38300	3	448	9	Y	407	465	1				133
02	34300	X	24006	-0-	-10294	B	-0-	23780	3	226	9	Y	205	281	1		3	8	54
03	37975	X	34624	-0-	-3351	B	-0-	34009	3	615	9	Y	559	369	1		1	8	243
PINNELL YTURRIA										WELL #: 123		RRCID -> 281658		COMPL. DATE 08/24/2016		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10612 - 10687	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-

PY (LOWER QUEEN CITY) CHARRO OPERATING, L.L.C. PINNELL YTURRIA														CNTY: JIM HOGG			
//CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 146621																	
WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF. 10552 - 10574																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	15787 X	15787	-0-	-0- B	-0-	15598	3	189	9	Y	172	189	1			43	
11	16890 X	15867	-0-	-1023 B	-0-	15696	3	171	9	Y	155	139	1			59	
12	17236 X	14429	-0-	-2807 B	-0-	14260	3	169	9	Y	154	137	1			76	
01	16589 X	16589	-0-	-0- B	-0-	16421	3	168	9	Y	153	174	1			55	
02	14993 X	14993	-0-	-0- B	-0-	14826	3	167	9	Y	152	162	1			43	
03	21391 X	21391	-0-	-0- B	-0-	21203	3	188	9	Y	171	137	1	2 8	1 8	76	

PINNELL YTURRIA														WELL #: 125 RRCID -> 284140 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 10563 - 10608			
10	5813 X	5813	-0-	-0- B	-0-	5712	3	101	9	Y	92	96	1			16	
11	7080 X	5052	-0-	-2028 B	-0-	4958	3	94	9	Y	85	76	1			25	
12	7316 X	5300	-0-	-2016 B	-0-	5222	3	78	9	Y	71	67	1			29	
01	8187 X	8187	-0-	-0- B	-0-	8088	3	99	9	Y	90	93	1			26	
02	7392 X	7392	-0-	-0- B	-0-	7303	3	89	9	Y	81	89	1	1 8		17	
03	10542 X	10542	-0-	-0- B	-0-	10444	3	98	9	Y	89	71	1	1 8		34	

LOPEZ														WELL #: 101 RRCID -> 293174 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9500 - 10280			
10	8007 X	8007	-0-	-0- B	-0-	7761	3	246	9	N	224	208	1			104	
11	5760 X	4406	-0-	-1354 B	-0-	4186	3	220	9	N	200	20	1			284	
12	6232 X	6232	-0-	-0- B	-0-	6033	3	199	9	N	181	203	1			262	
01	11358 X	11358	-0-	-0- B	-0-	11009	3	349	9	N	317	213	1			366	
02	7224 X	6881	-0-	-343 B	-0-	6673	3	208	9	N	189	416	1			139	
03	9782 X	9782	-0-	-0- B	-0-	9543	3	239	9	N	217	20	1			336	

QUINTO CREEK (3960) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. BLASCHKE "A"														73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS			
606605																	
WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	1	-0-	-0-	1		1 6			N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

QUINTO CREEK (5700) BLUE WING ENERGY, INC. VOYLES UNIT														73830 910 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS			
076791																	
WELL #: 1 RRCID -> 282324 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5496																	
10	14B2 EXT	102	-0-	102	250	102	2			N	-0-					192	
11	319 R	69	-0-	-250	-0-	69	2			N	-0-					192	
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					192	
01	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					192	
02	84 #	15	-0-	-69	-0-	15	2			N	-0-					192	
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					192	

RACHAL (6850) AMRWR, LLC PALMER														74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS			
102699																	
WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751																	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

RAMIRENO (WILCOX)													74436 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 063229		COMPL. DATE 07/16/1975		TOTAL DEPTH 9498		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
10		1382 N	1382	-0-		-0-		-0-			138 1		1244 2	N	-0-						34	
11		1398 N	1398	-0-		-0-		-0-			148 1		1250 2	N	-0-						34	
12		1426 N	1115	-0-		-311		-0-			142 1		973 2	N	-0-						34	
01		1561 N	1561	-0-		-0-		-0-			168 1		1393 2	N	-0-						34	
02		1288 N	1255	-0-		-33		-0-			158 1		1040 2	N	52						86	
											57 9											
03		1481 N	1481	-0-		-0-		-0-			142 1		1339 2	N	-0-						86	
RAMIREZ, M. GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 064507		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 9755		PERF. N/A	
10		49 N	49	-0-		-0-		-0-			5 1		44 2	N	-0-						33	
11		453 N	453	-0-		-0-		-0-			48 1		405 2	N	-0-						33	
12		1 N	-0-	-0-		-1		-0-						N	-0-						33	
01		91 N	91	-0-		-0-		-0-			10 1		81 2	N	-0-						33	
02		28 N	-0-	-0-		-28		-0-						N	-0-						33	
03		32 N	32	-0-		-0-		-0-			3 1		29 2	N	-0-						33	
RAMIREZ (LOBO)													74440 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
RMT													WELL #: 7		RRCID -> 179524		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8560 - 12592	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
GUTIERREZ, J. M.													WELL #: 11		RRCID -> 179572		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 11758 - 12231	
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
LEONARDO													WELL #: 21		RRCID -> 179883		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 12239 - 12588	
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
RAMIREZ, D.													WELL #: 3		RRCID -> 202984		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9265 - 13130	
10		342 N	342	-0-		-0-		-0-			21 1		321 2	N	-0-						-0-	
11		370 N	370	-0-		-0-		-0-			23 1		347 2	N	-0-						-0-	
12		392 N	392	-0-		-0-		-0-			23 1		369 2	N	-0-						-0-	
*01		377 N	377	-0-		-0-		-0-			21 1		356 2	N	-0-						-0-	
*02		371 N	371	-0-		-0-		-0-			19 1		352 2	N	-0-						-0-	
03		395 N	395	-0-		-0-		-0-			20 1		375 2	N	-0-						-0-	

RAMIREZ (WILCOX)		74440 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FLORES		WELL #: 3		RRCID -> 224961		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	85	1	341	2	N	-0-					-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	65	1	181	2	N	-0-					-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	82	1	130	2	N	-0-					-0-
01	403 N	303	-0-	-100	-0-	95	1	208	2	N	-0-					-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	112	1	297	2	N	-0-					-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	126	1	264	2	N	-0-					-0-
RAMIREZ (WILCOX 8100)		74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FLORES		WELL #: 1		RRCID -> 205385		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484								
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	130	1	521	2	N	-0-					-0-
11	660 N	538	-0-	-122	-0-	142	1	396	2	N	-0-					-0-
12	496 N	409	-0-	-87	-0-	158	1	251	2	N	-0-					-0-
01	651 N	497	-0-	-154	-0-	156	1	341	2	N	-0-					-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	172	1	453	2	N	-0-					-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	161	1	338	2	N	-0-					-0-
FLORES		WELL #: 2		RRCID -> 209792		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624								
10	1922 N	1921	-0-	-1	-0-	384	1	1537	2	N	-0-					-0-
11	2160 N	1495	-0-	-665	-0-	394	1	1101	2	N	-0-					-0-
12	1705 N	931	-0-	-774	-0-	360	1	571	2	N	-0-					-0-
01	1922 N	1111	-0-	-811	-0-	349	1	762	2	N	-0-					-0-
02	1400 N	1150	-0-	-250	-0-	316	1	834	2	N	-0-					-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	313	1	655	2	N	-0-					-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 162553		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184								
FLORES-CALICHE RANCH		WELL #: 1														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
FLORES-CALICHE RANCH 37		WELL #: 2		RRCID -> 162554		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
FLORES-CALISHE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 225656		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

RAMIREZ (WILCOX 8400)				74440 850 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
RAMIREZ, ABEL				WELL #: 1				RRCID -> 065181				COMPL. DATE 02/07/1976			
												TOTAL DEPTH 11210			
												PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-			-0-
RANCHERO (VICKSBURG 9280)				74547 460 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC				261666											
BENTSEN, L. M.				WELL #: A 2				RRCID -> 159665				COMPL. DATE 06/17/1996			
												TOTAL DEPTH 9946			
												PERF. 9275 - 9352			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RANCHERO (VICKSBURG 9800)				74547 470 NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC				261666											
BENTSEN, L. M.				WELL #: 1				RRCID -> 157826				COMPL. DATE 12/31/1995			
												TOTAL DEPTH 10800			
												PERF. 9804 - 9894			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BENTSEN, L. M.				WELL #: A 3				RRCID -> 160211				COMPL. DATE 06/03/2012			
												TOTAL DEPTH 10129			
												PERF. 9062 - 9171			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RANCHO BLANCO (LOBO)				74550 400 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
ZACHRY				WELL #: 15				RRCID -> 099244				COMPL. DATE 12/07/1984			
												TOTAL DEPTH 8121			
												PERF. 7125 - 7926			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
ZACHRY, H. B.				WELL #: 19				RRCID -> 114975				COMPL. DATE 09/29/1984			
												TOTAL DEPTH 8100			
												PERF. 7136 - 7488			
10	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	192	1	3930	3		N	-0-			8
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	159	1	2888	3		N	-0-			8
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	174	1	3214	3		N	-0-			8
01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	202	1	3813	3		N	-0-			8
02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	170	1	3386	3		N	-0-			8
03	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	169	1	3317	3		N	-0-			8

RANCHO BLANCO (LOBO)													CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC														
RANCHO BLANCO														
//CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 169313														
WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO														
WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414														
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	N	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	605	3	N	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	3	N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	3	N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	N	-0-			-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO														
WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279														
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	3	N	-0-			8
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	-0-			8
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	487	3	N	-0-			8
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	N	-0-			8
02	504 N	486	-0-	-18	-0-	23	1	463	3	N	-0-			8
03	527 N	489	-0-	-38	-0-	24	1	465	3	N	-0-			8

RANCHO BLANCO														
WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963														
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	37	1	756	3	N	15			35
						17	9							
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	692	3	N	3			38
						3	9							
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	3	N	-0-			38
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1142	3	N	-0-			38
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	3	N	-0-			38
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	41	1	792	3	N	-0-			38

RANCHO BLANCO														
WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997														
10	372 N	64	-0-	-308	-0-	3	1	61	3	N	-0-			48
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			48
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

RANCHO BLANCO														
WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976														
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	N	-0-			62
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	587	3	N	-0-			62
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	26	1	497	3	N	-0-			62
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	512	3	N	-0-			62
02	588 N	456	-0-	-132	-0-	22	1	434	3	N	-0-			62
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	24	1	467	3	N	-0-			62

RANCHO BLANCO (LOBO)												CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC															
RANCHO BLANCO															
//CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 169313															
WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	793	3	N	-0-		89		
11	780 N	561	-0-	-219	-0-	29	1	532	3	N	-0-		89		
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	628	3	N	5		94		
						6	9								
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	38	1	712	3	N	-0-		94		
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	714	3	N	-0-		94		
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	705	3	N	-0-		94		
RANCHO BLANCO												WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129			
10	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	62	1	1282	3	N	5		119		
						6	9								
11	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	66	1	1211	3	N	-0-		119		
12	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	70	1	1273	3	N	-0-	117 1	2		
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	65	1	1225	3	N	-0-		2		
02	1204 N	1117	-0-	-87	-0-	54	1	1063	3	N	-0-		2		
03	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	60	1	1169	3	N	3		5		
						3	9								
RANCHO BLANCO												WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884			
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	N	-0-		-0-		
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-		-0-		
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-		-0-		
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	3	N	-0-		-0-		
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-		-0-		
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	3	N	-0-		-0-		
RANCHO BLANCO												WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13		
RANCHO BLANCO												WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247			
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	-0-		2		
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	N	-0-		2		
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	22	1	392	3	N	-0-		2		
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-		2		
02	448 N	275	-0-	-173	-0-	13	1	262	3	N	-0-		2		
03	403 N	338	-0-	-65	-0-	16	1	322	3	N	-0-		2		
RANCHO BLANCO												WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604			
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	N	-0-		124		
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	561	3	N	3		127		
						3	9								
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	25	1	457	3	N	-0-		127		
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	56	158 1	25		
						62	9								
02	560 N	300	-0-	-260	-0-	14	1	286	3	N	-0-		25		
03	496 N	443	-0-	-53	-0-	22	1	421	3	N	-0-		25		

RANCHO BLANCO (LOBO)			//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313															
RANCHO BLANCO			WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7090		- 7546					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO			WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6462		- 6698					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

RANCHO BLANCO			WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7656		- 7794					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO			WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6720		- 7426					
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	N	-0-						28
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	N	-0-						28
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	N	-0-	4					32
							4	9										
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-						32
02	420	N	297	-0-	-123	-0-	14	1	283	3	N	-0-						32
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	-0-						32

RANCHO SAENZ (1730 COLE)			74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL									
RYSTIN OIL & GAS			740145															
SAENZ			WELL #: 1		RRCID -> 153256		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1731		- 1738					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)			74554 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035															
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #: 7		RRCID -> 223039		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 16381		PERF. 10366		- 10418					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)														CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"															
//CONT.// 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
//CONT.// 879035															
WELL #: 8 RRCID -> 288875 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 10565 - 11335															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4264						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4264						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4264						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4264						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4264						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4264						N	-0-			-0-
RANURA ("J-57")														CNTY: KENEDY	
SAXUM OIL & GAS, LLC															
ARMSTRONG															
74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
749687															
WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000															
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)														CNTY: WILLACY	
GN&J LLC															
YTURRIA L&C CO. NCT-2															
74975 200 ASSOCIATED CAPACITY															
102407															
WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284															
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
YTURRIA L&C CO. NCT-2															
WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384															
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1				N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1				N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-0-	-112						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
YTURRIA, H. ET AL															
WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723															
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
YTURRIA, H.															
WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050															
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)				//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
GN&J LLC				//CONT.// 102407												
YTURRIA, H.				WELL #: 407		RRCID -> 200455		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8916 - 9148				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H.				WELL #: 409		RRCID -> 200685		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10445		PERF. 6998 - 7266				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-

YTURRIA, H.				WELL #: 4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6750 - 6820				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H.				WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058		PERF. 12840 - 12900				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H.				WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 7350 - 7594				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H.				WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 6905 - 7300				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H.				WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 7350 - 7490				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY					
GN&J LLC		//CONT.// 102407											
YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							14
YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							6
YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950					
10	DLQ	G-10	60	-0-	60	409	60	1	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	58	-0-	58	467	58	1	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	61	-0-	61	528	61	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	528			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	528			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	528			Y	-0-			-0-
YTURRIA, H.		WELL #: 4027		RRCID -> 244461		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)			//CONT.//		74975 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY										
TEXRON OPERATING, LLC					850872															
TEXRON CARACARA			WELL #:		1	RRCID -> 290659		COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8496 - 8503								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
REALITOS, S. (QUEEN CITY)					75041 700	NON-ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: DUVAL								
SIDELINE ENERGY INC.					779921															
BEACH, BARBARA SHAFFER			WELL #:			RRCID -> 112497		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9226 - 9256								
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						144	
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						144	
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						144	
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						144	
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						144	
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						144	
			PLUGGED AND ABANDONED			12/01/1999														
RED FISH BAY (FRIO 7450)					75203 048	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: NUECES								
ELECTRAGAS, INC.					247628															
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT			WELL #:		1 U	RRCID -> 064186		COMPL. DATE 08/06/1972		TOTAL DEPTH 11207		PERF. 7455 - 7462								
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
STATE OF TEXAS 390			WELL #:		3	RRCID -> 157431		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7443 - 7456								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
RED FISH BAY (FRIO 7500)					75203 064	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: NUECES								
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.					153474															
STATE TRACT 349			WELL #:		6	RRCID -> 051854		COMPL. DATE 12/04/1971		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 0 - 7513								
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

RED FISH BAY (FRI0 8300)														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.														
STATE TRACT 348														
					75203 084	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					153474						CNTY: NUECES			
WELL #:					2	RRCID -> 127065					COMPL. DATE 03/13/1988			
											TOTAL DEPTH 8550			
											PERF. 8270 - 8284			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L)														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.														
STATE TRACT 414														
					75203 630	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					153474						CNTY: NUECES			
WELL #:					3	RRCID -> 186038					COMPL. DATE 10/01/2001			
											TOTAL DEPTH 8359			
											PERF. 8298 - 8321			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414														
					75203 650	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					153474						CNTY: NUECES			
WELL #:					7	RRCID -> 186047					COMPL. DATE 10/03/2001			
											TOTAL DEPTH 8449			
											PERF. 8342 - 8360			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY (ZONE 42)														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.														
STATE TRACT 344														
					75203 827	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					153474						CNTY: NUECES			
WELL #:					2	RRCID -> 215823					COMPL. DATE 12/16/2005			
											TOTAL DEPTH 10464			
											PERF.10946 - 11006			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 43)														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.														
STATE TRACT 343														
					75203 828	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					153474						CNTY: NUECES			
WELL #:					2	RRCID -> 206082					COMPL. DATE 01/08/2005			
											TOTAL DEPTH 10729			
											PERF.10894 - 11156			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 43)			75203 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474													
STATE TRACT 345			WELL #: 2		RRCID -> 249518		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11066		PERF.10479 - 11006					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 45)			75203 831		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474													
STATE TRACT 350			WELL #: 4		RRCID -> 246592		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 14576		PERF.10757 - 11427					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.)			75203 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474													
STATE TRACT 392			WELL #: 6		RRCID -> 217021		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 15052		PERF.13040 - 13649					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (47 ZONE)			75203 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474													
STATE TRACT 424			WELL #: 7		RRCID -> 164962		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 13022		PERF.12650 - 12950					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43)			75205 065		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474													
STATE TRACT 344			WELL #: 1		RRCID -> 111396		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11436 - 11478					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C)				75205 499	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474												
STATE TRACT 342				WELL #: 1	RRCID -> 209458	COMPL. DATE 03/05/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9052	- 9278							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
RED FISH BAY, NORTH (9750)				75205 621	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474												
STATE TRACT 343				WELL #: 2	RRCID -> 215054	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 10729	PERF. 9823	- 9849							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
RED FISH BAY, NORTH (10050)				75205 725	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474												
STATE TRACT 343				WELL #: 2	RRCID -> 266186	COMPL. DATE 10/29/2011	TOTAL DEPTH 10729	PERF.10338	- 10730							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT			-0-		
REEDER (UPPER PETTUS)				75541 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL			
WALLIS ENERGY, INC.				893997												
BRENNAN - BENAVIDES				WELL #: 7059	RRCID -> 118640	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2656	- 2664							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
REINA (BASAL QUEEN CITY)				75777 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824												
COOPER FOUNDATION				WELL #: 6	RRCID -> 275404	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL DEPTH 9205	PERF. 7030	- 7223							
10	217 N	60	-0-	-157	-0-	59 2	1 9	N	1	1 1				5		
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	292 2	6 9	N	5	6 1				4		
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188 2	4 9	N	4	3 1				5		
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	135 2	3 9	N	3	3 1				3		
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	135 2	3 9	N	3	3 1				3		
03	186 N	106	-0-	-80	-0-	103 2	3 9	N	3					6		
HORNADAY				WELL #: 2	RRCID -> 275597	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6642	- 6811							
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	30 1	160 2	N	-0-					48		
11	300 N	46	-0-	-254	-0-	9 1	37 2	N	-0-					48		
12	124 N	53	-0-	-71	-0-	10 1	43 2	N	-0-					48		
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	51 1	80 2	N	-0-					49		
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	51 1	80 2	N	-0-					49		
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	24 1	50 2	N	-0-					49		

REINA (BASAL QUEEN CITY)				//CONT.//		75777 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.						412178											
CANALES				WELL #:		1	RRCID -> 276140		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6585 - 6800				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				72
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC						864566											
BUCHHOLZ, WILLIAM R.				WELL #:		1	RRCID -> 188112		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 6714 - 7742				
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-		612	1	2057	3	N	-0-				326
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-		561	1	1800	3	N	-0-				326
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-		597	1	1769	3	N	-0-				326
*01	1798	N	976	-0-	-822	-0-		976	3			N	-0-				326
*02	1624	N	1498	-0-	-126	-0-		481	1	1017	3	N	-0-				326
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-		584	1	1376	3	N	-0-				326
KNOX, J. W.				WELL #:		1	RRCID -> 188526		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5738 - 6198				
10	1519	N	1489	-0-	-30	-0-		341	1	1147	3	N	1				146
								1	9								
11	1470	N	1437	-0-	-33	-0-		342	1	1095	3	N	-0-				146
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-		372	1	1104	3	N	2				148
								2	9								
*01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-		1770	3			N	-0-				148
*02	1344	N	1305	-0-	-39	-0-		410	1	872	3	N	21				169
								23	9								
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-		426	1	1004	3	N	21				190
								23	9								
REISER (WILCOX)						75795 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.						460054											
K & H FEE 942				WELL #:		5R	RRCID -> 236382		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 5753 - 5797				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
RETAMIA (WILCOX 9300)						76047 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.						460054											
BRUNI MINERAL TRUST -B-				WELL #:		3	RRCID -> 066274		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 9586		PERF. N/A				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-		4	1	290	2	N	-0-				-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-		6	1	280	2	N	-0-				-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-		4	1	165	2	N	-0-				-0-

REYNOLDS RANCH (HET THIRD)														
BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC														
LONG & DEEP														
WELL #: 1					RRCID -> 284077					COMPL. DATE 04/05/2018				
TOTAL DEPTH 3000					PERF. 2625 - 2922					CNTY: JIM WELLS				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICABY (800)														
MOMENTUM PRODUCTION CORP.														
PENA, SAMUEL, ET AL														
WELL #: 1					RRCID -> 036421					COMPL. DATE 04/30/1965				
TOTAL DEPTH 1620					PERF. N/A					CNTY: STARR				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICABY (1100)														
MOMENTUM PRODUCTION CORP.														
DECKER GU														
WELL #: 3					RRCID -> 033336					COMPL. DATE 06/10/1950				
TOTAL DEPTH 1754					PERF. N/A					CNTY: STARR				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICABY (1700)														
AMRWR, LLC														
RICABY, S. B., ESTATE														
WELL #: 2 F					RRCID -> 012871					COMPL. DATE 01/23/1957				
TOTAL DEPTH N/A					PERF. N/A					CNTY: STARR				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2025														
RICARDO, E. (6715)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
YAKLIN														
WELL #: 1					RRCID -> 263134					COMPL. DATE 10/11/2011				
TOTAL DEPTH 9500					PERF. 6766 - 6776					CNTY: KLEBERG				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICARDO, NORTH (5560)													76335 045	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													216748								
YAKLIN													WELL #:	1	RRCID -> 267355	COMPL. DATE 04/18/2012	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5236 - 5240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99				
RICARDO, NORTH (10,200)													76335 960	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													216748								
JOHNSON TRUST UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 223630	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 10216 - 10226			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31				
RICARDO, NE (VICKSBURG 9000)													76336 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													216748								
SEXAUER													WELL #:	1	RRCID -> 278408	COMPL. DATE 10/01/2015	TOTAL DEPTH 10575	PERF. 8846 - 8856			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
RICARDO, NE. (7450 FRI0)													76337 520	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													216748								
YAKLIN													WELL #:	1	RRCID -> 237114	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7440 - 7446			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500)													76338 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													216748								
SEXAUER													WELL #:	1	RRCID -> 204590	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 10575	PERF. 9531 - 9590			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				

RICH HURT (WX. LULING) KILLAM OIL CO., LTD. DUVAL COUNTY RANCH 578														76375 471 460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WELL #: 1														RRCID -> 293547		COMPL. DATE 02/09/2023		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8659 - 8668					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
10	10137 X	1518	-0-	-0-	-8619	-0-	-0-		1471	2	47 9	N	43	160	1	33									
11	7650 X	5024	-0-	-0-	-2626	-0-	-0-		4852	2	172 9	N	156			189									
12	7316 X	3096	-0-	-0-	-4220	-0-	-0-		3004	2	92 9	N	84	174	1	99									
01	7316 X	661	-0-	-0-	-6655	-0-	-0-		613	2	48 9	N	44			143									
02	5796 X	912	-0-	-0-	-4884	-0-	-0-		884	2	28 9	N	25			168									
03	5177 X	-0-	-0-	-0-	-5177	-0-	-0-					N	-0-			168									
RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) RODESSA OPERATING COMPANY DCRC														76375 475 723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WELL #: 1														RRCID -> 177299		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 8913		PERF. 8586 - 8610					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			301									
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			301									
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			301									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			301									
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			301									
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			301									
PLUGGED AND ABANDONED														09/27/2005											
RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING														76410 100 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WELL #: A 12														RRCID -> 012898		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 5398		PERF. 4250 - 4256					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
ESTELL, MARY KING														WELL #: B 13		RRCID -> 012899		COMPL. DATE 09/05/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
ESTELL, MARY KING														WELL #: C 17		RRCID -> 012903		COMPL. DATE 12/09/1944		TOTAL DEPTH 6304		PERF. N/A			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
ESTELL, MARY KING														WELL #: B 25		RRCID -> 039367		COMPL. DATE 06/24/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

OIL AND GAS DIVISION														
RICHARD KING (FRIO CONS.)														
DURANGO RESOURCES CORP.														
ESTELL, MARY KING														
WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209														
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	1			N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-			-0-
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-			-0-
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-			-0-
ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)			//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
DURANGO RESOURCES CORP.			//CONT.// 235945									
ESTELL, MARY KING			WELL #: B 27		RRCID -> 145592		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 5668		PERF. 5082 - 5109	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: A 2		RRCID -> 149154		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 4791 - 4856	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: B 12		RRCID -> 151069		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5501 - 5511	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: B 3		RRCID -> 151383		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5407		PERF. 4960 - 4966	
10	3100 N	1635	-0-	-1465	1096	1635	1	Y	-0-			-0-
11	2154 N	1058	-0-	-1096	-0-	1058	1	Y	-0-			-0-
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	1	Y	-0-			-0-
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	1	Y	-0-			-0-
*02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1	Y	-0-			-0-
*03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	1	Y	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: C 24		RRCID -> 154788		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4134 - 4148	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: C 30		RRCID -> 156881		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3880 - 4120	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING			WELL #: C 21		RRCID -> 165285		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 6363		PERF. 3892 - 3922	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING										//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
										WELL #: B 6		RRCID -> 167009		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 3890 - 3910	
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
ESTELL, MARY KING										WELL #: A 13		RRCID -> 167010		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 5396		PERF. 4116 - 4126	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
KING, RICHARD										WELL #: R 1		RRCID -> 179283		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5464 - 5572	
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1		N	-0-				-0-			
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1		N	-0-				-0-			
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1		N	-0-				-0-			
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1		N	-0-				-0-			
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-				-0-			
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1		N	-0-				-0-			
KING, RICHARD										WELL #: R 4		RRCID -> 180509		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5526 - 5530	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
GRAHAM CATTLE CO.										WELL #: 1		RRCID -> 226890		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5084 - 5122	
10	2572	N	414	-0-	-2158	-0-	-0-	414	1		Y	-0-				-0-			
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1		Y	-0-				-0-			
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1		Y	-0-				-0-			
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1		Y	-0-				-0-			
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1		Y	-0-				-0-			
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1		Y	-0-				-0-			
ESTELL, MARY KING										WELL #: C 31		RRCID -> 233340		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 4871 - 5485	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84			
ESTELL, MARY KING										WELL #: C 32		RRCID -> 235504		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 4650 - 4654	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	14B2	EXT	50	-0-	50	-0-	50	50	1		N	-0-				-0-			
01	14B2	EXT	51	-0-	51	-0-	101	51	1		N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	71	-0-	71	-0-	172	71	1		N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	55	-0-	55	-0-	227	55	1		N	-0-				-0-			

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945														
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 243899		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 33		RRCID -> 244516		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	51	-0-	51	101	51	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	71	-0-	71	172	71	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	55	-0-	55	227	55	1			N	-0-					-0-
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 15		RRCID -> 246932		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 248415		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
10	DLQ G-10	173	-0-	173	381	173	1			Y	-0-					13
11	381 N	-0-	-0-	-381	-0-					Y	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					13
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			Y	-0-					13
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-					13
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 34		RRCID -> 249361		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35		RRCID -> 252017		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 252024		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945														
KING, RICHARD		WELL #: R 5		RRCID -> 252938		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ESTELL, MARY KING				WELL #: B 15		RRCID -> 253813		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING				WELL #: C 20		RRCID -> 253828		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING				WELL #: B 14		RRCID -> 253833		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING				WELL #: C 10		RRCID -> 265457		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING				WELL #: B 2		RRCID -> 270497		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544						
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-					-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III)				76410 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
DURANGO RESOURCES CORP.				235945								
ESTELL, MARY KING				WELL #: C 29	RRCID -> 098028	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5693	-	5695		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
RICHARD KING (4900)				76410 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
DURANGO RESOURCES CORP.				235945								
GRAHAM CATTLE COMPANY				WELL #: 2	RRCID -> 233973	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4954	-	4968		
10	1916 N	352	-0-	-1564	-0-	352 1	Y	-0-			-0-	
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 1	Y	-0-			-0-	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 1	Y	-0-			-0-	
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 1	Y	-0-			-0-	
*02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 1	Y	-0-			-0-	
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 1	Y	-0-			-0-	
RIGGAN (8900)				76669 664	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
THOMAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 289807	COMPL. DATE 08/22/2020	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8892	-	8899		
10	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	12 1	443 2	N	-0-		-0-	
11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	12 1	500 2	N	-0-		-0-	
12	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	12 1	406 2	N	-0-		-0-	
01	465 N	248	-0-	-217 B	-0-	15 1	233 2	N	-0-		-0-	
02	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	9 1	337 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	15 1	552 2	N	-0-		-0-	
THOMAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 291039	COMPL. DATE 07/19/2021	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 8930	-	8938		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		229	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		229	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		229	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		229	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		229	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		229	
RINCON				76721 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SLICK, T.B. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 133638	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 3540	-	3580		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RINCON (B-1 FRI0)													76721 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
SLICK, T. B. EST. -C-													WELL #: 65		RRCID -> 051380		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 5617		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
SLICK, T.B. EST. -A-485													WELL #: 136		RRCID -> 199739		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6459		PERF. 3500 - 3514	
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
SLICK, T. B. ESTATE "C" 221													WELL #: 215		RRCID -> 265267		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 3460 - 4498	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-			
RINCON (B-2 FRI0)													76721 147		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
SLICK, T.B. EST -A-													WELL #: 2		RRCID -> 070834		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	5270	5402	-0-		132 B	11010	1024 21 9	1	4357	2	Y	19	15	1	16							
11	5100	5070	-0-		-30 B	10980	869 19 9	1	4182	2	Y	17	14	1	19							
12	5270	5367	-0-		97 B	11077	855 19 9	1	4493	2	Y	17	20	1	16							
01	5270	5411	-0-		141 B	11218	898 20 9	1	4493	2	Y	18	20	1	14							
02	4760	4822	-0-		62 B	11280	702 23 9	1	4097	2	Y	21	15	1	20							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													11280									
03	5270	4948	-0-		-322 B	10958	649 21 9	1	4278	2	Y	19	22	1	17							
SLICK, T.B. EST -A-													WELL #: 73		RRCID -> 071462		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 4239		PERF. N/A	
10	310 #	288	-0-		-22 B	-193	55 1	1	233	2	Y	-0-			-0-							
11	300 #	246	-0-		-54 B	-247	42 1	1	204	2	Y	-0-			-0-							
12	310 #	230	-0-		-80 B	-327	37 1	1	193	2	Y	-0-			-0-							
01	279 #	175	-0-		-104 B	-431	29 1	1	146	2	Y	-0-			-0-							
02	252 #	192	-0-		-60 B	-491	28 1	1	164	2	Y	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-320		CANCELLED UNDERAGE ->		-171					
03	279 #	230	-0-		-49 B	-369	30 1	1	200	2	Y	-0-			-0-							

RINCON (B-2 FRIO)				//CONT.// 76721 189				NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																								
SLICK, T.B. EST -A-				WELL #: 150 U				RRCID -> 074078				COMPL. DATE 11/16/1977				TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-										Y		NO RPT								-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-										Y		NO RPT								-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-										Y		NO RPT								-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-										Y		NO RPT								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-										Y		NO RPT								-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-										Y		NO RPT								-0-
RINCON (C-7)				76721 189				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																								
SLICK, T. B., EST. -E- -537				WELL #: 4				RRCID -> 012922				COMPL. DATE 12/08/1956				TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A												
10	527	N	500	-0-		-27		-0-			95	1	405	2	Y			-0-										-0-
11	510	N	477	-0-		-33		-0-			82	1	395	2	Y			-0-										-0-
12	506	N	506	-0-		-0-		-0-			81	1	425	2	Y			-0-										-0-
01	512	N	512	-0-		-0-		-0-			85	1	427	2	Y			-0-										-0-
02	467	N	467	-0-		-0-		-0-			68	1	399	2	Y			-0-										-0-
03	518	N	518	-0-		-0-		-0-			68	1	450	2	Y			-0-										-0-
RINCON (E 1 & 2)				76721 210				NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																								
SLICK, T. B. EST. -A- 527				WELL #: 185				RRCID -> 200506				COMPL. DATE 03/31/2004				TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146												
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N			-0-										-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N			-0-										-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N			-0-										-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N			-0-										-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N			-0-										-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																								-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N			-0-										-0-
SLICK, T.B. ESTATE A 527				WELL #: 203				RRCID -> 249515				COMPL. DATE 06/03/2009				TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763												
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y			-0-										-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y			-0-										-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y			-0-										-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y			-0-										-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y			-0-										-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																								-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y			-0-										-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167																								
GARCIA, M.M. "D"				WELL #: 26				RRCID -> 135384				COMPL. DATE 07/24/1990				TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403												
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N			-0-										-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N			-0-										-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N			-0-										-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N			-0-										-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N			-0-										-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N			-0-										-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)				76721 257	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
SEMMESE TRUST, ET AL "906"				WELL #:	9 T	RRCID ->	193558	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	5236	PERF.	4024 -	4529		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON (G-3, EAST)				76721 357	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
SLICK 541				WELL #:	3	RRCID ->	294868	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	4140 -	4146		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON (H)				76721 378	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425												
LA BRISA RANCH 907-1				WELL #:	1	RRCID ->	148514	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3514 -	3910		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)				76721 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748												
LMB CORP - STATE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	155243	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7166 -	7176		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536				WELL #:	164	RRCID ->	115410	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6028 -	6364		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK T.B. "H"				WELL #:	85	RRCID ->	134053	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5560 -	5590		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "A"										//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310 WELL #: 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
										RRCID -> 137378		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6771 - 6980			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	206 2	2	Y	-0-	-0-					-0-	
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	201 2	2	Y	-0-	-0-					-0-	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	219 2	2	Y	-0-	-0-					-0-	
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	215 2	2	Y	-0-	-0-					-0-	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	200 2	2	Y	-0-	-0-					-0-	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	221 2	2	Y	-0-	-0-					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"					WELL #: 163		RRCID -> 140063		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 6754 - 6898						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"					WELL #: 166		RRCID -> 148383		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7112 - 7456						
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	
11	7 N	1	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-	-0-					-0-	
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"					WELL #: 169		RRCID -> 148971		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7042 - 7116						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"					WELL #: 170		RRCID -> 149571		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7127 - 7510						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"					WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8786		PERF. 8278 - 8312						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"					WELL #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7737		PERF. 6691 - 7327						
10	775 N	716	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	136 1	580 2	2	Y	-0-	-0-					-0-	
11	750 N	674	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	116 1	558 2	2	Y	-0-	-0-					-0-	
12	744 N	711	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	114 1	597 2	2	Y	-0-	-0-					-0-	
01	713 N	704	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	117 1	587 2	2	Y	-0-	-0-					-0-	
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	557 2	2	Y	-0-	-0-					-0-	
03	713 N	685	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	90 1	595 2	2	Y	-0-	-0-					-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "A"												//CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A												CNTY: STARR				
												TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	6992	-	7304										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
10	3317 X	3306	-0-	-0-	-11	-0-	616 1	2622 2	68 9	2	Y	62	41 1				54											
11	3210 X	3073	-0-	-0-	-137	-0-	518 1	2494 2	61 9	2	Y	55	47 1				62											
12	3317 X	3300	-0-	-0-	-17	-0-	524 1	2753 2	23 9	2	Y	21	65 1				18											
01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	-0-	564 1	2819 2	31 9	2	Y	28	24 1				22											
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	-0-	441 1	2569 2	50 9	2	Y	45	22 1				45											
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	-0-	421 1	2779 2	83 9	2	Y	75	51 1				69											
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT					WELL #: 175	RRCID -> 156766	COMPL. DATE 06/08/2005					TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6933	-	6947										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
SLICK, T. B. ESTATE "A"					WELL #: 173	RRCID -> 158350	COMPL. DATE 12/26/2003					TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	6902	-	6922										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
SLICK, T. B. ESTATE "A"					WELL #: 174	RRCID -> 159496	COMPL. DATE 10/28/2004					TOTAL	DEPTH	7570	PERF.	6798	-	6812										
10	31 N	2	-0-	-0-	-29	-0-	1 2	1 9	Y		1	2 1					1											
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	22 2	2 9	Y	2	1 1					2											
12	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2 1				-0-											
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	2 9	Y	2						2											
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1				-0-											
03	DLQ G-10	37	-0-	-0-	37	37	5 1	30 2	2 9	Y	2						2											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536					WELL #: 181	RRCID -> 173113	COMPL. DATE 12/08/2003					TOTAL	DEPTH	7325	PERF.	7108	-	7238										
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	115 2	16 1	2	Y	-0-					-0-											
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	76 2	14 1	2	Y	-0-					-0-											
12	341 N	87	-0-	-0-	-254	-0-	14 1	73 2	17 1	2	Y	-0-					-0-											
01	155 N	103	-0-	-0-	-52	-0-	17 1	86 2	6 1	2	Y	-0-					-0-											
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	36 2	10 1	2	Y	-0-					-0-											
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	67 2			Y	-0-					-0-											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536					WELL #: 178	RRCID -> 178148	COMPL. DATE 03/21/2000					TOTAL	DEPTH	7715	PERF.	5327	-	5337										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 184 C		RRCID -> 178303	COMPL. DATE 10/28/2003	TOTAL DEPTH 7505	PERF. 5952	-	6436							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 197		RRCID -> 188687	COMPL. DATE 03/26/2002	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5712	-	5773							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 183		RRCID -> 191720	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8085	PERF. 5620	-	6778							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
T. B. SLICK B-528		WELL #: 198		RRCID -> 191777	COMPL. DATE 10/17/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5748	-	5764							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 199		RRCID -> 192909	COMPL. DATE 11/18/2002	TOTAL DEPTH 7968	PERF. 5714	-	5912							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #: 173		RRCID -> 195083	COMPL. DATE 12/13/2002	TOTAL DEPTH 8155	PERF. 4998	-	5006							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 168		RRCID -> 197827	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 8924	PERF. 6695	-	6708							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	18 2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310											
SLICK, T. B. -A- 229				WELL #: 177		RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6828 - 6894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 5812 - 5852			
10	682 X	551	-0-	-131	-0-	94	1	402 2	Y	50	14 1				44
						55	9								
11	600 X	296	-0-	-304	-0-	49	1	238 2	Y	8	38 1				14
						9	9								
12	558 X	396	-0-	-162	-0-	61	1	320 2	Y	14	16 1				12
						15	9								
01	558 X	364	-0-	-194	-0-	58	1	291 2	Y	14	15 1				11
						15	9								
02	526 X	526	-0-	-0-	-0-	74	1	429 2	Y	21	12 1				20
						23	9								
03	558 X	479	-0-	-79	-0-	58	1	381 2	Y	36	23 1				33
						40	9								
SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3931		PERF. 3665 - 3671			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. STATE HB 222				WELL #: 202		RRCID -> 202512		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6647		PERF. 5229 - 5744			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. STATE HB-222				WELL #: 205		RRCID -> 208775		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6098		PERF. 5478 - 5482			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 209		RRCID -> 221731		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6934 - 7060			
10	372 N	247	-0-	-125	-0-	47	1	200 2	Y	-0-	11 1				-0-
11	300 N	210	-0-	-90	-0-	36	1	174 2	Y	-0-					-0-
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	35	1	186 2	Y	-0-					-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	36	1	180 2	Y	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	175 2	Y	-0-					-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207 2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "A"										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: STARR																													
										//CONT.// 76721 550										//CONT.// 386310																																							
										WELL #: 210										RRCID -> 222141										COMPL. DATE 07/10/2006										TOTAL DEPTH 9120										PERF. 7026 - 7244									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																							
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1		29 2	Y	-0-							-0-																																							
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																							
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1		14 2	Y	-0-							-0-																																							
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-		5 1		23 2	Y	-0-							-0-																																							
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																							
03	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	-0-		2 1		14 2	Y	3							3																																							
									3 9																																																		
SLICK, T. B. ESTATE "A"										WELL #: 211										RRCID -> 222838										COMPL. DATE 07/29/2006										TOTAL DEPTH 8000										PERF. 6905 - 7448									
10		T. A.	198	-0-	198	394	-0-		38 1		160 2	Y	-0-							-0-																																							
11		T. A.	36	-0-	36	430	-0-		6 1		30 2	Y	-0-							-0-																																							
12		T. A.	27	-0-	27	457	-0-		4 1		23 2	Y	-0-							-0-																																							
01		528 X	71	-0-	-457	-0-	-0-		12 1		59 2	Y	-0-							-0-																																							
02		147 X	147	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1		125 2	Y	-0-							-0-																																							
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-		3 1		20 2	Y	-0-							-0-																																							
SLICK, T. B. ESTATE "B" 222										WELL #: 221										RRCID -> 223407										COMPL. DATE 10/04/2006										TOTAL DEPTH 6220										PERF. 5320 - 5436									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																							
SLICK, T. B. ESTATE "A"										WELL #: 226										RRCID -> 223478										COMPL. DATE 02/27/2011										TOTAL DEPTH 8500										PERF. 6562 - 6849									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489	-0-					Y	-0-							-0-																																							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489	-0-					Y	-0-							-0-																																							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489	-0-					Y	-0-							-0-																																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489	-0-					Y	-0-							-0-																																							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489	-0-					Y	-0-							-0-																																							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6489	-0-					Y	-0-							-0-																																							
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536										WELL #: 224										RRCID -> 223479										COMPL. DATE 10/14/2006										TOTAL DEPTH 7585										PERF. 6512 - 7317									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																																							
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536										WELL #: 225										RRCID -> 223566										COMPL. DATE 03/11/2009										TOTAL DEPTH 7600										PERF. 6442 - 7154									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																							

RINCON (VICKSBURG CONS.)															//CONT.// 76721 550					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																			
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536															WELL #: 227					RRCID -> 223897					COMPL. DATE 01/28/2011					TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE															
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536															WELL #: 213					RRCID -> 223931					COMPL. DATE 11/14/2006					TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610				
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 266															WELL #: 232					RRCID -> 224231					COMPL. DATE 12/20/2006					TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT															WELL #: 223					RRCID -> 225668					COMPL. DATE 04/23/2013					TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536															WELL #: 231					RRCID -> 225673					COMPL. DATE 01/17/2007					TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT															WELL #: 222					RRCID -> 226217					COMPL. DATE 08/30/2008					TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-															
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536															WELL #: 234					RRCID -> 226592					COMPL. DATE 09/09/2008					TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100				
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-			43	1	181	2	Y	-0-					-0-															
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	-0-			41	1	198	2	Y	-0-					-0-															
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-			36	1	187	2	Y	-0-					-0-															
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	-0-			35	1	173	2	Y	-0-					-0-															
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-			33	1	191	2	Y	-0-					-0-															
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-			31	1	208	2	Y	-0-					-0-															

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "B" 536				//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310 WELL #: 236	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR								
				RRCID -> 227528	COMPL. DATE 09/11/2008	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6410	-	7358								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536				WELL #: 233	RRCID -> 227539	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6498	-	8196							
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR				WELL #: 235	RRCID -> 228840	COMPL. DATE 09/07/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8046	-	8684							
10	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	310	1	1317	2	Y	132	80	1			115
								145	9									
11	1830 N	1434	-0-	-396	-0-	-0-	-0-	246	1	1182	2	Y	5	100	1			20
								6	9									
12	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	295	1	1549	2	Y	20	22	1			18
								22	9									
01	1767 N	1482	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	242	1	1211	2	Y	26	24	1			20
								29	9									
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	1376	2	Y	39	21	1			38
								43	9									
03	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	225	1	1485	2	Y	19	40	1			17
								21	9									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536				WELL #: 206	RRCID -> 229590	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 6292	-	7500							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 237	RRCID -> 230018	COMPL. DATE 09/13/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6462	-	7408							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 239		RRCID -> 241069		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5177 X	3929	-0-	-1248	-0-	740 1 41 9	3148 2	Y		37	33 1		32
11	4770 X	4409	-0-	-361	-0-	755 1 25 9	3629 2	Y		23	28 1		27
12	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	843 1 20 9	4432 2	Y		18	29 1		16
01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	915 1 31 9	4577 2	Y		28	22 1		22
02	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	719 1 45 9	4196 2	Y		41	22 1		41
03	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	657 1 41 9	4330 2	Y		37	44 1		34
SLICK T.B. ESTATE "B" 528													
		WELL #: 245		RRCID -> 246611		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534					
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SLICK, T.B. STATE "H"536													
		WELL #: 1		RRCID -> 246618		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SLICK, T.B. ESTATE "B" 536													
		WELL #: 240		RRCID -> 250568		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196					
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	67 1	285 2	Y		-0-			-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	55 1	264 2	Y		-0-			-0-
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	43 1	226 2	Y		-0-			-0-
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	48 1	240 2	Y		-0-			-0-
02	308 N	259	-0-	-49	-0-	38 1	221 2	Y		-0-			-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	36 1	235 2	Y		-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536													
		WELL #: 244		RRCID -> 255770		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800					
10	2418 N	2301	-0-	-117	-0-	430 1 41 9	1830 2	Y		37	50 1		32
11	2310 N	2186	-0-	-124	-0-	370 1 36 9	1780 2	Y		33	28 1		37
12	2325 N	2318	-0-	-7	-0-	364 1 40 9	1914 2	Y		36	41 1		32
01	2294 N	2100	-0-	-194	-0-	343 1 40 9	1717 2	Y		36	39 1		29
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	275 1 46 9	1606 2	Y		42	30 1		41
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	287 1 41 9	1894 2	Y		37	44 1		34

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "B" 536														
//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310 WELL #: 251					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 256190					COMPL. DATE 04/23/2012				
										TOTAL DEPTH 7991				
										PERF. 6700 - 7892				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255 X	2950	-0-	-305	-0-	558 20 9	1	2372	2	Y	18	18	1	16
11	3150 X	2847	-0-	-303	-0-	485 30 9	1	2332	2	Y	27	14	1	29
12	3255 X	3093	-0-	-162	-0-	482 77 9	1	2534	2	Y	70	37	1	62
01	3193 X	3048	-0-	-145	-0-	494 81 9	1	2473	2	Y	74	78	1	58
02	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	391 84 9	1	2280	2	Y	76	59	1	75
03	2976 X	2958	-0-	-18	-0-	386 25 9	1	2547	2	Y	23	77	1	21
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536					WELL #: 254					RRCID -> 257419				
										COMPL. DATE 05/05/2010				
										TOTAL DEPTH 8110				
										PERF. 7506 - 7528				
10	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	245 20 9	1	1044	2	Y	18	25	1	16
11	1320 N	1217	-0-	-103	-0-	206 19 9	1	992	2	Y	17	14	1	19
12	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	209 19 9	1	1096	2	Y	17	20	1	16
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	214 30 9	1	1073	2	Y	27	22	1	21
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	168 43 9	1	977	2	Y	39	22	1	38
03	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	164 21 9	1	1082	2	Y	19	40	1	17
SLICK, T. B. ESTATE "A"					WELL #: 253					RRCID -> 257580				
										COMPL. DATE 03/23/2010				
										TOTAL DEPTH 7394				
										PERF. 6854 - 7030				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536					WELL #: 258					RRCID -> 261349				
										COMPL. DATE 04/10/2011				
										TOTAL DEPTH 7200				
										PERF. 6628 - 6792				
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	321 20 9	1	1366	2	Y	18	25	1	16
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	269 19 9	1	1293	2	Y	17	14	1	19
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	252 19 9	1	1324	2	Y	17	20	1	16
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	253 20 9	1	1268	2	Y	18	20	1	14
02	1484 N	1358	-0-	-126	-0-	195 23 9	1	1140	2	Y	21	15	1	20
03	1581 N	1300	-0-	-281	-0-	168 21 9	1	1111	2	Y	19	22	1	17

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "B" 536														
//CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR //CONT.// 386310 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	139	-0-	-233	-0-	26 4 9	109 2	Y		4		11 1		4
11	270 N	152	-0-	-118	-0-	25 8 9	119 2	Y		7		4 1		7
12	248 N	115	-0-	-133	-0-	18 3 9	94 2	Y		3		7 1		3
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	30 10 9	148 2	Y		9		5 1		7
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	35 12 9	206 2	Y		11		8 1		10
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	24 21 9	160 2	Y		19		12 1		17
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988														
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	26 1	112 2	N		-0-				-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	23 1	111 2	N		-0-				-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	25 1	131 2	N		-0-				-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	28 1	140 2	N		-0-				-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19 1	109 2	N		-0-				-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20 1	132 2	N		-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782														
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	184 80 9	781 2	Y		73		65 1		64
11	1080 N	989	-0-	-91	-0-	158 73 9	758 2	Y		66		56 1		74
12	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	156 78 9	818 2	Y		71		82 1		63
01	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	155 81 9	774 2	Y		74		79 1		58
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	125 90 9	732 2	Y		82		59 1		81
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	128 84 9	846 2	Y		76		88 1		69
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038														
10	3100 N	1702	-0-	-1398	199436	316 41 9	1345 2	N		37		85 1		32
11	3000 N	1546	-0-	-1454	197982	260 36 9	1250 2	N		33		28 1		37
12	3100 N	1545	-0-	-1555	196427	241 40 9	1264 2	N		36		41 1		32
01	3100 N	1588	-0-	-1512	194915	259 31 9	1298 2	N		28		38 1		22
02	2800 N	1555	-0-	-1245	193670	224 24 9	1307 2	N		22		22 1		22
03	3100 N	1684	-0-	-1416	192254	216 42 9	1426 2	N		38		26 1		34

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 267		RRCID -> 265825		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	70 N	70	-0-		-0-		-0-		13 1	57 2	N		-0-		5 1			-0-
11	80 N	80	-0-		-0-		-0-		14 1	66 2	N		-0-					-0-
12	62 N	13	-0-		-49		-0-		2 1	11 2	N		-0-					-0-
01	85 N	85	-0-		-0-		-0-		14 1	71 2	N		-0-					-0-
02	78 N	78	-0-		-0-		-0-		11 1	67 2	N		-0-					-0-
03	41 N	41	-0-		-0-		-0-		5 1	36 2	N		-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"				WELL #: 262		RRCID -> 265827		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126								
10	93 N	60	-0-		-33		-0-		11 1	49 2	Y		-0-					-0-
11	34 N	34	-0-		-0-		-0-		6 1	28 2	Y		-0-					-0-
12	31 N	16	-0-		-15		-0-		3 1	13 2	Y		-0-					-0-
01	62 N	59	-0-		-3		-0-		10 1	49 2	Y		-0-					-0-
02	74 N	74	-0-		-0-		-0-		11 1	63 2	Y		-0-					-0-
03	31 N	24	-0-		-7		-0-		3 1	21 2	Y		-0-					-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136		RRCID -> 035813		COMPL. DATE 09/02/1991		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394								
URSHEL, C. F.				WELL #: 1														
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
MAYFAIR LA BRISA				WELL #: 1		RRCID -> 133679		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222								
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		1				N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		1				N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		1				N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		1				N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		1				N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		1				N		-0-					-0-
FINA CONOCO FEE				WELL #: 6		RRCID -> 133900		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005								
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
FINA CONOCO FEE				WELL #: 12 L		RRCID -> 135060		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430								
10	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136																
FINA CONOCO FEE				WELL #: 13		RRCID -> 135624		COMPL. DATE 07/27/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7185 - 7314								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SLICK				WELL #: 5352		RRCID -> 136013		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6950 - 7224						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	

HMC-TIE LA BRISA				WELL #: 3		RRCID -> 137424		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6366 - 6476						
10	589	N	163	-0-	-426	-0-	-0-	163	2				N	-0-					-0-	
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	-0-	430	2				N	-0-					-0-	
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2				N	-0-					-0-	
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2				N	-0-					-0-	
02	392	N	125	-0-	-267	-0-	-0-	125	2				N	-0-					-0-	
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	-0-	250	2				N	-0-					-0-	

MAYFAIR LA BRISA				WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 6668 - 6800						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

FINA-CONOCO FEE				WELL #: 14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 7812 - 7876								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

FINA-CONOCO FEE				WELL #: 1		RRCID -> 141857		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6114 - 6198								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FINA-CONOCO FEE				WELL #: 2		RRCID -> 142605		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 6083 - 6106								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FINA CONOCO FEE				WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FINA-CONOCO FEE				WELL #: 3		RRCID -> 146705		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URSCHEL, C.F.				WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA				WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311			
10	2108 N	2024	-0-	-84	-0-	-0-	2024	2	N	-0-			43
11	2040 N	1883	-0-	-157	-0-	-0-	1883	2	N	-0-			43
12	1984 N	1910	-0-	-74	-0-	-0-	1910	2	N	-0-			43
01	2015 N	1718	-0-	-297	-0-	-0-	1718	2	N	-0-			43
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-			43
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-			43

FINA-CONOCO FEE				WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FINA-CONOCO FEE				WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2388

RINCON (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136														
HMC-TIE LA BRISA				WELL #:	1	RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	6322	-	6474			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
HMC-TIE LA BRISA				WELL #:	5	RRCID -> 159136		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	7400	PERF.	6640	-	6708		
10	1085	N	979	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	N	2					2
12	992	N	966	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					2
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					2
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					2
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					2
HMC-TIE LA BRISA				WELL #:	6	RRCID -> 159877		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	6570	-	6690		
10	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					27
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4590	2	99	9	N	90					117
12	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					117
01	4805	X	3516	-0-	-1289	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					117
02	4340	X	3780	-0-	-560	-0-	-0-	-0-	3693	2	87	9	N	79	178	1			18
03	4805	X	4474	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					18
SLICK ESTATE 539				WELL #:	12	RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL	DEPTH	6600	PERF.	5944	-	6275			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HMC-TIE LA BRISA				WELL #:	8	RRCID -> 162494		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL	DEPTH	7650	PERF.	6833	-	6860			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FINA-CONOCO FEE				WELL #:	4	RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	6172	-	6194			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK ESTATE 539				WELL #:	2	RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL	DEPTH	7820	PERF.	6414	-	6422			
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	162	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	81	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2023										

SLICK 541		WELL #: 5		RRCID -> 181143		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034		
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-	-0-
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	-0-	-0-
12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-	-0-
01	2294 N	2201	-0-	-93	-0-	2201	2	N	-0-	-0-
02	2128 N	2106	-0-	-22	-0-	2106	2	N	-0-	-0-
03	2294 N	2252	-0-	-42	-0-	2252	2	N	-0-	-0-

SLICK 539		WELL #: 14		RRCID -> 182343		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLICK 539		WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508		
10	16189 X	656	-0-	-15533	-0-	656	2	Y	-0-	38
11	4770 X	2	-0-	-4768	-0-	2	2	Y	-0-	38
12	3658 X	47	-0-	-3611	-0-	47	2	Y	-0-	38
01	2511 X	128	-0-	-2383	-0-	128	2	Y	-0-	38
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-			Y	-0-	38
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	38	-0-

SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #: 182		RRCID -> 184154		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID -> 185248		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598			
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	392	2	20 9	N	18	158
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	402	2	22 9	N	20	178
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	370	2	17 9	N	15	193
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	404	2	10 9	N	9	202
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	368	2	13 9	N	12	42
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-	19

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2391

RINCON (VICKSBURG CONS.) MERIT ENERGY COMPANY SLICK 531				//CONT.// //CONT.// WELL #:	76721 550 561136 2	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR							
						RRCID ->	185481	COMPL.	DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	6708	PERF.	6045	-	6263			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
MAYFAIR LA BRISA						WELL #:	9	RRCID ->	186069	COMPL.	DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	6580	-	6668	
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	-0-	5857	2		40	9	N	36							62
11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	-0-	5503	2				N	-0-							62
12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	-0-	5717	2				N	-0-							62
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	-0-	5521	2				N	-0-							62
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	-0-	5042	2		74	9	N	67							129
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	-0-	4751	2				N	-0-							129
SLICK 539						WELL #:	19R	RRCID ->	187131	COMPL.	DATE	01/17/2002		TOTAL	DEPTH	8119	PERF.	6961	-	7030	
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2				Y	-0-							57
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2				Y	-0-							57
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2				Y	-0-							57
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2				Y	-0-							57
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2				Y	-0-							57
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2		58	9	Y	53		93	1				17
SLICK 539						WELL #:	23	RRCID ->	193316	COMPL.	DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	6992	-	7122	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							53
SLICK 541						WELL #:	6	RRCID ->	196617	COMPL.	DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	8380	PERF.	7124	-	8180	
10	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	-0-	1316	2		46	9	N	42		180	1				29
11	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	-0-	1253	2				N	-0-							29
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2				N	-0-							29
01	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	-0-	1357	2				N	-0-							29
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	2				N	-0-							29
03	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	-0-	1262	2				N	-0-							29
SHELL CONOCO FEE						WELL #:	16	RRCID ->	246021	COMPL.	DATE	01/30/2009		TOTAL	DEPTH	7261	PERF.	5900	-	6920	
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-							-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				Y	-0-							-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-							-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	1	2				Y	-0-							-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		20	2	Y	-0-							-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-							-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) PYLE PETROLEUM, INC. SLICK				//CONT.//	76721 550 683968	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: STARR					
				WELL #:	1	RRCID ->	116495	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL	DEPTH	8013	PERF.	7113	-	7143		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	837	N	817	-0-	-20	-0-	-0-	810	2	7	9	N	6					67
11	840	N	794	-0-	-46	-0-	-0-	783	2	11	9	N	10					77
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1					78
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3					81
02	728	N	605	-0-	-123	-0-	-0-	604	2	1	9	N	1					82
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	-0-	753	2	8	9	N	7					89
SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.					789662													
				WELL #:	34	RRCID ->	084911	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	5729	-	5735		
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	66	-0-	-182	-0-	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARDENAS, R.R.				WELL #:	1	RRCID ->	117431	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL	DEPTH	9982	PERF.	8694	-	8938		
10	13020	X	12788	-0-	-232	-0-	-0-	1417	1	11220	2	Y	137	160	1			107
								151	9									
11	12990	X	11925	-0-	-1065	-0-	-0-	1544	1	10247	2	Y	122	130	1			99
								134	9									
12	13423	X	12189	-0-	-1234	-0-	-0-	2348	1	9694	2	Y	134	133	1			100
								147	9									
01	13423	X	12623	-0-	-800	-0-	-0-	3614	1	8885	2	Y	113	135	1			78
								124	9									
02	11592	X	11402	-0-	-190	-0-	-0-	3042	1	8240	2	Y	109	93	1			94
								120	9									
03	12803	X	12582	-0-	-221	-0-	-0-	2504	1	9964	2	Y	104	124	1			74
								114	9									
CARDENAS, R.R.				WELL #:	3	RRCID ->	126691	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	8842	PERF.	5396	-	5414		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ORIVE, A.				WELL #:	4	RRCID ->	128549	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL	DEPTH	10261	PERF.	5634	-	5643		
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	-0-	105	1	830	2	Y	22	25	1			2
								24	9									
11	1140	N	796	-0-	-344	-0-	-0-	101	1	673	2	Y	20	21	1			1
								22	9									
12	1116	N	681	-0-	-435	-0-	-0-	128	1	530	2	Y	21	21	1			1
								23	9									
01	961	N	67	-0-	-894	-0-	-0-	16	1	38	2	Y	12	13	1			-0-
								13	9									
02	756	N	598	-0-	-158	-0-	-0-	158	1	426	2	Y	13	11	1			2
								14	9									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	555	2	Y	11	13	1			-0-
								12	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				//CONT.// 789662																
ORIVE, A.				WELL #: 5		RRCID -> 141840		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5586 - 5594								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

DE GARCIA, B. G.				WELL #: 44		RRCID -> 149020		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8172		PERF. 7138 - 7254								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ORIVE, A.				WELL #: 6		RRCID -> 151520		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 5534 - 5542								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CARDENAS, R. R.				WELL #: 2		RRCID -> 151880		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 8217		PERF. 6340 - 6350								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

DE GARCIA, B. G.				WELL #: 39		RRCID -> 154183		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 8852		PERF. 4692 - 5768								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

DE GARCIA, B. G.				WELL #: 41		RRCID -> 164147		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 4080 - 4094								
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	30	35	1					5	
							33	9												
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	Y	27	29	1					3	
							30	9												
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	72	2	Y	29	29	1					3	
							32	9												
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	-0-	10	1	26	2	Y	12	13	1					2	
							13	9												
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	-0-	17	1	44	2	Y	12	10	1					4	
							13	9												
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	11	13	1					2	

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662											
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		43	RRCID -> 165011		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 5795 - 5809				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		45	RRCID -> 165069		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10037		PERF. 6150 - 6160				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARDENAS, R. R.			WELL #:		4	RRCID -> 168071		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6165 - 6171				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REILLY HEIRS			WELL #:		30C	RRCID -> 168116		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6022 - 7510				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		49	RRCID -> 168549		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7590 - 7900				
10	390 X	390	-0-	-0-	-0-	42	1	330	2	Y	16	18	1			12
11	360 X	307	-0-	-53	-0-	18	9	254	2	Y	14	16	1			10
12	372 X	284	-0-	-88	-0-	38	1	215	2	Y	15	15	1			10
01	403 X	215	-0-	-188	-0-	52	1	145	2	Y	10	11	1			9
02	364 X	151	-0-	-213	-0-	17	9	102	2	Y	11	9	1			11
03	403 X	176	-0-	-227	-0-	59	1	133	2	Y	9	11	1			9
						11	9									
						37	1									
						12	9									
						33	1									
						10	9									
REILLY HEIRS			WELL #:		31	RRCID -> 168898		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 5498 - 6184				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 175587		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 6104 - 6112			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	281	-0-	-29	-0-			31 1	250 2	Y		-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y		-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-			50 1	208 2	Y		-0-			-0-
01	279 N	64	-0-	-215	-0-			19 1	45 2	Y		-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-			20 1	53 2	Y		-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-			49 1	196 2	Y		-0-			-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #:		47-T		RRCID -> 180209		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 6376 - 6392			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y		-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 181606		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 4700 - 4708			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 181928		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 4662 - 4683			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 182669		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 4708 - 4740			
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-			13 1	102 2	Y		4 5 1			-0-
								4 9							
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-			9 1	62 2	Y		4 4 1			-0-
								4 9							
12	31 N	28	-0-	-3	-0-			5 1	19 2	Y		4 4 1			-0-
								4 9							
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y		1 1 1			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y		1 1 1			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y		1 1 1			-0-
GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 16		RRCID -> 185942		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5604 - 6258			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		76721	550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662														
HERMANN, A. G. GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID ->	188092	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	3741 - 3750					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID ->	191237	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	5996 - 6010					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #:		7		RRCID ->	206500	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	4782 - 4786					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #:		9		RRCID ->	211353	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	6076 - 7588					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B.G.			WELL #:		52		RRCID ->	211506	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	5773 - 7200					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		53		RRCID ->	212895	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	6818 - 7326					
10	2325	X	1005	-0-	-1320	-0-	73	1	581	2	Y	319	375	1					70
							351	9											
11	1800	X	1228	-0-	-572	-0-	119	1	786	2	Y	294	323	1					41
							323	9											
12	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	176	1	729	2	Y	314	312	1					43
							345	9											
01	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	270	1	665	2	Y	342	372	1					13
							376	9											
02	1148	X	1137	-0-	-11	-0-	209	1	565	2	Y	330	280	1					63
							363	9											
03	1271	X	968	-0-	-303	-0-	125	1	498	2	Y	314	375	1					2
							345	9											

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662									
HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 213179		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6032 - 7493	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 213316		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6137 - 7240	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.			WELL #: 57		RRCID -> 214756		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7783		PERF. 6846 - 7566	
10	434 N	331	-0-	-103	-0-	37	1	294 2	Y	-0-		41
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	40	1	267 2	Y	-0-		41
12	403 N	269	-0-	-134	-0-	53	1	216 2	Y	-0-		41
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	102	1	251 2	Y	-0-		41
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	75	1	204 2	Y	-0-		41
03	279 N	162	-0-	-117	-0-	33	1	129 2	Y	-0-		41

DE GARCIA, B. G.			WELL #: 54		RRCID -> 215092		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 5682 - 5689	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.			WELL #: 56		RRCID -> 215508		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 6031 - 7650	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	250 2	Y	8	8 1	-0-
						9	9					
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	254 2	Y	6	6 1	-0-
						7	9					
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	56	1	231 2	Y	6	6 1	-0-
						7	9					
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	81	1	200 2	Y	5	5 1	-0-
						6	9					
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	68	1	185 2	Y	5	4 1	1
						6	9					
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	56	1	225 2	Y	5	6 1	-0-
						6	9					

CARDENAS, R. R.			WELL #: 8		RRCID -> 217412		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 7892		PERF. 7188 - 7830	
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	321 2	Y	-0-		-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	44	1	291 2	Y	-0-		-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	64	1	264 2	Y	-0-		-0-
01	372 N	337	-0-	-35	-0-	97	1	240 2	Y	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	86	1	235 2	Y	-0-		-0-
03	341 N	196	-0-	-145	-0-	39	1	157 2	Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		76721	550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662														
DE GARCIA, B.G.			WELL #:		61		RRCID ->	217422	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 5751 -	5770					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

CARDENAS, R. R.			WELL #:		7		RRCID ->	217423	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	9391	PERF. 6506 -	6548					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

CARDENAS, R.R.			WELL #:		9		RRCID ->	220128	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 6072 -	7180					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

DE GARCIA, B.G.			WELL #:		64		RRCID ->	220743	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9496	PERF. 7618 -	7970					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

CARDENAS, R. R.			WELL #:		10		RRCID ->	220927	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 6400 -	6519					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

DE GARCIA, B. G.			WELL #:		67		RRCID ->	221739	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	8269	PERF. 7528 -	7942					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

DE GARCIA, B. G.			WELL #:		66		RRCID ->	221757	COMPL. DATE	06/29/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 7306 -	7364					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662									
DE GARCIA, B. G.			WELL #: 68		RRCID -> 222478		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6746 - 7580	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARCIA L&L CO.			WELL #: C 17		RRCID -> 222859		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9691		PERF. 7230 - 8990	
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	139	1	1105 2	Y	6	14 1	9
						7	9					
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	156	1	1032 2	Y	6	7 1	8
						7	9					
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	251	1	1036 2	Y	6	6 1	8
						7	9					
01	1240 N	1069	-0-	-171	-0-	307	1	756 2	Y	5	6 1	7
						6	9					
02	1120 N	990	-0-	-130	-0-	265	1	719 2	Y	5	4 1	8
						6	9					
03	1302 N	1041	-0-	-261	-0-	208	1	827 2	Y	5	10 1	3
						6	9					

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 223356		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 7733		PERF. 6090 - 6098	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A-			WELL #: 30		RRCID -> 224011		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 6463 - 6496	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.			WELL #: 69		RRCID -> 224219		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 5400 - 5408	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER)			WELL #: 2		RRCID -> 229002		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 4634 - 4640	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//	789662						
REILLY HEIRS			WELL #:	33	RRCID -> 229863	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 6150 - 6170
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GARCIA L&L CO.			WELL #:	C 18	RRCID -> 229960	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	9423	PERF. 5543 - 5735
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 230755	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7831	PERF. 7400 - 7420
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ORIVE, A.			WELL #:	10	RRCID -> 231180	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 6406 - 6434
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID -> 231943	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6474 - 6484
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 238125	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 4368 - 4375
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
ORIVE, A.		WELL #: 9		RRCID -> 242577		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	104 1	822 2	Y	1 1	-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	113 1	752 2	Y	1 1	-0-
12	806 N	728	-0-	-78	-0-	142 1	585 2	Y	1 1	-0-
01	930 N	660	-0-	-270	-0-	190 1	469 2	Y	1 1	-0-
02	812 N	556	-0-	-256	-0-	150 1	405 2	Y	1 1	-0-
03	713 N	694	-0-	-19	-0-	139 1	553 2	Y	2 1	-0-
						2 9				
HERMANN A. G. GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 243244	COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
HERMANN, A.G. GAS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 243593	COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512		
10	2945 X	2339	-0-	-606	-0-	262 1	2077 2	Y	-0-	4
11	2850 X	2141	-0-	-709	-0-	280 1	1861 2	Y	-0-	4
12	2170 X	2084	-0-	-86	-0-	406 1	1678 2	Y	-0-	4
01	2325 X	1964	-0-	-361	-0-	568 1	1396 2	Y	-0-	4
02	2100 X	1922	-0-	-178	-0-	518 1	1404 2	Y	-0-	4
03	2325 X	2263	-0-	-62	-0-	454 1	1809 2	Y	-0-	4
REILLY HEIRS				WELL #: 24	RRCID -> 243728	COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 246001	COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
HERMANN, E.				WELL #: 17	RRCID -> 247000	COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120		
10	372 N	209	-0-	-163	-0-	23 1	186 2	Y	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	24 1	157 2	Y	-0-	-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	34 1	141 2	Y	-0-	-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	56 1	137 2	Y	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	46 1	123 2	Y	-0-	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	38 1	149 2	Y	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662								
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 247725		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
REILLY HEIRS			WELL #: 37		RRCID -> 248791		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212		
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	99 1	788 2	Y	14	15 1	-0-
						15 9					
11	1020 N	837	-0-	-183	-0-	108 1	717 2	Y	11	11 1	-0-
						12 9					
12	899 N	853	-0-	-46	-0-	163 1	676 2	Y	13	13 1	-0-
						14 9					
01	899 N	855	-0-	-44	-0-	244 1	599 2	Y	11	11 1	-0-
						12 9					
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	219 1	593 2	Y	10	9 1	1
						11 9					
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	177 1	703 2	Y	10	11 1	-0-
						11 9					
HERMANN, E.			WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DE GARCIA, B. G.			WELL #: 79		RRCID -> 249199		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HERMANN, A. G. GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 249217		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	Y	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
HERMANN, E.			WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738		
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	195 1	1543 2	Y	-0-		-0-
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	203 1	1348 2	Y	-0-		-0-
12	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	310 1	1281 2	Y	-0-		-0-
01	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	455 1	1119 2	Y	-0-		-0-
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	393 1	1063 2	Y	-0-		-0-
03	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	298 1	1187 2	Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		76721	550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662												
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		82		RRCID ->	250432	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7790	-	7862	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		81		RRCID ->	250558	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6158	-	6238	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		83		RRCID ->	251245	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	5166	-	5172	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		84		RRCID ->	253499	COMPL. DATE	05/14/2017	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7122	-	7196	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.			WELL #:		86		RRCID ->	254517	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	5622	-	5708	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GARCIA L&L CO.			WELL #:		C 14		RRCID ->	273445	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4574	-	4580	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GARCIA L&L CO.			WELL #:		C 23		RRCID ->	275299	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4189	-	4199	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76721 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662																	
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 28			RRCID -> 288167			COMPL. DATE 07/24/2019			TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 6042								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	682 N	391	-0-	-291	-0-			42 1	334 2	Y		14	15 1					-0-		
11	360 N	291	-0-	-69	-0-			15 9	242 2	Y		12	12 1					-0-		
12	372 N	154	-0-	-218	-0-			36 1	113 2	Y		13	13 1					-0-		
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-			13 9	295 2	Y		11	11 1					-0-		
02	280 N	114	-0-	-166	-0-			27 1	75 2	Y		10	9 1					1		
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-			14 9	145 2	Y		10	11 1					-0-		
								120 1												
								12 9												
								28 1												
								11 9												
								36 1												
								11 9												
TRAP ROCK OIL, LTD.			865425																	
M.M. GARCIA 'D'			WELL #: 29			RRCID -> 240336			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
LA BRISA RANCH 907			WELL #: 2			RRCID -> 249338			COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
LA BRISA RANCH 907			WELL #: 4			RRCID -> 254522			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161								
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-			227 2			N	-0-						-0-		
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-			498 2			N	-0-						-0-		
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-			146 2			N	-0-						-0-		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-						-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
SLICK ESTATE			WELL #: 1D			RRCID -> 262175			COMPL. DATE 07/29/2011			TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-			581 2			N	-0-						-0-		
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-			337 2			N	-0-						-0-		
01	DELQ PR	312	-0-	-0-	-0-			312 2			N	-0-						-0-		
*02	592 N	280	-0-	-0-	-0-			280 2			N	-0-						-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
SLICK ESTATE			WELL #: 12D			RRCID -> 268004			COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-			607 2			N	-0-						-0-		
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-			345 2			N	-0-						-0-		
01	DELQ PR	328	-0-	-0-	-0-			328 2			N	-0-						-0-		
*02	633 N	305	-0-	-0-	-0-			305 2			N	-0-						-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.//		865425												
LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #:		9171	RRCID -> 270273		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(C) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LA BRISA RANCH BELMONT		WELL #:		3	RRCID -> 283324		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
ECHOLS		WELL #:		4	RRCID -> 257163		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)		76721 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
LA BRISA RANCH		WELL #:		1 T	RRCID -> 162586		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LA BRISA RANCH		WELL #:		1AT	RRCID -> 176135		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG SAND)		76721 693		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SLICK, T.B. EST. A-485		WELL #:		183	RRCID -> 195491		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)										76721 700	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.										789662						
LA BRISA RANCH										WELL #:	1 C	RRCID -> 175937	COMPL. DATE 10/27/2012	TOTAL DEPTH 8404	PERF. 5482	- 5570
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
LA BRISA RANCH										WELL #:	1AC	RRCID -> 176138	COMPL. DATE 11/02/2012	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5568	- 5626
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TRAP ROCK OIL, LTD.										865425						
LA BRISA RANCH "A"										WELL #:	2	RRCID -> 162587	COMPL. DATE 03/15/1997	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 5606	- 5666
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
RINCON (VICKSBURG 3400)										76721 735	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.										865425						
LA BRISA RANCH 913										WELL #:	1	RRCID -> 108213	COMPL. DATE 09/26/1979	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2984	- 2992
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	2			N	-0-				-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2			N	-0-				-0-
01	DELQ PR	220	-0-	-0-	-0-	220	220	2			N	-0-				-0-
*02	443 N	223	-0-	-0-	-0-	-220	-220	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
RINCON (80 VICKSBURG)										76721 977	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
SLICK, T.B. ESTATE A 527										WELL #:	182	RRCID -> 244570	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH 7657	PERF. 4756	- 4792
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
RINCON, E. (DEEP 8550)										76722 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748						
STATE LMB PARTNERSHIP										WELL #:	1	RRCID -> 188128	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7532	- 7618
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) //CONT.// 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915														
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR														
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915														
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR														
SCORPION OPERATING, INC. 758492														
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A														
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 1)			76723 053			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
WESTERN GLOBAL OIL, INC			911915															
GARZA - RIVAS UNIT			WELL #: 1010			RRCID -> 135531			COMPL. DATE 07/30/1990			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RINCON, NORTH (D- 3)			76723 064			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
WESTERN GLOBAL OIL, INC			911915															
GARZA, JUAN M.			WELL #: 4			RRCID -> 254217			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RINCON, NORTH (D- 3-G)			76723 072			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
NADCF RECOVERY GROUP, INC.			598932															
DAVENPORT			WELL #:			RRCID -> 123400			COMPL. DATE 12/08/1986			TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870						
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020																		
RINCON, N. (F-2-0)			76723 120			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054															
HALL, J.F. STATE			WELL #: 23			RRCID -> 129198			COMPL. DATE 10/13/1988			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SAENZ, M. -STATE-			WELL #:			25			RRCID -> 143246			COMPL. DATE 12/03/1992			TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC			911915															
GARZA-RIVAS UNIT			WELL #: 0201			RRCID -> 147150			COMPL. DATE 10/18/1993			TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) HILCORP ENERGY COMPANY CAMERON, DON				76723 152 386310 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 012941		CAPACITY COMPL. DATE 04/19/1957				CNTY: STARR N/A PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	1190	-0-	-329	-0-	227	1	963	2	Y	-0-	35	1			-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	285	1	1373	2	Y	-0-					-0-
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	303	1	1592	2	Y	35	4	1			31
						39	9									
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	312	1	1561	2	Y	19	35	1			15
						21	9									
02	1540 N	1435	-0-	-105	-0-	210	1	1225	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	1922 N	1800	-0-	-122	-0-	237	1	1563	2	Y	-0-					-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC EVELYN CAMERON STATE				483460 WELL #: 1		RRCID -> 159252		COMPL. DATE 03/08/1996				TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196				
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					64
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					64
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					64
01	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					64
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					64
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					64
SCORPION OPERATING, INC. HEARD, J. F. B.				758492 WELL #: 2B		RRCID -> 056590		COMPL. DATE 08/03/1973				TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THREE C EXPLORATION, LLC KING EDMUNDS				857512 WELL #: 1		RRCID -> 065233		COMPL. DATE 01/20/1976				TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC GARZA, JUAN M.				911915 WELL #: 2		RRCID -> 033424		COMPL. DATE 05/21/1964				TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RINCON, NORTH (FRIO E) LAKESHORE OPERATING, LLC EVELYN CAMERON STATE				76723 160 483460 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 159308		EXEMPT COMPL. DATE 03/13/1996				CNTY: STARR 4810 PERF. 3248 - 3317				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO E)		//CONT.//	76723 160	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.			758492					
HEARD, J. F. B.		WELL #:	17 T	RRCID -> 039040	COMPL. DATE 05/26/1957	TOTAL DEPTH	4406	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
RINCON, N. (FRIO 5300)			76723 184	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			561136					
THOMAS, MARY S.		WELL #:	3 U	RRCID -> 124190	COMPL. DATE 07/16/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 3588 - 4920
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RINCON, N. (G-76)			76723 208	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC			076425					
GARZA STATE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 172472	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH	8171	PERF. 6726 - 6733
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	106
RINCON, NORTH (STRAY 3050)			76723 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MARTINEZ -B-		WELL #:	43R	RRCID -> 229384	COMPL. DATE 07/20/2007	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3052 - 3060
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC			483460					
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:	3	RRCID -> 160580	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2848 - 2870
10	651 N	513	-0-	-138	-0-	513 3	N	-0-
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	528 3	N	-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	473 3	N	-0-
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-
SCORPION OPERATING, INC.			758492					
HEARD, J. F. B.		WELL #:	1A	RRCID -> 168900	COMPL. DATE 07/25/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 3010 - 3015
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050)														
SCORPION OPERATING, INC.														
HEARD, J.F.B.														
		//CONT.//		76723 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		//CONT.//		758492										
		WELL #:		7A		RRCID -> 199513		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 6035		PERF. 2980 - 2989		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
RINCON, NORTH (STRAY 3160)														
WESTERN GLOBAL OIL, INC														
GARZA - RIVAS UNIT														
				76723 404		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
				911915										
		WELL #:		0304		RRCID -> 075911		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 4220		PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
RINCON, NORTH (STRAY 3300)														
LAKESHORE OPERATING, LLC														
CAMERON, EVELYN														
				76723 408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
				483460										
		WELL #:		5		RRCID -> 160582		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3128 - 3176		
10	775 N	663	-0-	-112	-0-	663	3	N	-0-				83	
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	3	N	-0-				83	
12	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	3	N	-0-				83	
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-				83	
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-				83	
03	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	3	N	-0-				83	
CAMERON, EVELYN STATE														
				WELL #:		2		RRCID -> 165423		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 3160 - 3202
10	713 N	575	-0-	-138	-0-	575	3	N	-0-				-0-	
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3	N	-0-				-0-	
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-				-0-	
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-				-0-	
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	564	3	N	-0-				-0-	
03	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	3	N	-0-				-0-	
WESTERN GLOBAL OIL, INC														
GARZA-RIVAS UNIT														
				911915										
		WELL #:		0104		RRCID -> 073238		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4389		PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
RINCON, NORTH (STRAY 3800)														
SCORPION OPERATING, INC.														
HEARD, J. F. B.														
				76723 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
				758492										
		WELL #:		1 C		RRCID -> 046591		COMPL. DATE 07/01/1969		TOTAL DEPTH 6405		PERF. N/A		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

RINCON, NORTH (STRAY 3800)				//CONT.// 76723 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.				//CONT.// 758492										
HEARD, J.F.B.				WELL #: 3A		RRCID -> 142998		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC.				911915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)				WELL #: 108		RRCID -> 135827		COMPL. DATE 09/04/1990		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
RINCON, NORTH (STRAY 4000)				76723 424		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WESTERN GLOBAL OIL, INC.				911915										
GARZA-RIVAS UNIT				WELL #: 0301		RRCID -> 012953		COMPL. DATE 06/22/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
RINCON, NORTH (STRAY 4270)				76723 428		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
COATES 553				WELL #: 8		RRCID -> 209878		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
RINCON, NORTH (STRAY 4620)				76723 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MARTINEZ -B-				WELL #: 49		RRCID -> 179405		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
SCORPION OPERATING, INC.				758492										
HEARD, J. F. B.				WELL #: 6A		RRCID -> 167769		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000)				76723 436	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STARR									
SCORPION OPERATING, INC.				758492															
HEARD, J.F.B.				WELL #:	2 A	RRCID -> 143454	COMPL. DATE 11/16/1992	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5019 - 5021										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	

RINCON, NORTH (VICKSBURG)				76723 448	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460						
CAMERON, EVELYN STATE				WELL #:	4	RRCID -> 161394	COMPL. DATE 12/23/1996	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)				76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MARTINEZ -B-				WELL #:	31	RRCID -> 013017	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH 8866	PERF. 6810 - 6900		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MARTINEZ -B-				WELL #:	48	RRCID -> 164821	COMPL. DATE 10/06/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6974 - 7014		
10	2046 N	1802	-0-	-244	-0-	554 1	1240 2	Y	7	39 1	52
11	2010 N	1662	-0-	-348	-0-	8 9 445 1	1203 2	Y	13		65
12	1922 N	1915	-0-	-7	-0-	14 9 503 1	1398 2	Y	13		78
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	14 9 526 1	1376 2	Y	12	37 1	53
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	13 9 475 1	1152 2	Y	12		65
03	1922 N	1580	-0-	-342	-0-	13 9 499 1	1068 2	Y	12		77

MARTINEZ -B-				WELL #:	54	RRCID -> 177641	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6168 - 6988				
10	1364 N	1011	-0-	-353	-0-	309	1	693	2	Y	8	68	1	96
11	1170 N	977	-0-	-193	-0-	256	1	692	2	Y	26			122
12	961 N	959	-0-	-2	-0-	246	1	685	2	Y	25			147
01	1023 N	754	-0-	-269	-0-	203	1	530	2	Y	19	68	1	98
02	DLQ G-10	675	-0-	675	675	193	1	468	2	Y	13			111
03	DLQ G-10	781	-0-	781	1456	242	1	517	2	Y	20			131

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310											
MARTINEZ C				WELL #: 6		RRCID -> 185641		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7052 - 7122			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	89	-0-	89	89	28	1	61	2	Y	-0-				-0-
MARTINEZ C				WELL #: 8		RRCID -> 189648		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 7852		PERF. 6888 - 7746			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MARTINEZ B				WELL #: 33U		RRCID -> 211172		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 6198 - 6286			
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	2	Y	-0-	1	1		2
11	15 N	8	-0-	-7	-0-	2	1	5	2	Y	-1				3
						1	9								
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	Y	1				4
						1	9								
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	1	2	1		3
						1	9								
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	25	1	60	2	Y	3				6
						3	9								
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	25	1	54	2	Y	4				10
						4	9								
MARTINEZ "B"				WELL #: 42		RRCID -> 211198		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5920 - 5929			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MARTINEZ, B				WELL #: 57		RRCID -> 212265		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8088		PERF. 5184 - 7558			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
HALL, J. F. STATE				WELL #: 24		RRCID -> 156041		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7127 - 7985			
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2			Y	-0-				-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-				-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-				-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-				-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-				-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-				-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
HALL, J. F. STATE														
//CONT.// 76723 450					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 460054										CNTY: STARR				
WELL #: 26					RRCID -> 197917					COMPL. DATE 04/04/2025				
					TOTAL DEPTH 8480					PERF. 4914 - 6128				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HALL, C. M.														
WELL #: 16					RRCID -> 223214					COMPL. DATE 11/15/2006				
					TOTAL DEPTH 7540					PERF. 6171 - 6179				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALL, J. F. STATE														
WELL #: 29					RRCID -> 228703					COMPL. DATE 03/07/2007				
					TOTAL DEPTH 8322					PERF. 7256 - 7270				
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			18
11	1050	N	913	-0-	-137	-0-	913	2		N	-0-			18
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			18
01	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2		N	-0-			18
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			18
03	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	2		N	-0-			18
TCR SPEER-STATE														
WELL #: 2					RRCID -> 234649					COMPL. DATE 12/03/2014				
					TOTAL DEPTH 7800					PERF. 5152 - 5157				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TCR SPEER-STATE														
WELL #: 1					RRCID -> 242516					COMPL. DATE 07/21/2008				
					TOTAL DEPTH 7530					PERF. 7116 - 7158				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HALL, C. M.														
WELL #: 19					RRCID -> 272672					COMPL. DATE 08/06/2014				
					TOTAL DEPTH 8620					PERF. 7048 - 7081				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALL, J. F. STATE -A-														
WELL #: 22					RRCID -> 292122					COMPL. DATE 08/29/2023				
					TOTAL DEPTH 9401					PERF. 9114 - 9180				
10	5580	X	4082	-0-	-1498	-0-	4071	2	11 9	N	10			94
11	5400	X	3863	-0-	-1537	-0-	3851	2	12 9	N	11			105
12	5580	X	3465	-0-	-2115	-0-	3452	2	13 9	N	12			117
01	5425	X	4179	-0-	-1246	-0-	4160	2	19 9	N	17			134
02	4900	X	3600	-0-	-1300	-0-	3589	2	11 9	N	10			144
03	4092	X	3999	-0-	-93	-0-	3988	2	11 9	N	10			154

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 6398 - 8245													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2356 N	2007	-0-	-349	-0-	149 1	1357 2	Y	455	456 0			85
						501 9							
11	2490 N	2330	-0-	-160	-0-	155 1	1666 2	Y	463	418 0			130
						509 9							
12	2232 N	2136	-0-	-96	-0-	140 1	1398 2	Y	544	551 0			123
						598 9							
01	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	139 1	1361 2	Y	458	453 0			128
						504 9							
02	2184 N	1824	-0-	-360	-0-	135 1	1245 2	Y	404	417 0			115
						444 9							
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	196 1	1754 2	Y	463	461 0			117
						509 9							
GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380													
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A													
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-				-0-
11	720 N	605	-0-	-115	-0-	605 2		N	-0-				-0-
12	868 N	749	-0-	-119	-0-	749 2		N	-0-				-0-
01	868 N	544	-0-	-324	-0-	544 2		N	-0-				-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	552 2		N	-0-				-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-				-0-
THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714													
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 2	Y	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	Y	-0-				-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-				-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-				-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1 1	11 2	Y	-0-				-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	Y	-0-				-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 9449		PERF. 8235 - 8313						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1798 N	62	-0-	-1736	-0-	1 1	24 2	Y			34	38 0				6
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	37 9	634 2	Y			264	196 0				74
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	24 1	41 9	Y			37	103 0				8
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	290 9	28 2	Y			63	53 0				18
02	896 N	51	-0-	-845	-0-	9 2	17 2	Y			30	39 0				9
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	1 1	19 2	Y			34	34 0				9
						37 9										

THOMAS - RIFE ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 133222		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 7630 - 7674				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE				WELL #:	15	RRCID -> 139560		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 9564		PERF. 7011 - 7856				
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	49 1	442 2	Y			-0-					-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	39 1	424 2	Y			-0-					-0-
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	27 1	272 2	Y			-0-					-0-
01	496 N	117	-0-	-379	-0-	11 1	106 2	Y			-0-					-0-
02	420 N	38	-0-	-382	-0-	4 1	34 2	Y			-0-					-0-
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	27 1	243 2	Y			-0-					-0-

YZAGUIRRE				WELL #:	1 C	RRCID -> 139924		COMPL. DATE 05/15/2023		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 6152 - 6170				
10	1271 X	973	-0-	-298	-0-	969 2	4 9	N			4					20
11	1230 X	879	-0-	-351	-0-	879 2		N			-0-					20
12	1147 X	993	-0-	-154	-0-	848 2	145 9	N			132					152
01	1116 X	773	-0-	-343	-0-	773 2		N			-0-					152
02	812 N	692	-0-	-120	-0-	649 2	43 9	N			39					191
03	992 N	591	-0-	-401	-0-	591 2		N			-0-	175 1				16

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 8126 - 8174				
10	217 N	141	-0-	-76	-0-	12 1	106 2	Y			21	19 0				4
11	150 N	28	-0-	-122	-0-	23 9	10 2	Y			15	15 0				4
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1 1	126 2	Y			48	41 0				11
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17 9	200 2	Y			65	58 0				18
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13 1	104 2	Y			35	43 0				10
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	53 9	154 2	Y			55	51 0				14
						20 1										
						72 9										
						11 1										
						39 9										
						17 1										
						61 9										

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 1B		RRCID -> 171192		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				172
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				172
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				172
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				172
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				172
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				172
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2024									
GARZA, A. M. -ST		WELL #: 8		RRCID -> 174499		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 175381		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642	
10	2790 N	2591	-0-	-199	-0-	254 1	2307 2	Y	27 27 0 5
						30 9			
11	2730 N	2141	-0-	-589	-0-	180 1	1932 2	Y	26 24 0 7
						29 9			
12	2728 N	265	-0-	-2463	-0-	23 1	232 2	Y	9 14 0 2
						10 9			
01	2604 N	1441	-0-	-1163	-0-	131 1	1279 2	Y	28 22 0 8
						31 9			
02	1988 N	1846	-0-	-142	-0-	178 1	1642 2	Y	24 25 0 7
						26 9			
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	207 1	1854 2	Y	27 27 0 7
						30 9			
GARZA, A. M. - STATE		WELL #: 9		RRCID -> 175510		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292	
10	19561 X	18222	-0-	-1339	-0-	1804 1	16418 2	Y	-0-
11	18930 X	18197	-0-	-733	-0-	1547 1	16650 2	Y	-0-
12	19220 X	18612	-0-	-608	-0-	1695 1	16917 2	Y	-0-
01	19220 X	18175	-0-	-1045	-0-	1686 1	16489 2	Y	-0-
02	17136 X	16404	-0-	-732	-0-	1607 1	14797 2	Y	-0-
03	18817 X	17991	-0-	-826	-0-	1805 1	16186 2	Y	-0-
COATES 553		WELL #: 1		RRCID -> 175837		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)															//CONT.// 76723 450			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY															//CONT.// 561136														
THOMAS-RIFE GAS UNIT															WELL #: 11			RRCID -> 176199			COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 8872			PERF. 6789 - 8828		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	3091	2	Y	208	210	0						39									
							229	9																					
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1550	2	Y	216	194	0						61									
							238	9																					
12	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1229	2	Y	225	235	0						51									
							248	9																					
01	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1466	2	Y	204	198	0						57									
							224	9																					
02	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1228	2	Y	192	194	0						55									
							211	9																					
03	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1269	2	Y	219	219	0						55									
							241	9																					
THOMAS-RIFE GAS UNIT															WELL #: 12			RRCID -> 178695			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 8658			PERF. 6738 - 7733		
10	15906 X	15906	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	1	14082	2	Y	252	205	0						47									
							277	9																					
11	28635 X	28635	-0-	-0-	-0-	-0-	2408	1	25908	2	Y	290	256	0						81									
							319	9																					
12	25589 X	25589	-0-	-0-	-0-	-0-	2296	1	22918	2	Y	341	345	0						77									
							375	9																					
01	23328 X	23328	-0-	-0-	-0-	-0-	2135	1	20878	2	Y	286	283	0						80									
							315	9																					
02	19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	-0-	1860	1	17127	2	Y	252	260	0						72									
							277	9																					
03	18695 X	18695	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	1	16535	2	Y	288	287	0						73									
							317	9																					
THOMAS-RIFE GAS UNIT															WELL #: 13			RRCID -> 179238			COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 8588			PERF. 7421 - 8024		
10	558 N	469	-0-	-89	-0-	-0-	46	1	423	2	Y	-0-								-0-									
11	540 N	508	-0-	-32	-0-	-0-	43	1	465	2	Y	-0-								-0-									
12	558 N	508	-0-	-50	-0-	-0-	46	1	462	2	Y	-0-								-0-									
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	454	2	Y	-0-								-0-									
02	476 N	461	-0-	-15	-0-	-0-	45	1	416	2	Y	-0-								-0-									
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	451	2	Y	-0-								-0-									
MARTINEZ, F. F. 546															WELL #: 3B			RRCID -> 180706			COMPL. DATE 08/06/2000			TOTAL DEPTH 7650			PERF. 6925 - 6986		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								12									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								12									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								12									
01	14B2 EXT	1909	-0-	1909	1909	1837	2	72	9		N	65								77									
02	14B2 EXT	2702	-0-	2702	4611	2618	2	84	9		N	76								153									
03	14B2 EXT	831	-0-	831	5442	831	2				N	-0-								153									
COATES 553															WELL #: 4			RRCID -> 180717			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 7476 - 7814		
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	N	13								187									
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	N	2								189									
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2	12	9	N	11								200									
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	2	21	9	N	19								219									
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2	6	9	N	5								207									
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2	64	9	N	58	17	1						80									
													185	1															

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 4B		RRCID -> 181124		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

COATES 553		WELL #: 10		RRCID -> 181192		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALVARADO 550		WELL #: 2		RRCID -> 181245		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712					
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	2	11 9	N	10			155
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1041	2	9 9	N	8			163
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1025	2	15 9	N	14			177
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	2	1 9	N	1			178
02	728 N	572	-0-	-156	-0-	561	2	11 9	N	10	169 1		19
03	806 N	264	-0-	-542	-0-	263	2	1 9	N	1			20

COATES 553		WELL #: 13		RRCID -> 181314		COMPL. DATE 03/31/2022		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7513 - 7708					
10	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5449	2	32 9	N	29			237
11	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		N	-0-	181 1		56
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3970	2	23 9	N	21			77
01	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3567	2	23 9	N	21			98
02	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3039	2	11 9	N	10			108
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3397	2	74 9	N	67			175

ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 181534		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 2B		RRCID -> 182137		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598					
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			73
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			73
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			73
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			73
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			73
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			73

YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID -> 185475		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814					
10	837 N	758	-0-	-79	-0-	740	2	18 9	N	16			106
11	810 N	726	-0-	-84	-0-	714	2	12 9	N	11			117
12	775 N	754	-0-	-21	-0-	745	2	9 9	N	8	116 1		9
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	743	2	21 9	N	19			28
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	665	2	25 9	N	23			5
03	837 N	807	-0-	-30	-0-	785	2	22 9	N	20			25

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)										CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY																			
COATES 553																			
WELL #: 14																			
RRCID -> 185477																			
COMPL. DATE 06/22/2001																			
TOTAL DEPTH 8200																			
PERF. 8024 - 8099																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	775 N	708	-0-	-67	-0-	705	2	3	9	N	3					63			
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	971	2	2	9	N	2					65			
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	877	2	12	9	N	11					76			
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	912	2	15	9	N	14					90			
02	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2502	2	48	9	N	44					134			
03	3100 N	3255	-0-	155	155	3200	2	55	9	N	50	164	1			20			
COATES 553																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 186065																			
COMPL. DATE 09/01/2001																			
TOTAL DEPTH 8355																			
PERF. 8096 - 8217																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
MARTINEZ, F. F. 546																			
WELL #: 5B																			
RRCID -> 186876																			
COMPL. DATE 05/02/2001																			
TOTAL DEPTH 7650																			
PERF. 6476 - 7208																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72			
THOMAS-RIFE GAS UNIT																			
WELL #: 14																			
RRCID -> 187140																			
COMPL. DATE 03/27/2002																			
TOTAL DEPTH 8485																			
PERF. 7372 - 8165																			
10	5890 X	5270	-0-	-620	-0-	522	1	4748	2	Y	-0-					-0-			
11	5700 X	5150	-0-	-550	-0-	438	1	4712	2	Y	-0-					-0-			
12	5425 X	5004	-0-	-421	-0-	456	1	4548	2	Y	-0-					-0-			
01	5425 X	4921	-0-	-504	-0-	457	1	4464	2	Y	-0-					-0-			
02	4872 X	4595	-0-	-277	-0-	450	1	4145	2	Y	-0-					-0-			
03	5332 X	4849	-0-	-483	-0-	486	1	4363	2	Y	-0-					-0-			
THOMAS-RIFE GAS UNIT																			
WELL #: 15																			
RRCID -> 190834																			
COMPL. DATE 05/01/2006																			
TOTAL DEPTH 8800																			
PERF. 7064 - 7232																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
COATES 553																			
WELL #: 6																			
RRCID -> 191704																			
COMPL. DATE 07/14/2022																			
TOTAL DEPTH 8375																			
PERF. 7035 - 7165																			
10	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6759	2	33	9	N	30					188			
11	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6757	2	9	9	N	8					196			
12	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6677	2	32	9	N	29					225			
01	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6501	2	28	9	N	25					250			
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					250			
03	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					250			
COATES 553																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 192642																			
COMPL. DATE N/A																			
TOTAL DEPTH 9400																			
PERF. 8062 - 8295																			
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	349	2	6	9	N	5					163			
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					163			
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	344	2	4	9	N	4					167			
01	341 N	187	-0-	-154	-0-	184	2	3	9	N	3					170			
02	336 N	173	-0-	-163	-0-	173	2			N	-0-					170			
03	341 N	212	-0-	-129	-0-	209	2	3	9	N	3					170			

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2422

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	76723 450	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
SEYFRIEDT 928				WELL #:	2	RRCID -> 192850		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8092 - 9584			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2				N	-0-			-0-	
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2				N	-0-			-0-	
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2				N	-0-			-0-	
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2				N	-0-			-0-	
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2				N	-0-			-0-	
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2				N	-0-			-0-	
SEYFRIEDT 928				WELL #:	3	RRCID -> 193079		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8547 - 9100			
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2				N	-0-			-0-	
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2				N	-0-			-0-	
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2				N	-0-			-0-	
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2				N	-0-			-0-	
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2				N	-0-			-0-	
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2				N	-0-			-0-	
SLICK 230 " A "				WELL #:	6	RRCID -> 194399		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8665 - 9256			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
THOMAS-RIFE GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 9110		PERF. 6575 - 7706			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
SEYFRIEDT 928				WELL #:	4	RRCID -> 197018		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8272 - 8850			
10	2201 N	2163	-0-	-38	-0-	-0-	2161	2	2	9	N	2	170	1		22	
11	2250 N	2160	-0-	-90	-0-	-0-	2060	2	100	9	N	91				113	
12	2232 N	2089	-0-	-143	-0-	-0-	2089	2			N	-0-				113	
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	2	96	9	N	87	183	1		17	
02	2016 N	1938	-0-	-78	-0-	-0-	1938	2			N	-0-				17	
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	2	97	9	N	88				105	
SEYFRIEDT 928				WELL #:	5	RRCID -> 197916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8986 - 9388			
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-				-0-	
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-				-0-	
12	1984 N	1590	-0-	-394	-0-	-0-	1590	2			N	-0-				-0-	
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-				-0-	
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-				-0-	
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-				-0-	
GARZA, A. M. -STATE				WELL #:	18	RRCID -> 198110		COMPL. DATE 04/16/2021				TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6158 - 8778			
10	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	-0-	175	1	1596	2	Y	-0-				-0-	
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1667	2	Y	-0-				-0-	
12	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	-0-	161	1	1607	2	Y	-0-				-0-	
01	1767 N	1420	-0-	-347	-0-	-0-	132	1	1288	2	Y	-0-				-0-	
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1544	2	Y	-0-				-0-	
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1639	2	Y	-0-				-0-	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)										//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136									
GARZA, A.M. - STATE										WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 8847		PERF. 6280 - 7690	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	51 1	20 9	460 2	Y	18	19 0				3				
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	44 1	21 9	472 2	Y	19	17 0				5				
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	46 1	23 9	460 2	Y	21	21 0				5				
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	38 1	20 9	371 2	Y	18	18 0				5				
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	42 1	19 9	387 2	Y	17	17 0				5				
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	45 1	19 9	406 2	Y	17	18 0				4				
THOMAS-RIFE GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 9158		PERF. 7490 - 8452	
10	5495 X	4563	-0-	-932	-0-	442 1	102 9	4019 2	Y	93	92 0				17				
11	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	336 1	106 9	3618 2	Y	96	86 0				27				
12	4061 X	3584	-0-	-477	-0-	315 1	122 9	3147 2	Y	111	113 0				25				
01	4557 X	2955	-0-	-1602	-0-	265 1	103 9	2587 2	Y	94	93 0				26				
02	4116 X	2372	-0-	-1744	-0-	223 1	92 9	2057 2	Y	84	86 0				24				
03	4557 X	2427	-0-	-2130	-0-	233 1	105 9	2089 2	Y	95	95 0				24				
GARZA, A. M. -STATE										WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 04/22/2021		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 5363 - 8370	
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8 1	2 9	77 2	Y	2	3 0				-0-				
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	4 9	82 2	Y	4	3 0				1				
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	7 1	4 9	69 2	Y	4	4 0				1				
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	8 1	3 9	79 2	Y	3	3 0				1				
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	7 1	3 9	60 2	Y	3	3 0				1				
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	7 1	2 9	66 2	Y	2	2 0				1				
GARZA, A. M. -STATE										WELL #: 23		RRCID -> 241065		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 9099		PERF. 6706 - 8654	
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	40 1		366 2	Y	-0-					-0-				
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	31 1		330 2	Y	-0-					-0-				
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	36 1		360 2	Y	-0-					-0-				
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	32 1		316 2	Y	-0-					-0-				
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	33 1		301 2	Y	-0-					-0-				
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	39 1		345 2	Y	-0-					-0-				
GARZA, A. M. -STATE										WELL #: 21		RRCID -> 256548		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 9284		PERF. 7119 - 9012	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)														CNTY: STARR	
R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC															
YZAGUIRRE															
				WELL #:	3	RRCID ->	264996	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	5800 - 5830		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.															
SLICK ESTATE															
				WELL #:	1	RRCID ->	294819	COMPL. DATE	03/25/2025	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	7830 - 8280		
10	47523	X	29089	-0-	-18434	-0-	28418	3	671	9	N	610	720	1	272
11	45990	X	23997	-0-	-21993	-0-	23449	3	548	9	N	498	355	1	415
12	47523	X	34803	-0-	-12720	-0-	625	1	33453	3	Y	659	810	1	264
							725	9							
01	40641	X	27671	-0-	-12970	-0-	830	1	26237	3	Y	549	538	1	275
							604	9							
02	31724	X	21671	-0-	-10053	-0-	935	1	20252	3	Y	440	383	1	332
							484	9							
03	34813	X	27076	-0-	-7737	-0-	580	1	25921	3	Y	523	606	1	249
							575	9							
SLICK ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	298608	COMPL. DATE	12/06/2024	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	7935 - 7945		
12	0		21683	-0-	21683	21683	20740	3	943	9	Y	857	646	1	211
01	38522	X	16839	-0-	-21683	-0-	320	1	16141	3	Y	344	367	1	188
							378	9							
02	25872	X	23135	-0-	-2737	-0-	735	1	21902	3	Y	453	343	1	298
							498	9							
03	28644	X	20395	-0-	-8249	-0-	1305	1	18697	3	Y	357	465	1	190
							393	9							
WAGNER OIL COMPANY															
CAMERON, DON ET AL -A-															
				WELL #:	1	RRCID ->	015329	COMPL. DATE	08/12/1953	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DON CAMERON ETAL UNIT				WELL #:	3A	RRCID ->	142131	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8066 - 8080		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)														
SCORPION OPERATING, INC.														
HEARD, J.F.B.														
76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
758492														
WELL #: 1 A RRCID -> 131481					COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MARTINEZ -B-														
76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
386310														
WELL #: 53 RRCID -> 224730					COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)														
SCORPION OPERATING, INC.														
HEARD, J. F. B.														
76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
758492														
WELL #: 1 T RRCID -> 041546					COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A									
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
SAENZ, M. - STATE														
76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
460054														
WELL #: 21 RRCID -> 074915					COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718									
10	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1074	2	3	9	N	3		17
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-		17
12	1488	N	1057	-0-	-431	-0-	1051	2	6	9	N	5		22
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1282	2	4	9	N	4		26
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3		29
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1442	2	8	9	N	7		36
HALL, C. M.														
WELL #: 18 RRCID -> 157340					COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285									
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-		-0-
11	900	N	224	-0-	-676	-0-	224	2			Y	-0-		-0-
12	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			Y	-0-		-0-
01	775	N	549	-0-	-226	-0-	549	2			Y	-0-		-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-		-0-
03	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			Y	-0-		-0-
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC														
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL														
479409														
WELL #: 1 RRCID -> 164403					COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820)												76723 584				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY												386310															
MARTINEZ B												WELL #: 47				RRCID -> 162232				COMPL. DATE 11/01/1998				TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-			1 1	2 2	Y	-0-						-0-										
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-						-0-										
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-			2 1	4 2	Y	-0-						-0-										
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-			3 1	8 2	Y	-0-						-0-										
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)												76723 624				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY												386310															
MARTINEZ -B-												WELL #: 41				RRCID -> 154873				COMPL. DATE 05/10/1995				TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376			
10	1426 N	975	-0-	-451	-0-	299	1	670	2	Y	5	43	1				70										
						6	9																				
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	371	1	1003	2	Y	6						76										
						7	9																				
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	441	1	1226	2	Y	24						100										
						26	9																				
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	460	1	1204	2	Y	19	42	1				77										
						21	9																				
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	397	1	962	2	Y	12						89										
						13	9																				
03	1705 N	1352	-0-	-353	-0-	426	1	913	2	Y	12						101										
						13	9																				
MARTINEZ -B-												WELL #: 51				RRCID -> 166753				COMPL. DATE 12/05/1997				TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-										
RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)												76723 688				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY												386310															
MARTINEZ -B-												WELL #: 32				RRCID -> 176565				COMPL. DATE 03/23/2000				TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024			
10	279 N	198	-0-	-81	-0-	61	1	137	2	Y	-0-						-0-										
11	270 N	196	-0-	-74	-0-	53	1	143	2	Y	-0-						-0-										
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	80	1	223	2	Y	-0-						-0-										
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	56	1	148	2	Y	-0-						-0-										
02	DLQ G-10	168	-0-	168	168	49	1	119	2	Y	-0-						-0-										
03	DLQ G-10	315	-0-	315	483	100	1	215	2	Y	-0-						-0-										
KILLAM OIL CO., LTD.												460054				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR			
HALL, J. F. STATE												WELL #: 21				RRCID -> 070638				COMPL. DATE 05/12/1994				TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976			
10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2613	2	13	9	Y	12						49										
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2216	2	9	9	Y	8						57										
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2152	2	17	9	Y	15						72										
01	2635 N	1374	-0-	-1261	-0-	1363	2	11	9	Y	10						82										
02	2072 N	695	-0-	-1377	-0-	695	2			Y	-0-						82										
03	3100 N	3898	-0-	798	798	3881	2	17	9	Y	15						97										

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
HALL, J. F. STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR														
KEBO OIL & GAS, INC. 453170														
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (4240) 76723 768 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MARTINEZ -B- WELL #: 55 RRCID -> 290031 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4318 - 5030														
10	1271 N	1040	-0-	-231	-0-	319	1	714	2	N	6	38	1	59
11	1200 N	1025	-0-	-175	-0-	273	1	738	2	N	13			72
12	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	274	1	761	2	N	13			85
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	293	1	765	2	N	12	37	1	60
02	952 N	907	-0-	-45	-0-	261	1	633	2	N	12			72
03	1054 N	760	-0-	-294	-0-	238	1	509	2	N	12			84
RINCON, NORTH (4350) 76723 782 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 293153 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 4450 - 4464														
10	1116 N	1047	-0-	-69 B	-0-	104	1	943	2	Y	-0-			-0-
11	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	94	1	1015	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	602	-0-	-514 B	-0-	55	1	547	2	Y	-0-			-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	152	1	1489	2	Y	-0-			-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	121	1	1111	2	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	134	1	1201	2	Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (4500)														
SCORPION OPERATING, INC.														
HEARD, J. F. B.														
76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
RINCON, N. (4670)														
MERIT ENERGY COMPANY														
GARZA, A. M. STATE														
76723 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
WELL #: 17 RRCID -> 290878 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 4668 - 4678														
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	153	1	1392	2	Y		84	84 0	16
						92	9							
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	128	1	1381	2	Y		85	77 0	24
						94	9							
12	1829 N	1537	-0-	-292	-0-	130	1	1297	2	Y		100	101 0	23
						110	9							
01	1643 N	1475	-0-	-168	-0-	128	1	1255	2	Y		84	83 0	24
						92	9							
02	1484 N	1461	-0-	-23	-0-	135	1	1245	2	Y		74	77 0	21
						81	9							
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	152	1	1366	2	Y		85	85 0	21
						94	9							
RINCON, NORTH (5200)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MARTINEZ -B-														
76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (5350)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MARTINEZ -B-														
76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (6690)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
HALL, C. M.														
76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

RINCON, SW. (2800)		76728 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #: 229		RRCID -> 223563		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #: 228		RRCID -> 226209		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425							
SLICK ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 170855		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RIO BRAVO (L-6)		76810 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313							
WATSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 119705		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ERVIN		WELL #: 1A		RRCID -> 161697		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RITA (4-R, SEG I)		76936 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061							
EAST, S.K., MRS.		WELL #: 73 D		RRCID -> 274072		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

RITA (CONSOLIDATED) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, S.K. MRS.				76936 990 370061	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY						
				WELL #:	26 D	RRCID -> 049926	COMPL. DATE 02/01/1971	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EAST, S.K. MRS.				WELL #:	73 F	RRCID -> 066285	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4635	-	4674
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EAST, S.K. MRS.				WELL #:	72 C	RRCID -> 072746	COMPL. DATE 08/07/1977	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	4504	-	4530			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	4703	-0-	4703	4703	561 1 94 9	4048 3	Y	85	72 1	13					
01	14B2 EXT	7473	-0-	7473	12176	578 1 77 4	6491 3 327 9	Y	297	310 1	-0-					
02	22704 X	10528	-0-	-12176	-0-	702 1 301 4	9453 3 72 9	Y	65	64 1	1					
03	11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	262 1 39 4	11604 3 3 9	Y	3	4 1	-0-					
EAST, S.K. MRS.				WELL #:	72 T	RRCID -> 073884	COMPL. DATE 08/07/1977	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	N/A					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
EAST, S.K. MRS.				WELL #:	26 F	RRCID -> 083811	COMPL. DATE 10/29/1985	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	4683	-	4695			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EAST, S.K. MRS.				WELL #:	45 F	RRCID -> 083957	COMPL. DATE 06/21/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4620	-	4626			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2431

RITA (CONSOLIDATED) HEADINGTON ENERGY EAST, S.K. MRS.		PARTNERS, LLC		//CONT.// WELL #:	76936 990 370061 26H	ASSOCIATED RRCID -> 228477		CAPACITY COMPL. DATE 10/24/2014				CNTY: KENEDY TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5136 - 5472						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS.					WELL #:	58 F	RRCID -> 274945	COMPL. DATE 10/08/2013				TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5944 - 6066						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS.					WELL #:	220	RRCID -> 289094	COMPL. DATE 07/09/2015				TOTAL DEPTH 13345 PERF. 8862 - 10236						
10	2263 N	2225	-0-	-38	-0-		138 8 4	1	2069 10 9	3	Y	9	9	1				1
11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-		144 3 4	1	2177 11 9	3	Y	10	11	1				-0-
12	1395 N	842	-0-	-553	-0-		70 4 4	1	764 4 9	3	Y	4	4	1				-0-
01	2232 N	754	-0-	-1478	-0-		64 22 4	1	665 3 9	3	Y	3	3	1				-0-
02	2184 N	572	-0-	-1612	-0-		44 18 4	1	508 2 9	3	Y	2	2	1				-0-
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		135 13 4	1	1005 3 9	3	Y	3	3	1				-0-

EAST, S.K. MRS.					WELL #:	58 D	RRCID -> 290004	COMPL. DATE 03/30/2015				TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5040 - 5360						
10	1271 N	1037	-0-	-234	-0-		351 6 4	1	680 1 4	3	Y	-0-						-0-
11	2100 N	1687	-0-	-413	-0-		600 5 4	1	1082 5 4	3	Y	-0-						-0-
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		213 4 4	1	1001 4 4	3	Y	-0-						-0-
01	1023 N	988	-0-	-35	-0-		208 6 4	1	774 6 4	3	Y	-0-						-0-
02	1568 N	205	-0-	-1363	-0-		19 7 4	1	179 7 4	3	Y	-0-						-0-
03	1209 N	917	-0-	-292	-0-		116 13 4	1	788 13 4	3	Y	-0-						-0-

EAST, S.K. MRS.					WELL #:	208	RRCID -> 297959	COMPL. DATE 09/04/2024				TOTAL DEPTH 18104 PERF. 6686 - 6694						
10	57040 X	14509	-0-	-42531	-0-		317 20 4	1	14060 112 9	3	Y	102	111	1				10
11	55200 X	20291	-0-	-34909	-0-		1261 32 4	1	18862 136 9	3	Y	124	129	1				5
12	57040 X	13838	-0-	-43202	-0-		1166 61 4	1	12519 92 9	3	Y	84	84	1				5
01	57040 X	9836	-0-	-47204	-0-		825 231 4	1	8724 56 9	3	Y	51	52	1				4
02	40488 X	4255	-0-	-36233	-0-		288 117 4	1	3780 70 9	3	Y	64	64	1				4
03	20956 X	3132	-0-	-17824	-0-		306 54 4	1	2698 74 9	3	Y	67	67	1				4

RITA (CONSOLIDATED) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, MRS. S. K.														
//CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY //CONT.// 370061 WELL #: 203 RRCID -> 298418 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6832 - 8407														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	27993 X	6716	-0-	-21277	-0-	227 1	6331 3	22 4	Y	124	166 1			5
11	27090 X	8523	-0-	-18567	-0-	1994 1	6419 3	27 4	Y	75	76 1			4
12	27993 X	14140	-0-	-13853	-0-	2246 1	10986 3	38 4	Y	791	752 1			43
01	27993 X	10941	-0-	-17052	-0-	1891 1	8143 3	186 4	Y	655	665 1			33
02	16688 X	543	-0-	-16145	-0-	22 1	246 3	9 4	Y	242	260 1			15
03	14136 X	1541	-0-	-12595	-0-	142 1	959 3	18 4	Y	384	378 1			21
RITA, N.E. (H-68,S) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC MRS. S. K. EAST														
76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY 370061 WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525														
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	2 1	29 3		Y	-0-				-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2024														
RITA, N.E. (I-70) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, MRS. S. K.														
76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY 370061 WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710														
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/30/2024 - WELL PLUGGED 10/30/24														
RITA, S.E. (CONSOLIDATED) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, S.K. MRS.														
76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY 370061 WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
EAST, S.K. MRS.														
WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11224 - 11250														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X)														
WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879														
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-				3
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-				3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1			-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																		
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956																		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	33	1			-0-	
EAST, S.K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
EAST, S.K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11562 - 12682																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
EAST, S.K. MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524																		
10	17050 X	9304	-0-	-7746	-0-	567	1	8284	3	Y	369	370	1				31	
						47	4	406	9									
11	16170 X	11119	-0-	-5051	-0-	695	1	9899	3	Y	463	471	1				23	
						16	4	509	9									
12	15438 X	11090	-0-	-4348	-0-	951	1	9556	3	Y	500	492	1				31	
						33	4	550	9									
01	14818 X	10302	-0-	-4516	-0-	845	1	8692	3	Y	413	406	1				38	
						311	4	454	9									
02	12908 X	11300	-0-	-1608	-0-	827	1	9734	3	Y	381	394	1				25	
						320	4	419	9									
03	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	1271	1	10670	3	Y	422	424	1				23	
						216	4	464	9									

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	2852 X	2818	-0-	-34	-0-	38 1	2733 3	Y	24	23	1		2
						21 4	26 9						
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	47 1	2972 3	Y	26	26	1		2
						11 4	29 9						
12	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	46 1	3084 3	Y	26	26	1		2
						8 4	29 9						
01	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	58 1	3409 3	Y	26	25	1		3
						134 4	29 9						
02	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	68 1	4286 3	Y	26	27	1		2
						138 4	29 9						
03	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	93 1	5876 3	Y	34	34	1		2
						15 4	37 9						
EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928													
10	14229 X	11938	-0-	-2291	-0-	709 1	10963 3	Y	182	173	1		25
						66 4	200 9						
11	14250 X	13754	-0-	-496	-0-	846 1	12659 3	Y	207	222	1		10
						21 4	228 9						
12	14725 X	10662	-0-	-4063	-0-	915 1	9543 3	Y	152	151	1		11
						37 4	167 9						
01	14725 X	9492	-0-	-5233	-0-	772 1	8456 3	Y	123	131	1		3
						129 4	135 9						
02	15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	1015 1	13559 3	Y	161	154	1		10
						417 4	177 9						
03	14198 X	13574	-0-	-624	-0-	1404 1	11753 3	Y	158	159	1		9
						243 4	174 9						
EAST, S.K. MRS. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974													
10	4123 X	680	-0-	-3443	-0-	40 1	598 3	Y	34	36	1		4
						5 4	37 9						
11	3990 X	861	-0-	-3129	-0-	55 1	760 3	Y	40	41	1		3
						2 4	44 9						
12	2790 X	481	-0-	-2309	-0-	41 1	416 3	Y	21	23	1		1
						1 4	23 9						
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			Y	-0-	1	1		-0-
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-			Y	-0-				-0-
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-				-0-
ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714													
10	3813 X	3070	-0-	-743	-0-	812 1	2249 3	Y	-0-				31
						9 4							
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			Y	-0-				31
12	4185 X	3902	-0-	-283	-0-	486 1	3416 3	Y	-0-				31
01	4185 X	3116	-0-	-1069	-0-	626 1	2471 3	Y	-0-				31
						19 4							
02	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-				31
03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	62 1	3887 3	Y	64	52	1		43
						1 4	70 9						

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
EAST, S.K. MRS. WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	13268 X	8471	-0-	-4797	-0-	120 1	8118 3	Y	167	164	1			17
						49 4	184 9							
11	12840 X	10684	-0-	-2156	-0-	173 1	10242 3	Y	210	216	1			11
						38 4	231 9							
12	13113 X	9958	-0-	-3155	-0-	146 1	9572 3	Y	190	190	1			11
						31 4	209 9							
01	11904 X	9659	-0-	-2245	-0-	155 1	8971 3	Y	164	158	1			17
						353 4	180 9							
02	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	191 1	12179 3	Y	176	181	1			12
						390 4	194 9							
03	16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	255 1	15931 3	Y	221	220	1			13
						42 4	243 9							
EAST, S.K. MRS. WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230														
10	173201 X	173201	-0-	-0-	-0-	126 1	171079 3	Y	1813	1801	1			134
						2 4	1994 9							
11	153480 X	143850	-0-	-9630	-0-	149 1	142053 3	Y	1495	1559	1			70
						3 4	1645 9							
12	168020 X	140253	-0-	-27767	-0-	57 1	138704 3	Y	1355	1342	1			83
						1 4	1491 9							
01	168020 X	164546	-0-	-3474	-0-	41 1	163038 3	Y	1325	1287	1			121
						9 4	1458 9							
02	151760 X	148645	-0-	-3115	-0-	5 1	147188 3	Y	1311	1342	1			90
						10 4	1442 9							
03	168020 X	166167	-0-	-1853	-0-	18 1	164583 3	Y	1419	1422	1			87
						5 4	1561 9							
EAST, S.K. MRS. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450														
10	82584 X	56740	-0-	-25844	-0-	24 1	56333 3	Y	348	348	1			25
						383 9								
11	79920 X	20220	-0-	-59700	-0-	15 1	20073 3	Y	120	145	1			-0-
						132 9								
12	82584 X	65421	-0-	-17163	-0-	16 1	65000 3	Y	368	349	1			19
						405 9								
01	69874 X	55731	-0-	-14143	-0-	8 1	55432 3	Y	263	258	1			24
						2 4	289 9							
02	56728 X	46153	-0-	-10575	-0-	1 1	45887 3	Y	239	248	1			15
						2 4	263 9							
03	65410 X	45401	-0-	-20009	-0-	4 1	45100 3	Y	269	249	1			35
						1 4	296 9							
EAST, S.K. MRS. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391														
10	75051 X	59930	-0-	-15121	-0-	40 1	59252 3	Y	580	565	1			51
						638 9								
11	72630 X	23212	-0-	-49418	-0-	34 1	22884 3	Y	267	318	1			-0-
						294 9								
12	75051 X	60268	-0-	-14783	-0-	28 1	59508 3	Y	665	627	1			38
						732 9								
01	67549 X	58157	-0-	-9392	-0-	17 1	57543 3	Y	539	530	1			47
						4 4	593 9							
02	60228 X	54930	-0-	-5298	-0-	1 1	54484 3	Y	402	426	1			23
						3 4	442 9							
03	60264 X	54286	-0-	-5978	-0-	4 1	53917 3	Y	331	335	1			19
						1 4	364 9							

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2436

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)				//CONT.//	76941 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				//CONT.//	370061	RRCID -> 285860		COMPL. DATE 07/12/2019		TOTAL	DEPTH	16594	PERF.14217	-	14518	
KMF				WELL #:	10											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	23932 X	22091	-0-	-1841	-0-	7 111	1 9	21973	3	Y	101	98	1			9
11	23160 X	9417	-0-	-13743	-0-	5 45	1 9	9367	3	Y	41	50	1			-0-
12	35662 X	35662	-0-	-0-	-0-	6 162	1 9	35494	3	Y	147	138	1			9
01	32773 X	32773	-0-	-0-	-0-	4 131	1 9	32638	3	Y	119	117	1			11
02	27183 X	27183	-0-	-0-	-0-	27066	3 9	1	4	Y	105	109	1			7
03	28608 X	28608	-0-	-0-	-0-	116 2	9 1	28473	3	Y	121	121	1			7
						133	9									
EAST, S.K. MRS.				WELL #:	232	RRCID -> 285930		COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL	DEPTH	14449	PERF.13634	-	14510	
10	156409 X	156409	-0-	-0-	-0-	87 1	1 4	154951	3 9	Y	1245	1240	1			90
11	147240 X	124753	-0-	-22487	-0-	99 1	2 4	123578	3 9	Y	976	1033	1			33
12	152148 X	64162	-0-	-87986	-0-	20 1	515 9	63627	3 9	Y	468	475	1			26
01	154938 X	102735	-0-	-52203	-0-	17 1	5 4	102034	3 9	Y	617	573	1			70
02	139944 X	108767	-0-	-31177	-0-	3 1	5 4	107952	3 9	Y	734	755	1			49
03	154938 X	120377	-0-	-34561	-0-	5 4	14 4	807 119132	9 3	Y	1115	1096	1			68
								1227	9							
KMF				WELL #:	11	RRCID -> 286011		COMPL. DATE 12/07/2018		TOTAL	DEPTH	15348	PERF.14029	-	14058	
10	56513 X	55124	-0-	-1389	-0-	20 315	1 9	54789	3	Y	286	285	1			21
11	54690 X	19005	-0-	-35685	-0-	16 1	145 9	18844	3	Y	132	153	1			-0-
12	65125 X	65125	-0-	-0-	-0-	19 1	497 9	64609	3	Y	452	427	1			25
01	67202 X	67202	-0-	-0-	-0-	12 1	2 4	66739	3 9	Y	408	396	1			37
02	55733 X	55733	-0-	-0-	-0-	1 1	3 4	55325	3 9	Y	367	379	1			25
03	62451 X	62451	-0-	-0-	-0-	6 1	2 4	61935	3 9	Y	462	455	1			32
								508								
EAST, S.K. MRS.				WELL #:	225	RRCID -> 286119		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL	DEPTH	13262	PERF.11833	-	13280	
10	49941 X	32388	-0-	-17553	-0-	447 184	1 4	31221	3 9	Y	487	475	1			54
11	48330 X	38734	-0-	-9596	-0-	615 137	1 4	37341	3 9	Y	583	608	1			29
12	49941 X	35371	-0-	-14570	-0-	515 118	1 4	34169	3 9	Y	517	516	1			30
01	46004 X	33361	-0-	-12643	-0-	532 1223	1 4	31147	3 9	Y	417	405	1			42
02	41384 X	40429	-0-	-955	-0-	592 1251	1 4	38113	3 9	Y	430	443	1			29
03	48191 X	48191	-0-	-0-	-0-	746 136	1 4	46768	3 9	Y	492	491	1			30
								541								

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14436 PERF.13975 - 14575														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	27745 X	24526	-0-	-3219	-0-	19 1	24213 3	Y			267	266 1		19
11	26850 X	9092	-0-	-17758	-0-	294 9	8974 3	Y			96	115 1		-0-
12	31807 X	31807	-0-	-0-	-0-	12 1	31458 3	Y			305	290 1		15
01	25885 X	25217	-0-	-668	-0-	106 9	24980 3	Y			208	205 1		18
02	22372 X	21431	-0-	-941	-0-	13 1	21225 3	Y			185	191 1		12
03	27745 X	23156	-0-	-4589	-0-	336 9	22946 3	Y			188	189 1		11
						6 1	207 9							
						2 4								
						1 1								
						1 4								
						2 1								
						1 4								
EAST, S.K. MRS. WELL #: 233 RRCID -> 288136 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	T. A.	98334	-0-	98334	98334	37 1	97197 3	Y			1000	898 1		102
01	T. A.	153765	-0-	153765	252099	1100 9	152189 3	Y			1386	1360 1		128
02	392586 X	140487	-0-	-252099	-0-	42 1	1525 9	Y			1379	1411 1		96
03	155820 X	155820	-0-	-0-	-0-	9 4	138954 3	Y			1404	1417 1		83
						5 1	1517 9							
						11 4	154254 3	Y						
						17 1	1544 9							
						5 4								
KMF WELL #: 14 RRCID -> 288550 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13712 - 14568														
10	142755 X	126772	-0-	-15983	-0-	86 1	125327 3	Y			1234	1216 1		103
11	138150 X	119240	-0-	-18910	-0-	2 4	1357 9	Y			1303	1341 1		65
12	142755 X	113623	-0-	-29132	-0-	127 1	117677 3	Y			1200	1195 1		70
01	142259 X	128548	-0-	-13711	-0-	3 4	1433 9	Y			1164	1105 1		129
02	131023 X	131023	-0-	-0-	-0-	51 1	112251 3	Y			1333	1366 1		96
03	149797 X	149797	-0-	-0-	-0-	1 4	1320 9	Y			1417	1429 1		84
						34 1	127225 3	Y						
						9 4	1280 9							
						5 1	129542 3	Y						
						10 4	1466 9							
						17 1	148216 3	Y						
						5 4	1559 9							
EAST, S.K. MRS. WELL #: 226 RRCID -> 288877 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13202 PERF.11930 - 13576														
10	37386 X	17997	-0-	-19389	-0-	231 1	17631 3	Y			52	57 1		-0-
11	35370 X	-0-	-0-	-35370	-0-	78 4	57 9	Y			-0-			-0-
12	35805 X	29	-0-	-35776	-0-			Y			-0-			-0-
01	31651 X	236	-0-	-31415	-0-	29 3		Y			-0-			-0-
02	28000 X	616	-0-	-27384	-0-	4 1	223 3	Y			1	1 1		-0-
03	18338 X	18338	-0-	-0-	-0-	9 4	586 3	Y			35	31 1		4
						10 1	18008 3	Y						
						19 4	39 9							
						286 1								
						5 4								

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	83731 X	67084	-0-	-16647	-0-	34	1	66513	3	Y	488	485	1	36
						537	9							
11	81030 X	25278	-0-	-55752	-0-	23	1	25059	3	Y	178	214	1	-0-
						196	9							
12	83731 X	79594	-0-	-4137	-0-	25	1	78896	3	Y	612	571	1	41
						673	9							
01	68417 X	65552	-0-	-2865	-0-	16	1	64939	3	Y	539	531	1	49
						4	4	593	9					
02	60592 X	56081	-0-	-4511	-0-	2	1	55526	3	Y	499	513	1	35
						4	4	549	9					
03	79608 X	63054	-0-	-16554	-0-	8	1	62436	3	Y	553	551	1	37
						2	4	608	9					
KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 15089 PERF.13985 - 14620														
10	32325 X	32325	-0-	-0-	-0-	23	1	31935	3	Y	334	335	1	22
						367	9							
11	33090 X	28037	-0-	-5053	-0-	27	1	27701	3	Y	280	287	1	15
						1	4	308	9					
12	34193 X	30876	-0-	-3317	-0-	16	1	30425	3	Y	395	384	1	26
						435	9							
01	47757 X	47757	-0-	-0-	-0-	14	1	47277	3	Y	422	420	1	28
						2	4	464	9					
02	43333 X	43333	-0-	-0-	-0-	1	1	43007	3	Y	294	299	1	23
						2	4	323	9					
03	47885 X	47885	-0-	-0-	-0-	3	1	47554	3	Y	297	315	1	5
						1	4	327	9					
RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927														
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
JONES, L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184														
10	3782 X	2463	-0-	-1319 B	-0-	261	1	2202	2	N	-0-			26
11	2640 X	2161	-0-	-479 B	-0-	229	1	1932	2	N	-0-			26
12	2790 X	1570	-0-	-1220 B	-0-	166	1	1404	2	N	-0-			26
01	2790 X	2364	-0-	-426 B	-0-	250	1	2114	2	N	-0-			26
02	2520 X	2242	-0-	-278 B	-0-	237	1	2005	2	N	-0-			26
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT			26
RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927														
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (5320)														77047 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
SILVER FOX OIL & GAS LLC														781927									
WIGGINS														WELL #: 1		RRCID -> 137133		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 7055		PERF. 5314 - 5420	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
RIVERSIDE (5335)														77047 611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
FORZA OPERATING, LLC														278837									
WILSON, E.C. ESTATE														WELL #: 1		RRCID -> 136537		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 5092 - 5108	
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-		1572	2	9	9	N		8					125				
11	1620	N	1437	-0-	-183	-0-		1417	2	20	9	N		18					143				
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-		1464	2	11	9	N		10					153				
01	1581	N	1035	-0-	-546	-0-		1031	2	4	9	N		4					157				
02	1344	N	1143	-0-	-201	-0-		1103	2	40	9	N		36			172	1	21				
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-						N		NO RPT					21				
RIVERSIDE (6250)														77047 752		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
FORZA OPERATING, LLC														278837									
MEJIA UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 296552		COMPL. DATE 11/11/2023		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6144 - 6156	
10	1643	#	994	-0-	-649	-0-		991	2	3	9	N		3					57				
11	1140	#	561	-0-	-579	-0-		555	2	6	9	N		5					62				
12	1734	R	1734	-0-	-0-	-0-		1725	2	9	9	N		8					70				
01	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-		1419	2			N		-0-					70				
02	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-		1087	2			N		-0-					70				
03	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	-0-						N		NO RPT					70				
RIVERSIDE (6560)														77047 893		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
SILVER FOX OIL & GAS LLC														781927									
THOMPSON, J.A.														WELL #: 3		RRCID -> 133748		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 6546 - 6557	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
RIVERSIDE (6900)														77047 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
SUE-ANN OPERATING, L.C.														828352									
THOMPSON, J. A.														WELL #: 41		RRCID -> 171766		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 5844 - 6376	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-				

RIVERSIDE, EAST (4600)			77048 377	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
PALEO OIL COMPANY LLC			635131					
MCCRACKEN			WELL #: 2	RRCID -> 261018	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 4546 - 4550	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RIVERSIDE, E. (4700)			77048 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352					
THOMPSON, J. A.			WELL #: 31R	RRCID -> 198717	COMPL. DATE 05/31/2003	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 4680 - 4698	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RIVERSIDE, EAST (5200)			77048 522	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC			781927					
THOMPSON, J.A.			WELL #: 20	RRCID -> 132275	COMPL. DATE 10/06/1989	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5160 - 5170	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
RIVERSIDE, EAST (5500 FRI0 M)			77048 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC			781927					
MILLER "B"			WELL #: 3-U	RRCID -> 144766	COMPL. DATE 12/23/1992	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5571 - 5598	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SOUTHCOST PRODUCTION INC			803257					
WILSON, E. C.			WELL #: 10	RRCID -> 152971	COMPL. DATE 08/15/1994	TOTAL DEPTH 7070	PERF. 5469 - 5480	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RIVERSIDE, EAST (5850)														77048 638	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES
SKINNER CORP-NEWMAN BROS.DRLG.CO														785710			
J. A. THOMPSON														WELL #:	RRCID -> 035530	COMPL. DATE 09/00/1964	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RIVERSIDE, EAST (5900)														77048 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC														781927			
THOMPSON														WELL #:	22 C	RRCID -> 166705	COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RIVERSIDE, EAST (6375)														77048 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC														781927			
FISCHER, NELLIE I.														WELL #:	3A	RRCID -> 157109	COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RIVERSIDE, EAST (6400 FRI0)														77048 783	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES
HARRIS ENERGY SERVICES, LLC														359677			
MILLER UNIT														WELL #:	4-L	RRCID -> 149231	COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SILVER FOX OIL & GAS LLC														781927			
MILLER "B"														WELL #:	3-Q	RRCID -> 144767	COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRI0)													77048 957	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO
SILVER FOX OIL & GAS LLC													781927			
MILLER "B"													WELL #: 3-L	RRCID -> 144765	COMPL. DATE 12/02/1992	TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)													77106 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG
MORTIMER PRODUCTION COMPANY													589954			
LOPEZ, J. G.													WELL #: 1	RRCID -> 270772	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454
10	1860 X	1640	-0-	-220	-0-	1640	2						N	-0-		-0-
11	1800 X	1591	-0-	-209	-0-	1591	2						N	-0-		-0-
12	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2						N	-0-		-0-
01	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2						N	-0-		-0-
02	1484 X	1095	-0-	-389	-0-	1095	2						N	-0-		-0-
03	1736 X	461	-0-	-1275	-0-	461	2						N	-0-		-0-
ROBINSON, N. (HOCKLEY 5)													77410 178	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C													366634			
DAVY, C. R.													WELL #: 1	RRCID -> 141158	COMPL. DATE 03/28/1992	TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		24
PLUGGED AND ABANDONED													12/10/2004			
ROCKPORT (FRI0 M-1)													77724 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC													189894			
T.S.T. 196-197 UNIT 1													WELL #: 1	RRCID -> 124164	COMPL. DATE 02/02/1990	TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
ROLETA (C-5)													77973 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY													386310			
SERAPIO VELA E													WELL #: 25	RRCID -> 175506	COMPL. DATE 02/25/2000	TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636
10	5518 X	5188	-0-	-330	-0-	738	1	4430	2	Y	18	24	1			45
11	5340 X	5298	-0-	-42	-0-	760	1	4483	2	Y	50	85	1			10
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	843	1	5014	2	Y	15					25
01	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	894	1	5275	2	Y	19	20	1			24
02	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	924	1	4782	2	Y	2					26
03	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	1102	1	5689	2	Y	53	65	1			14

ROLETA (C-5)			//CONT.// 77973 020			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
VELA, SERAPIO E			WELL #: 26			RRCID -> 175950			COMPL. DATE 02/27/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	664	1	3985	2	Y	17		21	1			37
						19	9										
11	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	636	1	3749	2	Y	41		70	1			8
						45	9										
12	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	657	1	3908	2	Y	12						20
						13	9										
01	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	647	1	3821	2	Y	14		16	1			18
						15	9										
02	3192 X	2601	-0-	-591	-0-	421	1	2179	2	Y	1						19
						1	9										
03	3534 X	182	-0-	-3352	-0-	29	1	152	2	Y	1		20	1			-0-
						1	9										
GARCIA, SALVADOR B			WELL #: 25			RRCID -> 179920			COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
VELA, SERAPIO HEIRS B			WELL #: 23			RRCID -> 180531			COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT						-0-
LOPEZ, J. M.			WELL #: 1			RRCID -> 182648			COMPL. DATE 02/19/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
VELA, SERAPIO HEIRS B			WELL #: 29			RRCID -> 186376			COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134					
10	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	449	1	2694	2	Y	7		10	1			57
						8	9										
11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	442	1	2609	2	Y	5		7	1			55
						6	9										
12	3131 X	3116	-0-	-15	-0-	447	1	2656	2	Y	12						67
						13	9										
01	3131 X	3118	-0-	-13	-0-	450	1	2658	2	Y	9		8	1			68
						10	9										
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	463	1	2398	2	Y	3						71
						3	9										
03	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	512	1	2645	2	Y	11		12	1			70
						12	9										

ROLETA (C-5)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GARCIA, SALVADOR A														
//CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
//CONT.// 386310														
WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9641 X	9104	-0-	-537	-0-	818 1	8283 2	Y	3					14
11	9330 X	8383	-0-	-947	-0-	876 1	7496 2	Y	10					24
12	9641 X	8540	-0-	-1101	-0-	922 1	7609 2	Y	8					32
01	9114 X	8088	-0-	-1026	-0-	859 1	7215 2	Y	13					45
02	8232 X	6549	-0-	-1683	-0-	803 1	5695 2	Y	46	72 1				19
03	9114 X	7434	-0-	-1680	-0-	1098 1	6336 2	Y	-0-					19
ROLETA (DEEP WILCOX)														
ATLAS OPERATING LLC														
ALEXANDER, M. M.														
77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
036587														
WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194														
10	12338 X	11429	-0-	-909	-0-	11429 3		N	-0-					-0-
11	11940 X	8446	-0-	-3494	-0-	8446 3		N	-0-					-0-
12	12338 X	11543	-0-	-795	-0-	11543 3		N	-0-					-0-
01	11935 X	9372	-0-	-2563	-0-	9372 3		N	-0-					-0-
02	10332 X	9593	-0-	-739	-0-	9593 3		N	-0-					-0-
03	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-			N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
GUERRA L														
386310														
WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF. 10421 - 12030														
10	372 N	200	-0-	-172	-0-	13 1	187 2	Y	-0-					1
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	20 1	300 2	Y	2	2 1				1
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21 1	296 2	Y	1					2
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	30 1	1299 2	Y	1	2 1				1
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	35 1	557 2	Y	1					2
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	17 1	1059 2	Y	3	4 1				1
ALEXANDER														
WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
VELA ESTATE														
WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 11683 - 11777														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX)			//CONT.// 77973 025			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
ALEXANDER			WELL #: 10			RRCID -> 223783			COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ALEXANDER			WELL #: 11			RRCID -> 224951			COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 242875			COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ROLETA (GL SANDS)			77973 037			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
GUERRA L			WELL #: 13			RRCID -> 183174			COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 15267 PERF. 11572 - 14046								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

VELA, SERAPIO HEIRS B			WELL #: 29			RRCID -> 186058			COMPL. DATE 08/20/2001			TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			77973 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
ENCINA RESOURCES, LLC			251741																	
RASH			WELL #: 1			RRCID -> 247007			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
EOG RESOURCES, INC.				253162															
RANCHITO TANK GU				WELL #:	3	RRCID ->	253867	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL	DEPTH	11990	PERF.	8502 -	8598				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FLETCHER OPERATING, LLC				273611															
WHITTIER				WELL #:	2	RRCID ->	222308	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8908 -	9308				
10	2883 X	2810	-0-	-73	-0-	180	1	2630	2	N	-0-							19	
11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	218	1	2816	2	N	-0-							19	
12	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	223	1	2922	2	N	-0-							19	
01	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	221	1	2864	2	N	-0-							19	
02	2604 X	2220	-0-	-384	-0-	165	1	2055	2	N	-0-							19	
03	2883 X	2225	-0-	-658	-0-	150	1	2075	2	N	-0-							19	
WHITTIER				WELL #:	3	RRCID ->	226714	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8766 -	9106				
10	930 N	854	-0-	-76	-0-	55	1	799	2	N	-0-							19	
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	63	1	810	2	N	-0-							95	
						84	9												
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	79	1	1031	2	N	-0-							95	
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	70	1	904	2	N	-0-							95	
02	840 N	620	-0-	-220	-0-	46	1	574	2	N	-0-							95	
03	930 N	677	-0-	-253	-0-	46	1	631	2	N	-0-							95	
WHITTIER				WELL #:	5	RRCID ->	226801	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9186 -	9192				
10	2945 X	2819	-0-	-126	-0-	181	1	2638	2	N	-0-							-0-	
11	2850 X	2558	-0-	-292	-0-	184	1	2374	2	N	-0-							-0-	
12	2666 X	2035	-0-	-631	-0-	144	1	1891	2	N	-0-							-0-	
01	3100 N	3279	-0-	-179	-0-	235	1	3044	2	N	-0-							-0-	
02	2800 N	2681	-0-	-119	-0-	199	1	2482	2	N	-0-							-0-	
03	2647 N	2587	-0-	-60	-0-	174	1	2413	2	N	-0-							-0-	
LA SOLEDAD				WELL #:	5	RRCID ->	229039	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9216 -	9222				
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	76	1	1105	2	N	-0-							22	
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	81	1	1050	2	N	-0-							45	
						25	9												
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	73	1	963	2	N	-0-							45	
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	88	1	1145	2	N	-0-							45	
02	1092 N	818	-0-	-274	-0-	61	1	757	2	N	-0-							45	
03	1023 N	902	-0-	-121	-0-	61	1	841	2	N	-0-							45	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
VELA, ANTONIO				WELL #:	1	RRCID ->	095206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8537	PERF. 7630	-	8397			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-			682 21	1 9	4091	2	Y	19	16	1			30
11	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-			680 8	1 9	4010	2	Y	7	10	1			27
12	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-			693 13	1 9	4123	2	Y	12					39
01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-			672 20	1 9	3968	2	Y	18	12	1			45
02	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-			710 4	1 9	3674	2	Y	4					49
03	4464 X	4453	-0-	-11	-0-			719 23	1 9	3711	2	Y	21	59	1			11
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"				WELL #:	3	RRCID ->	099178	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8430	PERF. 7485	-	7705			
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-			92 2	1 9	551	2	Y	2	2	1			6
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-			89 1	1 9	523	2	Y	1	1	1			6
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-			89 1	1 9	527	2	Y	1					7
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-			85 4	1 9	503	2	Y	4	2	1			9
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-			91 1	1 9	473	2	Y	1	8	1			2
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-			102 2	1 9	529	2	Y	2	2	1			2
GARCIA, SALVADOR "D"				WELL #:	1	RRCID ->	105506	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL	DEPTH	8270	PERF. 8097	-	8136			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
GARCIA, SALVADOR "C"				WELL #:	2	RRCID ->	111397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL	DEPTH	8827	PERF. 7746	-	7775			
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-			64 1	1	652	2	Y	-0-					1
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-			81 1	1	694	2	Y	1					2
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-			64 1	1 9	527	2	Y	1					3
01	589 N	521	-0-	-68	-0-			55 1	1	466	2	Y	-0-					3
02	532 N	516	-0-	-16	-0-			63 4	1 9	449	2	Y	4	5	1			2
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-			93 1	1	537	2	Y	-0-					2
VELA ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	111623	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL	DEPTH	8507	PERF. 8091	-	8102			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY WHITTIER, L. ESTATE				//CONT.// 77973 050 //CONT.// 386310 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
				RRCID -> 112275	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL	DEPTH	9056	PERF. 8604	-	8736						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3937 X	3297	-0-	-640	-0-		247 4	1 9	3046	2	Y	4					31
11	3810 X	3543	-0-	-267	-0-		255 4	1 9	3284	2	Y	4					35
12	3937 X	3650	-0-	-287	-0-		264 14	1 9	3372	2	Y	13					48
01	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-		293 8	1 9	3502	2	Y	7	46	1			9
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-		259 6	1 9	3243	2	Y	5					14
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-		279 11	1 9	3611	2	Y	10					24
GARCIA, SALVADOR "E"				WELL #: 3	RRCID -> 112962	COMPL. DATE 07/10/1984	TOTAL	DEPTH	8939	PERF. 8515	-	8714					
10	7533 X	6155	-0-	-1378	-0-		553 2	1 9	5600	2	Y	2					9
11	7290 X	6393	-0-	-897	-0-		668 9	1 9	5716	2	Y	8					17
12	7533 X	6873	-0-	-660	-0-		742 8	1 9	6123	2	Y	7					24
01	7409 X	6530	-0-	-879	-0-		694 11	1 9	5825	2	Y	10					34
02	5964 X	4037	-0-	-1927	-0-		495 32	1 9	3510	2	Y	29	51	1			12
03	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-						Y	-0-					12
VELA, SERAPIO HEIRS "B"				WELL #: 5	RRCID -> 114017	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 7705	-	8029				
10	31 N	23	-0-	-8	-0-		3	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-		2	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-		2	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-		2	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-		3	1	18	2	Y	-0-					-0-
VELA ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 114256	COMPL. DATE 11/07/1984	TOTAL	DEPTH	9400	PERF. 8464	-	8495					
10	2604 X	2582	-0-	-22	-0-		138 12	1 9	2432	2	Y	11	14	1			13
11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-		139 19	1 9	2673	2	Y	17	27	1			3
12	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-		130	1	2554	2	Y	-0-					3
01	2604 X	807	-0-	-1797	-0-		106 12	1 9	689	2	Y	11					14
02	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-		208 23	1 9	4541	2	Y	21	25	1			10
03	3100 N	3286	-0-	186	186		242 9	1 9	3035	2	Y	8					18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VELA, EMILIANO														
WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	143 1	858 2	Y	5	5	1			23
11	1050 N	998	-0-	-52	-0-	143 1	846 2	Y	8	2	1			29
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	165 1	980 2	Y	6					35
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	160 1	944 2	Y	6	3	1			38
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	150 1	777 2	Y	1					39
03	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	167 1	864 2	Y	6	5	1			40
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954														
10	3100 N	5867	-0-	2767	9718	313 1	5519 2	N	32	43	1			42
11	3000 N	5535	-0-	2535	12253	272 1	5208 2	N	50	82	1			10
12	16600 X	4356	-0-	-12253	-0-	212 1	4143 2	N	1					11
01	2325 X	1080	-0-	-1245	-0-	138 1	901 2	N	37					48
02	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	116 1	2521 2	N	71	83	1			36
03	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	173 1	2168 2	N	28					64
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131														
10	887 N	178	-0-	-709	-0-	25 1	152 2	Y	1	1	1			1
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	27 1	156 2	Y	-0-	1	1			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	27 1	159 2	Y	1					1
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	24 1	141 2	Y	1	1	1			1
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	27 1	138 2	Y	-0-					1
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	22 1	114 2	Y	-0-	1	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310									
EMILIANO VELA				WELL #: 3	RRCID -> 117751	COMPL. DATE 01/31/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7822 - 7846				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE
10	481 N	125	-0-	-356	-0-	18 1	106 2	Y	1	1 1			42
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11 1	65 2	Y	1	1 1			42
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	6 1	38 2	Y	-0-				42
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	13 1	78 2	Y	-0-				42
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	10 1	50 2	Y	-0-				42
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10 1	53 2	Y	1	1 1			42
						1 9							

VELA ESTATE				WELL #: 5	RRCID -> 117933	COMPL. DATE 04/05/2006	TOTAL DEPTH	9555	PERF. 7457 - 8506				
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	41 1	725 2	Y	-0-				-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25 1	480 2	Y	-0-				-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	40 1	792 2	Y	-0-				-0-
01	310 N	108	-0-	-202	-0-	14 1	94 2	Y	-0-				-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	11 1	240 2	Y	-0-				-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25 1	308 2	Y	-0-				-0-

GUERRA "L"				WELL #: 1	RRCID -> 118188	COMPL. DATE 07/21/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8010 - 8208				
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	99 1	1453 2	Y	3				9
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	102 1	1572 2	Y	7	11 1			5
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	116 1	1640 2	Y	5				10
01	3100 N	4483	-0-	1383	1383	101 1	4376 2	Y	5	11 1			4
02	2800 N	1550	-0-	-1250	133	92 1	1455 2	Y	3				7
03	2619 N	2486	-0-	-133	-0-	39 1	2443 2	Y	4	10 1			1
						4 9							

VELA, EMILIANO				WELL #: 1	RRCID -> 118881	COMPL. DATE 11/03/1985	TOTAL DEPTH	8495	PERF. 7643 - 7670				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

RAMIREZ, L.O.				WELL #: 1	RRCID -> 119002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9961 - 10162			
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-				-0-
11	15 N	2	-0-	-13	-0-	2 2		N	-0-				-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	129 1	4	1136 2	Y	4	12	1		3
11	1200 N	1059	-0-	-141	-0-	66 1	1	992 2	Y	1				4
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	69 1	3	1120 2	Y	3				7
01	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	65 1	2	1118 2	Y	2				9
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	61 1	1	1050 2	Y	1	4	1		6
03	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	66 1	2	1101 2	Y	2	6	1		2
						2 9								
ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052														
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	13 1	-0-	227 2	N	-0-				-0-
11	300 N	205	-0-	-95	-0-	10 1	-0-	195 2	N	-0-				-0-
12	279 N	200	-0-	-79	-0-	10 1	-0-	190 2	N	-0-				-0-
01	248 N	88	-0-	-160	-0-	12 1	-0-	76 2	N	-0-				-0-
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	81 1	-0-	1755 2	N	-0-				-0-
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	113 1	-0-	1425 2	N	-0-				-0-
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178														
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	29 1	1	173 2	Y	1	1	1		2
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	26 1	-0-	151 2	Y	-0-				2
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	25 1	1	149 2	Y	1				3
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	20 1	-0-	116 2	Y	-0-				3
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	33 1	-0-	172 2	Y	-0-	3	1		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	26 1	1	132 2	Y	1	1	1		-0-
						1 9								
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879														
10	3658 X	2052	-0-	-1606	-0-	291 1	10	1750 2	Y	10	20	1		11
11	3150 X	2285	-0-	-865	-0-	330 1	8	1946 2	Y	8	11	1		8
12	3255 X	2032	-0-	-1223	-0-	291 1	10	1730 2	Y	10				18
01	2759 X	2125	-0-	-634	-0-	306 1	11	1807 2	Y	11	17	1		12
02	2492 X	2310	-0-	-182	-0-	374 1	2	1934 2	Y	2				14
03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	485 1	22	2503 2	Y	22	25	1		11
						24 9								

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)												CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
GARCIA, SALVADOR "C"															
//CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	223 1	2257 2	Y	1						3
11	2370 X	2077	-0-	-293	-0-	217 1	1857 2	Y	3						6
12	2449 X	2090	-0-	-359	-0-	226 1	1862 2	Y	2						8
01	2449 X	1967	-0-	-482	-0-	209 1	1755 2	Y	3						11
02	2212 X	1541	-0-	-671	-0-	189 1	1340 2	Y	11	17	1				5
03	2449 X	1830	-0-	-619	-0-	270 1	1560 2	Y	-0-						5
VELA, ANTONIO												WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222			
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	25 1	152 2	Y	1	1	1				1
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	24 1	140 2	Y	-0-						1
12	248 N	157	-0-	-91	-0-	23 1	134 2	Y	-0-						1
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	20 1	116 2	Y	1						2
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	20 1	102 2	Y	-0-						2
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	19 1	100 2	Y	-0-	2	1				-0-
VELA, ANTONIO												WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
VELA, SERAPIO HEIRS "A"												WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
VELA, SERAPIO HEIRS GU "C"												WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	30 1	178 2	Y	1
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1 9	163 2	Y	1 1
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	28 1	141 2	Y	2
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	24 1	165 2	Y	3
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	1 9	135 2	Y	-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	26 1	142 2	Y	1
						28 1			
						2 9			
MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008									
10	930 N	839	-0-	-91	-0-	45 1	794 2	Y	-0-
11	1230 N	1027	-0-	-203	-0-	51 1	976 2	Y	-0-
12	1333 N	989	-0-	-344	-0-	48 1	941 2	Y	-0-
01	837 N	240	-0-	-597	-0-	32 1	208 2	Y	-0-
02	952 N	797	-0-	-155	-0-	35 1	762 2	Y	-0-
03	992 N	611	-0-	-381	-0-	45 1	566 2	Y	-0-
VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832									
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	68 1	408 2	Y	2
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	2 9	381 2	Y	2 1
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	65 1	392 2	Y	3
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	3 9	384 2	Y	3
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	66 1	353 2	Y	1 1
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	3 9	368 2	Y	17
						68 1			
						71 1			
						2 9			
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796									
10	403 N	223	-0-	-180	-0-	32 1	190 2	Y	1
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	1 9	243 2	Y	3 1
12	403 N	128	-0-	-275	-0-	41 1	109 2	Y	1
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	1 9	137 2	Y	2 1
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18 1	244 2	Y	1
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	1 9	153 2	Y	-0-
						47 1			2
						30 1			2 1
						2 9			
GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)												CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY																
VELA, SERAPIO HEIRS "A"																
//CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
WHITTIER, HELEN COMPANY												WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
VELA - GUERRA UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780				
10	961 N	900	-0-	-61	-0-	48	1	852	2	N		-0-				-0-
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	2	N		-0-				-0-
12	682 N	651	-0-	-31	-0-	32	1	619	2	N		-0-				-0-
01	899 N	88	-0-	-811	-0-	12	1	76	2	N		-0-				-0-
02	1036 N	264	-0-	-772	-0-	12	1	252	2	N		-0-				-0-
03	651 N	225	-0-	-426	-0-	17	1	208	2	N		-0-				-0-
BENAVIDES, J.G. UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GARCIA, SALVADOR "A"												WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821				
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	374	2	Y		1				1
						1	9									
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	Y		-0-				1
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	2	Y		-0-				1
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	292	2	Y		1				2
						1	9									
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	248	2	Y		2	3	1		1
						2	9									
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	45	1	262	2	Y		-0-				1
MENDOZA UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115																
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	129	1	1587	2	N	-0-					7
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	108	1	1385	2	N	2					9
						2	9									
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	119	1	1520	2	N	1					10
						1	9									
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	116	1	1388	2	N	4					14
						4	9									
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	103	1	1294	2	N	-0-					14
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	123	1	1588	2	N	5					19
						6	9									
AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582																
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	62	-0-	-124	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668																
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	54	1	671	2	Y	1					7
						1	9									
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	49	1	628	2	Y	1					8
						1	9									
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	52	1	663	2	Y	2					10
						2	9									
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	557	2	Y	2	10	1			2
						2	9									
02	504 N	416	-0-	-88	-0-	31	1	385	2	Y	-0-					2
03	558 N	423	-0-	-135	-0-	30	1	392	2	Y	1					3
						1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310									
GUERRA "L"				WELL #: 4		RRCID -> 128260		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8256 - 9191	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	86 1	1263 2	Y	2				8
						2 9							
11	1440 N	1341	-0-	-99	-0-	82 1	1253 2	Y	5	9	1		4
						6 9							
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	86 1	1218 2	Y	4				8
						4 9							
01	3100 N	3983	-0-	883	883	90 1	3889 2	Y	4	9	1		3
						4 9							
02	2277 N	1394	-0-	-883	-0-	83 1	1308 2	Y	3				6
						3 9							
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	36 1	2244 2	Y	4	9	1		1
						4 9							

WHITTIER, L. ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 128443		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7890 - 8632	
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	70 1	858 2	Y	1				8
						1 9							
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	69 1	883 2	Y	2				10
						2 9							
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	62 1	796 2	Y	3				13
						3 9							
01	899 N	895	-0-	-4	-0-	69 1	825 2	Y	1	12	1		2
						1 9							
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	64 1	803 2	Y	2				4
						2 9							
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	67 1	869 2	Y	2				6
						2 9							

GUERRA "L"				WELL #: 5		RRCID -> 128899		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9801		PERF. 8494 - 8534	
10	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	118 1	1729 2	Y	4				11
						4 9							
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	115 1	1766 2	Y	8	13	1		6
						9 9							
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	129 1	1824 2	Y	5				11
						6 9							
01	3100 N	5334	-0-	2234	2234	120 1	5208 2	Y	5	12	1		4
						6 9							
02	2800 N	1812	-0-	-988	1246	108 1	1700 2	Y	4				8
						4 9							
03	3100 N	3109	-0-	9	1255	49 1	3052 2	Y	7	13	1		2
						8 9							

VELA ESTATE				WELL #: 7		RRCID -> 129418		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8386 - 8400	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310															
GUERRA "L"				WELL #: 3		RRCID -> 129952		COMPL. DATE 02/15/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8668 - 8694							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-					-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
VELA, ADRIAN				WELL #: 3		RRCID -> 130401		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8879 - 9030							
10	3100 N	4336	-0-	1236	3466		441	1	3882	2	Y	12	27	1				7	
							13	9											
11	6625 X	3159	-0-	-3466	-0-	-0-	195	1	2958	2	Y	5						12	
							6	9											
12	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	3289	2	Y	7						19	
							8	9											
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	2942	2	Y	5						24	
							6	9											
02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	2710	2	Y	3	11	1				16	
							3	9											
03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	2845	2	Y	6	16	1				6	
							7	9											
GARCIA, SALVADOR "D"				WELL #: 19		RRCID -> 130701		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8045 - 8085							
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	841	2	Y	-0-						1	
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	755	2	Y	1						2	
							1	9											
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	775	2	Y	1						3	
							1	9											
01	930 N	821	-0-	-109	-0-	-0-	87	1	732	2	Y	2						5	
							2	9											
02	784 N	671	-0-	-113	-0-	-0-	82	1	583	2	Y	5	8	1				2	
							6	9											
03	868 N	740	-0-	-128	-0-	-0-	109	1	631	2	Y	-0-						2	
GUERRA "L"				WELL #: 7		RRCID -> 130769		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8728 - 9701							
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-						-0-	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	759	2	Y	2	1	1				1	
							2	9											
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-						1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1				-0-	
GUERRA "L"				WELL #: 6		RRCID -> 130770		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9826 - 10012							
10	2201 N	2130	-0-	-71	-0-	-0-	136	1	1990	2	Y	4						12	
							4	9											
11	2130 N	1884	-0-	-246	-0-	-0-	115	1	1760	2	Y	8	14	1				6	
							9	9											
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2042	2	Y	5						11	
							6	9											
01	3100 N	6248	-0-	3148	3148		141	1	6099	2	Y	7	13	1				5	
							8	9											
02	2800 N	2071	-0-	-729	2419		123	1	1944	2	Y	4						9	
							4	9											
03	3100 N	3529	-0-	429	2848		56	1	3465	2	Y	7	14	1				2	
							8	9											

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)													CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY															
DE BARBERIO															
WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	744 N	678	-0-	-66	-0-	43	1	635	2	Y	-0-			6	
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	665	2	Y	-0-			6	
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	49	1	695	2	Y	1			7	
						1	9								
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	45	1	1966	2	Y	-0-			7	
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	42	1	666	2	Y	-0-			7	
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	18	1	1141	2	Y	-0-			7	
GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940															
10	1674 N	797	-0-	-877	-0-	51	1	744	2	Y	2			6	
						2	9								
11	1590 N	1530	-0-	-60	-0-	93	1	1430	2	Y	6	7	1	5	
						7	9								
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	63	1	894	2	Y	2			7	
						2	9								
*01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	51	1	2217	2	Y	3	8	1	2	
						3	9								
02	1428 N	676	-0-	-752	-0-	40	1	635	2	Y	1			3	
						1	9								
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	18	1	1090	2	Y	3	5	1	1	
						3	9								
GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619															
10	496 N	360	-0-	-136	-0-	27	1	333	2	Y	-0-			3	
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	386	2	Y	1			4	
						1	9								
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	442	2	Y	2			6	
						2	9								
01	372 N	186	-0-	-186	-0-	14	1	172	2	Y	-0-	5	1	1	
02	392 N	232	-0-	-160	-0-	17	1	215	2	Y	-0-			1	
03	465 N	239	-0-	-226	-0-	17	1	221	2	Y	1			2	
						1	9								
VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242															
10	744 X	508	-0-	-236	-0-	27	1	481	2	Y	-0-			-0-	
11	600 X	447	-0-	-153	-0-	22	1	425	2	Y	-0-			-0-	
12	620 X	494	-0-	-126	-0-	24	1	470	2	Y	-0-			-0-	
01	496 X	98	-0-	-398	-0-	13	1	85	2	Y	-0-			-0-	
02	448 X	281	-0-	-167	-0-	12	1	269	2	Y	-0-			-0-	
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-	
J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794															
10	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	187	1	3300	2	Y	-0-			-0-	
11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	176	1	3370	2	Y	-0-			-0-	
12	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	189	1	3710	2	Y	-0-			-0-	
01	2697 X	1020	-0-	-1677	-0-	136	1	884	2	Y	-0-			-0-	
02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	146	1	3170	2	Y	-0-			-0-	
03	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	199	1	2498	2	Y	-0-			-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GUTIERREZ														
//CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2728 N	1932	-0-	-796	-0-	104	1	1828	2	N	-0-			7
11	2280 N	2173	-0-	-107	-0-	108	1	2065	2	N	-0-			7
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	112	1	2201	2	N	-0-			7
01	1922 N	634	-0-	-1288	-0-	84	1	550	2	N	-0-			7
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	90	1	1965	2	N	-0-			7
03	2325 N	1662	-0-	-663	-0-	123	1	1539	2	N	-0-			7

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910														
10	2852 N	2626	-0-	-226	-0-	168	1	2458	2	Y	-0-			17
11	2730 N	2653	-0-	-77	-0-	162	1	2491	2	Y	-0-			17
12	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	182	1	2574	2	Y	-0-			17
01	3100 N	7646	-0-	4546	4546	173	1	7473	2	Y	-0-			17
02	2800 N	2588	-0-	-212	4334	154	1	2431	2	Y	3			20
						3	9							
03	3100 N	4420	-0-	1320	5654	70	1	4350	2	Y	-0-			20

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339														
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	103	-0-	-207	-0-	14	1	89	2	Y	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	20	1	257	2	Y	-0-			-0-

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279														
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	314	1	1885	2	Y	8	7	1	14
						9	9							
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	299	1	1764	2	Y	4	5	1	13
						4	9							
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	299	1	1776	2	Y	5			18
						6	9							
01	2046 N	1873	-0-	-173	-0-	270	1	1594	2	Y	8	6	1	20
						9	9							
02	1848 N	1682	-0-	-166	-0-	272	1	1408	2	Y	2			22
						2	9							
03	2046 N	1736	-0-	-310	-0-	280	1	1447	2	Y	8	26	1	4
						9	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310									
VELA, SERAPIO HEIRS A				WELL #: 12		RRCID -> 138798		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8404 - 8434	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VELA, ADRIAN				WELL #: 1		RRCID -> 138821		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8373 - 9272	
10	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	413 1	3632 2	Y	11	28 1			7
						12 9							
11	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	238 1	3599 2	Y	6				13
						7 9							
12	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	244 1	3976 2	Y	8				21
						9 9							
01	4061 X	3929	-0-	-132	-0-	216 1	3706 2	Y	6				27
						7 9							
02	3668 X	3436	-0-	-232	-0-	189 1	3243 2	Y	4	13 1			18
						4 9							
03	4216 X	3690	-0-	-526	-0-	207 1	3475 2	Y	7	18 1			7
						8 9							
VELA, SERAPIO HEIRS B				WELL #: 22		RRCID -> 139318		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8171 - 8294	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE				WELL #: 13		RRCID -> 139456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 7598 - 7834	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
VELA, ADRIAN				WELL #: 5		RRCID -> 139839		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8428 - 8998	
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	128 1	1130 2	N	4	14 1			3
						4 9							
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	72 1	1088 2	N	2				5
						2 9							
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	69 1	1120 2	N	2				7
						2 9							
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	63 1	1090 2	N	2				9
						2 9							
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	54 1	925 2	N	1	4 1			6
						1 9							
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	57 1	949 2	N	2	6 1			2
						2 9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	1178 N	955	-0-	-223	-0-	136 1	2	Y	2	3 1				9
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	167 1	2	Y	3	2 1				10
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	186 1	2	Y	4					14
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	177 1	2	Y	6	3 1				17
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	186 1	2	Y	1	15 1				3
03	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	201 1	2	Y	6	5 1				4
GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741														
10	3100 X	2413	-0-	-687	-0-	246 1	2	Y	-0-	31 1				5
11	2700 X	2649	-0-	-51	-0-	164 1	2	Y	3					8
12	2883 X	2466	-0-	-417	-0-	142 1	2	Y	4					12
01	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	140 1	2	Y	4					16
02	2604 X	2307	-0-	-297	-0-	127 1	2	Y	4	8 1				12
03	2728 X	2467	-0-	-261	-0-	139 1	2	Y	3	1 1				14
MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119														
10	527 N	290	-0-	-237	-0-	26 1	2	Y	1					1
11	510 N	269	-0-	-241	-0-	28 1	2	Y	-0-					1
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26 1	2	Y	-0-					1
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	65 1	2	Y	1					2
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	38 1	2	Y	3	4 1				1
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	33 1	2	Y	-0-					1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	837 N	584	-0-	-253	-0-	83	1	500	2	Y	1	3	1	8
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	104	1	614	2	Y	2	1	1	9
12	744 N	540	-0-	-204	-0-	78	1	461	2	Y	1			10
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	70	1	411	2	Y	3	2	1	11
02	672 N	468	-0-	-204	-0-	76	1	392	2	Y	-0-	10	1	1
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	85	1	438	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828														
10	2356 X	1815	-0-	-541	-0-	97	1	1718	2	N	-0-			-0-
11	2280 X	2045	-0-	-235	-0-	101	1	1944	2	N	-0-			-0-
12	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	118	1	2303	2	N	-0-			-0-
01	2232 X	609	-0-	-1623	-0-	81	1	528	2	N	-0-			-0-
02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	89	1	1946	2	N	-0-			-0-
03	2418 X	1691	-0-	-727	-0-	125	1	1566	2	N	-0-			-0-
GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704														
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	38	-0-	-86	-0-	5	1	33	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY GUERRA "L"												//CONT.// 77973 050 //CONT.// 386310 WELL #: 9				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
												RRCID -> 151699				COMPL. DATE 10/19/1994				TOTAL DEPTH 10500				PERF. 8494 - 8678							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
10	2294	N	2063	-0-		-231		-0-	132	1	1928	2	Y	3					11												
									3	9																					
11	2130	N	2070	-0-		-60		-0-	126	1	1934	2	Y	9	14	1			6												
									10	9																					
12	2066	N	2066	-0-		-0-		-0-	136	1	1924	2	Y	5					11												
									6	9																					
*01	3100	N	5488	-0-		2388		2388	124	1	5357	2	Y	6	13	1			4												
									7	9																					
02	2800	N	1860	-0-		-940		1448	111	1	1745	2	Y	4					8												
									4	9																					
03	3100	N	3115	-0-		15		1463	49	1	3058	2	Y	7	13	1			2												
									8	9																					
CUELLAR, JUAN												WELL #: 2				RRCID -> 159775				COMPL. DATE 07/18/1996				TOTAL DEPTH 13179				PERF. 9108 - 9698			
10	122	N	122	-0-		-0-		-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-												
11	130	N	130	-0-		-0-		-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-												
12	126	N	126	-0-		-0-		-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-												
01	93	N	32	-0-		-61		-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-												
02	116	N	116	-0-		-0-		-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-												
03	99	N	99	-0-		-0-		-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-												
RAMIREZ, L.O. A												WELL #: 5				RRCID -> 161597				COMPL. DATE 12/04/1996				TOTAL DEPTH 10904				PERF. 9893 - 10083			
10	961	N	856	-0-		-105		-0-	46	1	810	2	Y	-0-					-0-												
11	1238	N	1238	-0-		-0-		-0-	61	1	1177	2	Y	-0-					-0-												
12	1178	N	1178	-0-		-0-		-0-	57	1	1121	2	Y	-0-					-0-												
01	868	N	328	-0-		-540		-0-	44	1	284	2	Y	-0-					-0-												
02	1124	N	1124	-0-		-0-		-0-	49	1	1075	2	Y	-0-					-0-												
03	961	N	741	-0-		-220		-0-	55	1	686	2	Y	-0-					-0-												
VELA ESTATE												WELL #: 11				RRCID -> 161676				COMPL. DATE 04/23/1996				TOTAL DEPTH 12857				PERF. 8429 - 8435			
10	2818	X	2818	-0-		-0-		-0-	151	1	2667	2	N	-0-					-0-												
11	2337	X	2337	-0-		-0-		-0-	116	1	2221	2	N	-0-					-0-												
12	2027	X	2027	-0-		-0-		-0-	98	1	1929	2	N	-0-					-0-												
01	1426	X	570	-0-		-856		-0-	76	1	494	2	N	-0-					-0-												
02	2452	X	2452	-0-		-0-		-0-	108	1	2344	2	N	-0-					-0-												
03	2144	X	2144	-0-		-0-		-0-	158	1	1986	2	N	-0-					-0-												
VELA ESTATE												WELL #: 12				RRCID -> 162066				COMPL. DATE 10/16/1996				TOTAL DEPTH 9321				PERF. 9568 - 9640			
10	992	N	855	-0-		-137		-0-	46	1	809	2	N	-0-					-0-												
11	973	N	973	-0-		-0-		-0-	48	1	925	2	N	-0-					-0-												
12	1265	N	1265	-0-		-0-		-0-	61	1	1204	2	N	-0-					-0-												
01	868	N	436	-0-		-432		-0-	58	1	378	2	N	-0-					-0-												
02	963	N	963	-0-		-0-		-0-	42	1	921	2	N	-0-					-0-												
03	1240	N	703	-0-		-537		-0-	52	1	651	2	N	-0-					-0-												
AMOCO FEE												WELL #: 4				RRCID -> 163657				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11250				PERF. 8944 - 10002			
10	62	N	13	-0-		-49		-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-												
11	1	N	-0-	-0-		-1		-0-					N	-0-					-0-												
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-												
01	13	N	3	-0-		-10		-0-	3	2			N	-0-					-0-												
02	1	N	1	-0-		-0-		-0-	1	2			N	-0-					-0-												
03	11	N	11	-0-		-0-		-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-												

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MENDOZA														
WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MENDOZA														
WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MENDOZA														
WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
VELA ESTATE														
WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514														
10	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	248	1	4377	2	N	-0-			-0-
11	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	249	1	4779	2	N	-0-			-0-
12	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	216	1	4240	2	N	-0-			-0-
01	1612 X	1321	-0-	-291	-0-	176	1	1145	2	N	-0-			-0-
02	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	197	1	4293	2	N	-0-			-0-
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	272	1	3416	2	N	-0-			-0-
VELA ESTATE														
WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655														
10	1023 N	729	-0-	-294	-0-	39	1	690	2	N	-0-			2
11	810 N	723	-0-	-87	-0-	36	1	687	2	N	-0-			2
12	930 N	754	-0-	-176	-0-	37	1	717	2	N	-0-			2
01	744 N	249	-0-	-495	-0-	33	1	216	2	N	-0-			2
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	738	2	N	-0-			2
03	744 N	673	-0-	-71	-0-	50	1	623	2	N	-0-			2
AMOCO FEE														
WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837														
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-			-0-
AMOCO FEE														
WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)													CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY																
AMOCO FEE																
//CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	57	1	1002	2	N	-0-				-0-	
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1108	2	N	-0-				-0-	
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	58	1	1136	2	N	-0-				-0-	
01	1054 N	320	-0-	-734	-0-	43	1	277	2	N	-0-				-0-	
02	1092 N	1075	-0-	-17	-0-	47	1	1028	2	N	-0-				-0-	
03	1209 N	880	-0-	-329	-0-	65	1	815	2	N	-0-				-0-	
ANDREWS													WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
GUERRA-RAYMOND													WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330			
10	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	94	1	1653	2	N	18	24	1		23	
						20	9									
11	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	128	1	2449	2	N	28	46	1		5	
						31	9									
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	140	1	2735	2	N	-0-				5	
01	1488 X	708	-0-	-780	-0-	91	1	594	2	N	21				26	
						23	9									
02	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	104	1	2260	2	N	39	46	1		19	
						43	9									
03	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	168	1	2111	2	N	16				35	
						18	9									
VELA ESTATE													WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860			
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-				-0-	
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	N	-0-				-0-	
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-				-0-	
01	372 N	106	-0-	-266	-0-	14	1	92	2	N	-0-				-0-	
02	448 N	288	-0-	-160	-0-	13	1	275	2	N	-0-				-0-	
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	26	1	326	2	N	-0-				-0-	
GUERRA, M.													WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018			
10	7068 X	6537	-0-	-531	-0-	349	1	6162	2	N	24	33	1		43	
						26	9									
11	6840 X	6794	-0-	-46	-0-	335	1	6417	2	N	38	63	1		18	
						42	9									
12	7068 X	6716	-0-	-352	-0-	326	1	6389	2	N	1				19	
						1	9									
01	7068 X	1814	-0-	-5254	-0-	237	1	1545	2	N	29				48	
						32	9									
02	6328 X	6088	-0-	-240	-0-	265	1	5762	2	N	55	64	1		39	
						61	9									
03	7006 X	5108	-0-	-1898	-0-	375	1	4710	2	N	21				60	
						23	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310									
VELA				WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 8160 - 10370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	17453 X	14974	-0-	-2479	-0-	802 1	14138 2	N	31	42 1		49	
11	16890 X	16027	-0-	-863	-0-	34 9							
12	17453 X	16857	-0-	-596	-0-	792 1	15183 2	N	47	79 1		17	
01	17453 X	4474	-0-	-12979	-0-	52 9							
02	14952 X	14946	-0-	-6	-0-	819 1	16036 2	N	2			19	
03	16864 X	12412	-0-	-4452	-0-	2 9							
						590 1	3845 2	N	35			54	
						39 9							
						653 1	14217 2	N	69	80 1		43	
						76 9							
						913 1	11469 2	N	27			70	
						30 9							

VELA ESTATE				WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 8160 - 9138	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MENDOZA				WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588		PERF. 8782 - 9908	
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186 2	N	-0-			2	
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14 1	271 2	N	-0-			2	
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13 1	255 2	N	-0-			2	
01	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2		N	-0-			2	
02	280 N	223	-0-	-57	-0-	10 1	213 2	N	-0-			2	
03	279 N	192	-0-	-87	-0-	14 1	178 2	N	-0-			2	

ALEXANDER, M. M.				WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9639 - 9680	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GUERRA L				WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8866 - 9418	
10	3813 X	3649	-0-	-164	-0-	233 1	3409 2	Y	6			20	
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	7 9							
12	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	231 1	3550 2	Y	16	25 1		11	
01	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	18 9							
02	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	253 1	3583 2	Y	11			22	
03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	12 9							
						239 1	10328 2	Y	10	24 1		8	
						11 9							
						215 1	3396 2	Y	8			16	
						9 9							
						97 1	6038 2	Y	12	24 1		4	
						13 9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)											CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY														
GUERRA-RAYMOND GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 167991														
COMPL. DATE 08/27/1997														
TOTAL DEPTH 10368											PERF. 9268 - 10152			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	2	N	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	2	N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	N	-0-			-0-
01	434 N	100	-0-	-334	-0-	13	1	87	2	N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	N	-0-			-0-
03	434 N	240	-0-	-194	-0-	18	1	222	2	N	-0-			-0-
CUELLAR														
WELL #: 3														
RRCID -> 168754														
COMPL. DATE 10/29/1997														
TOTAL DEPTH 10169											PERF. 9260 - 9606			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRAVO														
WELL #: 2														
RRCID -> 168940														
COMPL. DATE 10/21/1999														
TOTAL DEPTH 10768											PERF. 8780 - 9744			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GUERRA														
WELL #: 4														
RRCID -> 168978														
COMPL. DATE 03/27/2006														
TOTAL DEPTH 9425											PERF. 7834 - 9174			
10	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	57	1	1002	2	N	27	36	1	34
						30	9							
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	58	1	1108	2	N	41	68	1	7
						45	9							
12	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	57	1	1115	2	N	1			8
						1	9							
01	1085 N	379	-0-	-706	-0-	46	1	299	2	N	31			39
						34	9							
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	51	1	1112	2	N	59	69	1	29
						65	9							
03	1178 N	979	-0-	-199	-0-	70	1	883	2	N	24			53
						26	9							
ALEXANDER														
WELL #: 8														
RRCID -> 169028														
COMPL. DATE 04/08/1998														
TOTAL DEPTH 10433											PERF. 10134 - 10162			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JMV UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 169552														
COMPL. DATE 02/06/1998														
TOTAL DEPTH 11605											PERF. 10780 - 7720			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
BRAVO, J. E.				WELL #:	4	RRCID ->	169562	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL	DEPTH	10715	PERF. 8096 - 8108						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
JMV UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169600	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL	DEPTH	10731	PERF. 9630 - 10340						
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-							-0-
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-							-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-							-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-							-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-							-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-							-0-
RAMIREZ, L. O.				WELL #:	8	RRCID ->	171015	COMPL. DATE	12/05/1998	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.10251 - 10298						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GUERRA				WELL #:	5	RRCID ->	171981	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL	DEPTH	8760	PERF. 8466 - 8514						
10	558 N	482	-0-	-76	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-							-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	N	-0-							-0-
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	-0-	26	1	505	2	N	-0-							-0-
01	496 N	150	-0-	-346	-0-	-0-	20	1	130	2	N	-0-							-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	N	-0-							-0-
03	527 N	392	-0-	-135	-0-	-0-	29	1	363	2	N	-0-							-0-
GUERRA L				WELL #:	16	RRCID ->	172965	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL	DEPTH	9903	PERF. 9110 - 9558						
10	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	-0-	115	1	1689	2	Y	3							10
							3	9											
11	1740 N	1669	-0-	-71	-0-	-0-	102	1	1559	2	Y	7	12	1					5
							8	9											
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1812	2	Y	5							10
							6	9											
01	3100 N	4911	-0-	1811	1811	-0-	111	1	4794	2	Y	5	11	1					4
							6	9											
02	2800 N	1784	-0-	-1016	795	-0-	106	1	1674	2	Y	4							8
							4	9											
03	3100 N	3257	-0-	157	952	-0-	51	1	3199	2	Y	6	12	1					2
							7	9											
RAMIREZ, L. O. A				WELL #:	11	RRCID ->	173298	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL	DEPTH	10944	PERF.10118 - 11218						
10	2294 N	1855	-0-	-439	-0-	-0-	100	1	1755	2	Y	-0-							-0-
11	2280 N	2232	-0-	-48	-0-	-0-	111	1	2121	2	Y	-0-							-0-
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2238	2	Y	-0-							-0-
01	1860 N	634	-0-	-1226	-0-	-0-	84	1	550	2	Y	-0-							-0-
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2092	2	Y	-0-							-0-
03	2356 N	1812	-0-	-544	-0-	-0-	134	1	1678	2	Y	-0-							-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
RAMIREZ, J. S.															

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	38 1	229 2	Y	1		1 1		4
						1 9							
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	36 1	214 2	Y	1		1 1		4
						1 9							
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	35 1	208 2	Y	1				5
						1 9							
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	42 1	247 2	Y	1		1 1		5
						1 9							
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	39 1	203 2	Y	-0-				5
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	42 1	215 2	Y	1		1 1		5
						1 9							

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230													
10	930 N	846	-0-	-84	-0-	63 1	781 2	N	2				32
						2 9							
11	810 N	776	-0-	-34	-0-	56 1	718 2	N	2				34
						2 9							
12	837 N	787	-0-	-50	-0-	57 1	730 2	N	-0-		1 6		33
01	837 N	810	-0-	-27	-0-	62 1	741 2	N	6				39
						7 9							
02	728 N	727	-0-	-1	-0-	54 1	673 2	N	-0-				39
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	56 1	719 2	N	3				42
						3 9							

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397													
10	744 N	734	-0-	-10	-0-	55 1	679 2	N	-0-				45
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	45 1	583 2	N	-0-				45
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	47 1	594 2	N	-0-				45
01	744 N	635	-0-	-109	-0-	49 1	586 2	N	-0-				45
02	588 N	550	-0-	-38	-0-	41 1	509 2	N	-0-				45
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	43 1	557 2	N	-0-				45

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588													
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	66 1	1167 2	N	-0-				-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	59 1	1133 2	N	-0-				-0-
12	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	57 1	1112 2	N	-0-				-0-
01	1240 N	280	-0-	-960	-0-	37 1	243 2	N	-0-				-0-
02	1120 N	999	-0-	-121	-0-	44 1	955 2	N	-0-				-0-
03	1178 N	618	-0-	-560	-0-	46 1	572 2	N	-0-				-0-

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138													
10	1984 N	1701	-0-	-283	-0-	91 1	1610 2	N	-0-				-0-
11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	104 1	1997 2	N	-0-				-0-
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	101 1	1971 2	N	-0-				-0-
01	1705 N	549	-0-	-1156	-0-	73 1	476 2	N	-0-				-0-
02	1960 N	1557	-0-	-403	-0-	68 1	1489 2	N	-0-				-0-
03	2077 N	1565	-0-	-512	-0-	115 1	1450 2	N	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GALO														
//CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	167	1	1696	2	N	-0-	39	1	-0-
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	174	1	1487	2	N	3	1	1	2
						3	9							
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	182	1	1503	2	N	1			3
						1	9							
*01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	180	1	1515	2	N	-0-	1	1	2
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	178	1	1261	2	N	1			4
						1	9							
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	245	1	1415	2	N	1			5
						1	9							

LOPEZ													WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370	
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-			-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-			-0-

DOMINGUEZ													WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222	
10	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	105	1	1297	2	Y	10	46	1	17
						11	9							
11	1500 N	1374	-0-	-126	-0-	97	1	1247	2	Y	27			44
						30	9							
12	1395 N	1195	-0-	-200	-0-	85	1	1081	2	Y	26	49	1	21
						29	9							
01	1426 N	1062	-0-	-364	-0-	81	1	961	2	Y	18			39
						20	9							
02	1288 N	1075	-0-	-213	-0-	78	1	977	2	Y	18	37	1	20
						20	9							
03	1209 N	996	-0-	-213	-0-	71	1	919	2	Y	5			25
						6	9							

RED CREST TRUST													WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578	
10	1891 N	1744	-0-	-147	-0-	131	1	1613	2	Y	-0-			77
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	100	1	1285	2	Y	-0-			77
12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	159	1	2028	2	Y	1			78
						1	9							
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	174	1	2079	2	Y	-0-			78
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	123	1	1545	2	Y	3			81
						3	9							
03	2201 N	1802	-0-	-399	-0-	129	1	1673	2	Y	-0-			81

DOMINGUEZ													WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426	
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	87	1	1072	2	Y	8	33	1	13
						9	9							
11	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	71	1	911	2	Y	20			33
						22	9							
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	79	1	1006	2	Y	24	37	1	20
						26	9							
01	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	82	1	974	2	Y	18			38
						20	9							
02	924 N	910	-0-	-14	-0-	66	1	827	2	Y	15	36	1	17
						17	9							
03	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	73	1	939	2	Y	5			22
						6	9							

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2472

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY DOMINGUEZ				//CONT.// //CONT.// WELL #:	77973 050 386310 2	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
						RRCID ->	214700	COMPL.	DATE	09/23/2005	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	7462	-	7498		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SALINAS						WELL #:	1	RRCID ->	215049	COMPL.	DATE	11/17/2005	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8070	-	8310
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
SALINAS, G. G.						WELL #:	1	RRCID ->	215451	COMPL.	DATE	02/23/2009	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	5464	-	8592
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	33	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	Y	-0-					-0-
SALINAS						WELL #:	2	RRCID ->	216131	COMPL.	DATE	01/04/2006	TOTAL	DEPTH	8646	PERF.	8090	-	8515
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	Y	3					7
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					7
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					7
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2	19	9	Y	17					24
*02	504	N	414	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					24
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	408	2	46	9	Y	42					66
RATHMELL LAND AND CATTLE CO.						WELL #:	2	RRCID ->	216330	COMPL.	DATE	12/27/2005	TOTAL	DEPTH	9180	PERF.	8482	-	8630
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	387	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	296	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	Y	-0-					-0-
DOMINGUEZ						WELL #:	5	RRCID ->	217009	COMPL.	DATE	01/13/2006	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8391	-	8634
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	628	2	Y	5	21	1			8
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	577	2	Y	12					20
12	682	N	588	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	42	1	532	2	Y	13	23	1			10
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	673	2	Y	13					23
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	543	2	Y	10	22	1			11
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	Y	4					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310										
ALEXANDER				WELL #: 9	RRCID -> 218270	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 12307	PERF. 9286	- 12006					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	1550 N	1261	-0-	-289	-0-	68	1	1193	2	N	-0-			-0-
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	75	1	1435	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	60	1	1177	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	384	-0-	-887	-0-	51	1	333	2	N	-0-			-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	62	1	1345	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1025	-0-	-215	-0-	76	1	949	2	N	-0-			-0-
DOMINGUEZ				WELL #: 4	RRCID -> 218747	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8140	- 8462					
10	961 N	682	-0-	-279	-0-	51	1	625	2	Y	5	25	1	9
11	810 N	700	-0-	-110	-0-	49	1	636	2	Y	14			23
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	83	1	1059	2	Y	25	27	1	21
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	106	1	1268	2	Y	24			45
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	67	1	834	2	Y	15	42	1	18
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	84	1	1089	2	Y	6			24
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 219652	COMPL. DATE 11/06/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8174	- 8208					
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	2	N	-0-			1
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	19	1	249	2	N	-0-			1
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-			1
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	22	1	264	2	N	-0-			1
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	17	1	213	2	N	-0-			1
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-			1
VILLARREAL				WELL #: 1	RRCID -> 221210	COMPL. DATE 06/04/2006	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 9828	- 9894					
10	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	819	1	2012	2	N	-0-			-0-
11	2850 X	2812	-0-	-38	-0-	812	1	2000	2	N	-0-			-0-
12	2945 X	2867	-0-	-78	-0-	826	1	2041	2	N	-0-			-0-
01	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	817	1	5842	2	N	-0-			-0-
02	2660 X	2467	-0-	-193	-0-	788	1	1679	2	N	-0-			-0-
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	730	1	2965	2	N	-0-			-0-
WHITTIER				WELL #: 1	RRCID -> 221851	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8530	- 8548					
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	101	1	1021	2	N	42			76
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	115	1	981	2	N	28	99	1	5
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	129	1	1065	2	N	34			39
*01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	179	1	1502	2	N	68	13	1	94
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	102	1	725	2	N	73			101
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	168	1	971	2	N	24	79	1	46

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554														
10	2077 N	1702	-0-	-375	-0-	109	1	1593	2	Y	-0-			24
11	2010 N	1751	-0-	-259	-0-	107	1	1644	2	Y	-0-			24
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	90	1	1279	2	Y	1			25
						1	9							
01	3100 N	4974	-0-	1874	1874	112	1	4862	2	Y	-0-			25
02	2800 N	1711	-0-	-1089	785	102	1	1609	2	Y	-0-			25
03	3100 N	3364	-0-	264	1049	53	1	3310	2	Y	1			26
						1	9							
DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436														
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	Y	5	20	1	8
						6	9							
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	43	1	555	2	Y	12			20
						13	9							
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	592	2	Y	14	22	1	12
						15	9							
01	682 N	616	-0-	-66	-0-	47	1	558	2	Y	10			22
						11	9							
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	533	2	Y	10	21	1	11
						11	9							
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	45	1	583	2	Y	3			14
						3	9							
ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432														
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	2	N	-0-			-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	N	-0-			-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	41	1	802	2	N	-0-			-0-
01	496 N	268	-0-	-228	-0-	36	1	232	2	N	-0-			-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	874	2	N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	2	N	-0-			-0-
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710														
10	4216 X	4205	-0-	-11	-0-	372	1	3767	2	N	60	34	1	112
						66	9							
11	4080 X	3797	-0-	-283	-0-	392	1	3358	2	N	43	141	1	14
						47	9							
12	4216 X	3311	-0-	-905	-0-	351	1	2898	2	N	56			70
						62	9							
*01	4216 X	3753	-0-	-463	-0-	388	1	3256	2	N	99	18	1	151
						109	9							
02	3808 X	3136	-0-	-672	-0-	374	1	2652	2	N	100			163
						110	9							
03	4216 X	2522	-0-	-1694	-0-	365	1	2106	2	N	46	133	1	76
						51	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)													CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
SALINAS, G. G.														
//CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
10	713 N	466	-0-	-247	-0-	35	1	431	2	N	-0-		2	
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	43	1	553	2	N	-0-		2	
12	620 N	532	-0-	-88	-0-	39	1	493	2	N	-0-		2	
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	2	N	-0-		2	
02	560 N	388	-0-	-172	-0-	29	1	359	2	N	-0-		2	
03	527 N	501	-0-	-26	-0-	36	1	465	2	N	-0-		2	
DOMINGUEZ														
WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536														
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	80	1	988	2	Y	8	27 1	12	
						9	9							
11	900 N	822	-0-	-78	-0-	58	1	746	2	Y	16		28	
						18	9							
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	59	1	758	2	Y	18	31 1	15	
						20	9							
01	1085 N	772	-0-	-313	-0-	59	1	699	2	Y	13		28	
						14	9							
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	55	1	692	2	Y	12	26 1	14	
						13	9							
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	69	1	897	2	Y	5		19	
						6	9							
GALO														
WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658														
10	9548 X	9137	-0-	-411	-0-	816	1	8266	2	N	50		112	
						55	9							
11	9240 X	8260	-0-	-980	-0-	860	1	7359	2	N	37	132 1	17	
						41	9							
12	9548 X	8060	-0-	-1488	-0-	867	1	7153	2	N	36		53	
						40	9							
*01	9145 X	8185	-0-	-960	-0-	868	1	7292	2	N	23	25 1	51	
						25	9							
*02	8260 X	6647	-0-	-1613	-0-	820	1	5816	2	N	10		61	
						11	9							
03	9145 X	7881	-0-	-1264	-0-	1156	1	6671	2	N	49		110	
						54	9							
DE BARBERIO														
WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726														
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	202	1	2951	2	Y	-0-		20	
11	4440 X	3156	-0-	-1284	-0-	193	1	2962	2	Y	1		21	
						1	9							
12	4588 X	2951	-0-	-1637	-0-	195	1	2755	2	Y	1		22	
						1	9							
01	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	163	1	7078	2	Y	-0-		22	
02	3136 X	2362	-0-	-774	-0-	141	1	2220	2	Y	1		23	
						1	9							
03	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	67	1	4181	2	Y	-0-		23	
GALO														
WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808														
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	77	1	781	2	N	-0-		-0-	
11	810 N	772	-0-	-38	-0-	81	1	691	2	N	-0-		-0-	
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	85	1	701	2	N	-0-		-0-	
*01	837 N	765	-0-	-72	-0-	81	1	684	2	N	-0-		-0-	
02	728 N	649	-0-	-79	-0-	80	1	569	2	N	-0-		-0-	
03	775 N	713	-0-	-62	-0-	105	1	608	2	N	-0-		-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																
LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 226383		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7817 - 8428								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 227511		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 8176 - 8726								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

SALINAS, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7451 - 7570								
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	N	-0-					2
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	N	-0-					2
12	527 N	458	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	33	1	425	2	N	-0-					2
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	N	-0-					2
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	24	1	295	2	N	-0-					2
03	465 N	275	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	N	-0-					2

GALO		WELL #: 4		RRCID -> 230371		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8508 - 8652								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	38	1			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					10
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	N	7	13	1			4
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					13

MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10241		PERF. 8736 - 9295								
10	1891 N	913	-0-	-978	-0-	-0-	-0-	49	1	864	2	Y	-0-					1
11	1710 N	1366	-0-	-344	-0-	-0-	-0-	68	1	1298	2	Y	-0-					1
12	1736 N	1105	-0-	-631	-0-	-0-	-0-	54	1	1051	2	Y	-0-					1
01	899 N	230	-0-	-669	-0-	-0-	-0-	31	1	199	2	Y	-0-					1
02	1288 N	792	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	35	1	757	2	Y	-0-					1
03	1116 N	333	-0-	-783	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	Y	-0-					1

SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 803		PERF. 8184 - 8384								
10	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	5082	2	N	-0-					12
11	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	4945	2	N	-0-					12
12	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	5265	2	N	-0-					12
01	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	5056	2	N	-0-					12
02	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	4509	2	N	-0-					12
03	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	5434	2	N	-0-					12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
TEPOZAN				WELL #:	1	RRCID ->	233225	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 8050	-	8438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	N	-0-				28
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	N	-0-				28
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	N	-0-				28
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	N	-0-				28
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	82				110
						90	9								
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-				110

SALINAS, G.G.				WELL #:	4	RRCID ->	235029	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7478	-	8260	
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	72	1	894	2	N	-0-				-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	76	1	982	2	N	-0-				-0-
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	2	N	-0-				-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	632	2	N	-0-				-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	480	2	N	-0-				-0-
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	75	1	976	2	N	-0-				-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #:	1	RRCID ->	235852	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7716	-	8110	
10	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2			Y	-0-				13
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1414	2	11	9	Y	10	15	1		8
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-				8
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-				8
02	1232 N	1216	-0-	-16	-0-	1216	2			Y	-0-				8
03	1364 N	1183	-0-	-181	-0-	1183	2			Y	-0-				8

WHITTIER, L ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	235951	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	9265	PERF. 7307	-	8970	
10	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	179	1	2215	2	Y	3				17
						3	9								
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	146	1	1873	2	Y	3				20
						3	9								
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	140	1	1783	2	Y	7				27
						8	9								
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	157	1	1870	2	Y	4	26	1		5
						4	9								
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	145	1	1819	2	Y	3				8
						3	9								
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	149	1	1923	2	Y	6				14
						7	9								

SALINAS G.G.				WELL #:	5	RRCID ->	236533	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8865	-	9500	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENAVIDES, C. Y.				WELL #:	2	RRCID ->	237406	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8580	-	8715	
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	N	-0-				17
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	24	1	303	2	N	-0-				17
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-				17
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	26	1	311	2	N	-0-				17
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	22	1	276	2	N	-0-				17
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	24	1	308	2	N	-0-				17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 239656		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701		PERF. 9716 - 10622								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	888	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	930 N	128	-0-	-0-	-802	-0-	-0-	17	1	111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	868 N	640	-0-	-0-	-228	-0-	-0-	28	1	612	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	713 N	700	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	52	1	648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

URIBE, ROGELIO "A"					WELL #:	A 1	RRCID -> 240306		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9091 - 9181							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TEPOZAN					WELL #:	2	RRCID -> 241031		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8176 - 8646							
10	155 N	32	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD					WELL #:	5	RRCID -> 241661		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7770 - 8638							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

HILARIO, DON "A"					WELL #:	1	RRCID -> 241759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8234 - 8743							
10	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	4461	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	
11	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607	1	7802	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	
12	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	616	1	7861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	
01	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	576	1	6878	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	
02	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	1	5755	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	
03	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	489	1	6323	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	

GALO					WELL #:	5	RRCID -> 242082		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8489 - 8756							
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1573	2	N	19	50	1				22	
								21	9											
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1231	2	N	16	25	1				13	
								18	9											
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1269	2	N	12						25	
								13	9											
*01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1276	2	N	21	17	1				29	
								23	9											
*02	1288 N	1178	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	145	1	1026	2	N	6						35	
								7	9											
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	1242	2	N	18						53	
								20	9											

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415									
10	310 N	136	-0-	-174	-0-	136	2	Y	-0-
11	300 N	134	-0-	-166	-0-	133	2	1 9	2 1
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	Y	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950									
10	3131 X	2649	-0-	-482	-0-	2649	2	Y	-0-
11	3030 X	2577	-0-	-453	-0-	2555	2	22 9	23 1
12	3131 X	2652	-0-	-479	-0-	2652	2	Y	-0-
01	3069 X	2633	-0-	-436	-0-	2633	2	Y	-0-
02	2604 X	2549	-0-	-55	-0-	2549	2	Y	-0-
03	2666 X	2579	-0-	-87	-0-	2579	2	Y	-0-
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939									
10	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2	Y	-0-
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1039	2	9 9	11 1
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	Y	-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	Y	-0-
02	980 N	936	-0-	-44	-0-	936	2	Y	-0-
03	1116 N	968	-0-	-148	-0-	968	2	Y	-0-
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640									
10	1767 N	1469	-0-	-298	-0-	1469	2	Y	-0-
11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2266	2	19 9	21 1
12	3100 N	4087	-0-	987	987	4087	2	Y	-0-
01	3100 N	2966	-0-	-134	853	2966	2	Y	-0-
02	2800 N	2501	-0-	-299	554	2501	2	Y	-0-
03	3054 X	2500	-0-	-554	-0-	2500	2	Y	-0-
GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134									
10	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	474	1	6933 2	12
						13	9	Y	42
11	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	477	1	7318 2	32
						35	9	Y	51 1
12	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	520	1	7349 2	21
						23	9	Y	44
01	21523 X	21523	-0-	-0-	-0-	485	1	21014 2	22
						24	9	Y	49 1
02	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	439	1	6930 2	15
						17	9	Y	32
03	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	198	1	12330 2	24
						26	9	Y	49 1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 11		RRCID -> 244500		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 7540 - 8485	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		Y	-0-			12
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1671	2	15	9	Y	14	16 1	10
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		Y	-0-			10
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		Y	-0-			10
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		Y	-0-			10
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		Y	-0-			10

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 13		RRCID -> 244501		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 8176 - 8498	
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2		Y	-0-			2
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	211	2	1	9	Y	1	2 1	1
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2		Y	-0-			1
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			1
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			1
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			1

GUTIERREZ, J. M. "C"				WELL #: 1		RRCID -> 244624		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 8405 - 8645	
10	1612 N	1235	-0-	-377	-0-	93	1	1142	2	N	-0-		-0-
11	1500 N	1161	-0-	-339	-0-	84	1	1077	2	N	-0-		-0-
12	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	84	1	1065	2	N	-0-		-0-
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	138	1	1649	2	N	-0-		-0-
02	1092 N	606	-0-	-486	-0-	45	1	561	2	N	-0-		-0-
03	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	77	1	990	2	N	-0-		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 10		RRCID -> 245559		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 10222		PERF. 8366 - 8542	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"				WELL #: 2		RRCID -> 246975		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8525 - 8554	
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-		20
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	N	-0-		20
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-		20
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	2	N	-0-		20
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	5	1	61	2	N	-0-		20
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	2	N	-0-		20

MEZA				WELL #: 1		RRCID -> 248005		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7734 - 8425	
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	43	1	535	2	N	-0-		17
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	26	1	329	2	N	-0-		17
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	42	1	539	2	N	80		97
						88	9						
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	37	1	440	2	N	-0-		97
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	N	39		136
						43	9						
03	527 N	267	-0-	-260	-0-	19	1	248	2	N	-0-		136

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
DON HILARIO "A"				WELL #:	2	RRCID ->	248033	COMPL.	DATE 01/26/2009	TOTAL	DEPTH	8750	PERF.	8242 -	8270		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	89	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	7	1	82	2	N	-0-			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-			-0-
12	62	N	43	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-
01	93	N	88	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-			-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-			-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-			-0-
GUTIERREZ, J. M. "C"				WELL #:	3	RRCID ->	248035	COMPL.	DATE 02/18/2009	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8437 -	8637		
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	2950	2	N	-0-			3
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	3193	2	N	-0-			3
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	3441	2	N	-0-			3
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	3223	2	N	-0-			3
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	2729	2	N	-0-			3
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	3094	2	N	-0-			3
MARTINEZ, IMELDA				WELL #:	1	RRCID ->	249486	COMPL.	DATE 03/30/2010	TOTAL	DEPTH	11028	PERF.	7380 -	8716		
10	1147	N	1117	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	84	1	1033	2	N	-0-			-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	958	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1050	-0-	-0-	-128	-0-	-0-	76	1	974	2	N	-0-			-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1031	2	N	60			60
									66	9							
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	923	2	N	-0-			60
03	1054	N	1029	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	74	1	955	2	N	-0-			60
DON HILARIO "A"				WELL #:	5	RRCID ->	250565	COMPL.	DATE 06/30/2009	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	8030 -	8678		
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	2236	2	N	-0-			64
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1914	2	N	1			65
									1	9							
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2148	2	N	-0-			65
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1976	2	N	3			68
									3	9							
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1875	2	N	-0-			68
03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	2813	2	N	-0-			68
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #:	9	RRCID ->	250598	COMPL.	DATE 09/02/2008	TOTAL	DEPTH	8705	PERF.	7855 -	8304		
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-			9
11	780	N	598	-0-	-0-	-182	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5	11	1	3
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-			3
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-			3
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-			3
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-			3
BENAVIDES, C. Y.				WELL #:	3	RRCID ->	250856	COMPL.	DATE 09/22/2008	TOTAL	DEPTH	12005	PERF.	7842 -	8726		
10	1054	N	673	-0-	-0-	-381	-0-	-0-	50	1	623	2	N	-0-			54
11	1770	N	1719	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	124	1	1595	2	N	-0-			54
12	1829	N	1443	-0-	-0-	-386	-0-	-0-	105	1	1338	2	N	-0-			54
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1282	2	N	-0-			54
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1667	2	N	8			62
									9	9							
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1442	2	N	3			65
									3	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY GUERRA L				//CONT.// 77973 050 //CONT.// 386310 WELL #: 17	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
					RRCID -> 251536	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH	9115	PERF. 8205 - 8456				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3441 X	3320	-0-	-121	-0-	212 1 6 9	3102 2	Y	5		19		
11	3420 X	3380	-0-	-40	-0-	206 1 15 9	3159 2	Y	14	23 1	10		
12	3534 X	3490	-0-	-44	-0-	230 1 10 9	3250 2	Y	9		19		
01	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	215 1 11 9	9301 2	Y	10	22 1	7		
02	3248 X	2944	-0-	-304	-0-	175 1 7 9	2762 2	Y	6		13		
03	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	89 1 12 9	5543 2	Y	11	21 1	3		
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 3	RRCID -> 251540	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7682 - 7990				
10	589 N	482	-0-	-107	-0-	482 2		Y	-0-		5		
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	482 2	4 9	Y	4	6 1	3		
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-		3		
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-		3		
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	415 2		Y	-0-		3		
03	527 N	396	-0-	-131	-0-	396 2		Y	-0-		3		
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 2	RRCID -> 251547	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 7644 - 8118				
10	465 N	356	-0-	-109	-0-	356 2		Y	-0-		4		
11	420 N	304	-0-	-116	-0-	302 2	2 9	Y	2	4 1	2		
12	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 2		Y	-0-		2		
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2		Y	-0-		2		
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-		2		
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2		Y	-0-		2		
ALEXANDER-MANDEL				WELL #: 2	RRCID -> 251896	COMPL. DATE 07/15/2009	TOTAL DEPTH	11576	PERF. 9212 - 10012				
10	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	1097 1	3552 2	N	-0-		-0-		
11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	974 1	3277 2	N	-0-		-0-		
12	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	1012 1	3123 2	N	-0-		-0-		
01	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	1039 1	9489 2	N	-0-		-0-		
02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	917 1	2597 2	N	-0-		-0-		
03	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	862 1	4613 2	N	-0-		-0-		
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 16	RRCID -> 253221	COMPL. DATE 05/17/2009	TOTAL DEPTH	9545	PERF. 8562 - 9017				
10	2139 N	2123	-0-	-16	-0-	2123 2		Y	-0-		16		
11	2220 N	2153	-0-	-67	-0-	2135 2	18 9	Y	16	20 1	12		
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		Y	-0-		12		
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		Y	-0-		12		
02	2016 N	1978	-0-	-38	-0-	1978 2		Y	-0-		12		
03	2232 N	2051	-0-	-181	-0-	2051 2		Y	-0-		12		
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 17	RRCID -> 253365	COMPL. DATE 04/07/2009	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 8705 - 8917				
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-		1		
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192 2	2 9	Y	2	2 1	1		
12	310 N	169	-0-	-141	-0-	169 2		Y	-0-		1		
01	310 N	199	-0-	-111	-0-	199 2		Y	-0-		1		
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163 2		Y	-0-		1		
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-		1		

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-		1
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	176	2		2 9	N	2	2 1	1
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-		1
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-		1
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-		1
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-		1
DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581													
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-		5
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	693	2		6 9	Y	5	6 1	4
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-		4
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-		4
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-		4
03	713 N	574	-0-	-139	-0-	574	2			Y	-0-		4
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881													
10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-		9
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2513	2		21 9	Y	19	14 1	14
12	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-		14
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-		14
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-		14
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-		14
GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887													
10	1922 N	1624	-0-	-298	-0-	104	1	1518	2	Y	2		11
						2	9						
11	1740 N	1559	-0-	-181	-0-	95	1	1464	2	Y	-0-		11
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	112	1	1590	2	Y	1		12
						1	9						
01	3100 N	4439	-0-	1339	1339	100	1	4338	2	Y	1		13
						1	9						
02	2800 N	1537	-0-	-1263	76	92	1	1445	2	Y	-0-		13
03	2713 N	2637	-0-	-76	-0-	42	1	2594	2	Y	1		14
						1	9						
DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430													
10	186 N	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	2	N	-0-		38
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	2	N	-0-		38
12	186 N	108	-0-	-78	-0-	8	1	99	2	N	1		39
						1	9						
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	1		40
						1	9						
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	2		42
						2	9						
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	N	-0-		42

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)												CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY															
ALEXANDER-MANDEL															
//CONT.// 77973 050												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 386310												CAPACITY			
WELL #: 3												RRCID -> 257039			
COMPL. DATE 03/27/2010												TOTAL DEPTH 11500			
PERF. 9694 - 10416															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	3224 X	2859	-0-	-365	-0-	675	1	2184	2	N	-0-			11	
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	793	1	2666	2	N	-0-			11	
12	3224 X	3075	-0-	-149	-0-	753	1	2322	2	N	-0-			11	
01	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	710	1	6478	2	N	-0-			11	
02	3220 X	2930	-0-	-290	-0-	765	1	2165	2	N	-0-			11	
03	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	648	1	3469	2	N	-0-			11	

DODIER "A"												WELL #: 1			
												RRCID -> 258748			
												COMPL. DATE 10/26/2010			
												TOTAL DEPTH 9500			
												PERF. 8397 - 9346			
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-	
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD												WELL #: 19			
												RRCID -> 258997			
												COMPL. DATE 10/22/2010			
												TOTAL DEPTH 9427			
												PERF. 8303 - 9360			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DODIER "A"												WELL #: 2			
												RRCID -> 259756			
												COMPL. DATE 01/03/2011			
												TOTAL DEPTH 10300			
												PERF. 8932 - 9121			
10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	265	1	3275	2	N	-0-			20	
11	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	241	1	3101	2	N	-0-			28	
						9	9				8				
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	254	1	3239	2	N	-0-			28	
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	284	1	3385	2	N	-0-			28	
02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	234	1	2937	2	N	-0-			46	
						20	9				18				
03	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	247	1	3195	2	N	-0-			46	

GUTIERREZ, J. M. "C"												WELL #: 4			
												RRCID -> 259782			
												COMPL. DATE 12/01/2010			
												TOTAL DEPTH 9650			
												PERF. 8558 - 8594			
10	671 X	671	-0-	-0-	-0-	50	1	621	2	N	-0-			1	
11	501 X	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	N	-0-			1	
12	392 X	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	N	-0-			1	
01	534 X	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	N	-0-			1	
02	432 X	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	N	-0-			1	
03	470 X	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	N	-0-			1	

GUTIERREZ, J. M. "C"												WELL #: 5			
												RRCID -> 260905			
												COMPL. DATE 01/31/2011			
												TOTAL DEPTH 9675			
												PERF. 8302 - 9511			
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	236	1	2913	2	N	-0-			-0-	
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	232	1	2987	2	N	-0-			-0-	
12	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	240	1	3064	2	N	-0-			-0-	
01	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	227	1	2713	2	N	-0-			-0-	
02	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	147	1	1842	2	N	-0-			-0-	
03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	224	1	2893	2	N	-0-			-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY DODIER "A"				//CONT.// WELL #:	77973 050 386310 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
						RRCID ->	261150	COMPL.	DATE	03/08/2011	TOTAL	DEPTH	9407	PERF.	8408	-	9180			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	-0-		379	1	4680	2	N		-0-				-0-	
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	-0-		327	1	4205	2	N		-0-				-0-	
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	-0-		343	1	4371	2	N		-0-				-0-	
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	-0-		367	1	4379	2	N		-0-				-0-	
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	-0-		313	1	3915	2	N		-0-				-0-	
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	-0-		331	1	4285	2	N		-0-				-0-	
GUTIERREZ, J. M. "C"					WELL #:	6	RRCID ->	261893	COMPL.	DATE	05/25/2011	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8194	-	8444		
10	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	-0-		682	1	8427	2	N		-0-				2	
11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	-0-		544	1	6989	2	N		-0-				2	
12	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	-0-		515	1	6572	2	N		-0-				2	
01	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	-0-		619	1	7386	2	N		-0-				2	
02	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	-0-		587	1	7357	2	N		-0-				2	
03	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	-0-		652	1	8432	2	N		-0-				2	
DODIER "A"					WELL #:	4	RRCID ->	262470	COMPL.	DATE	06/22/2011	TOTAL	DEPTH	9877	PERF.	8512	-	8552		
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	-0-		245	1	3026	2	N		-0-				8	
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	-0-		216	1	2775	2	N		-0-				8	
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	-0-		222	1	2827	2	N		-0-				8	
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-		224	1	2676	2	N		-0-				8	
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	-0-		220	1	2754	2	N		1				9	
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	-0-		230	1	2977	2	N		-0-	9	1		-0-	
GUTIERREZ, J. M. "C"					WELL #:	7	RRCID ->	267179	COMPL.	DATE	02/15/2012	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9652	-	9680		
10	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	-0-		957	1	11819	2	N		85				120	
11	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	-0-		841	1	10815	2	N		-0-				120	
12	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	-0-		897	1	11438	2	N		155	192	1		83	
01	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	-0-		171	9	11659	2	N		-0-				83	
02	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	-0-		977	1	10565	2	N		135				218	
03	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	-0-		843	1	11492	2	N		179	179	1		218	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. GUTIERREZ, J. M. "B"					412178 WELL #:	5	RRCID ->	254045	COMPL.	DATE	12/12/2009	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	8364	-	9148		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				4	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				4	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				4	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				4	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				4	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				4	
ELIZONDO					WELL #:	4	RRCID ->	275403	COMPL.	DATE	10/11/2014	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.	10082	-	10098		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				2	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				2	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				2	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				2	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				2	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				2	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//		77973 050		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
INEOS USA OIL & GAS LLC						424176															
ALEXANDER				WELL #:		2		RRCID -> 117567		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8140 - 8328							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
ALEXANDER, M.				WELL #:		6		RRCID -> 165826		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12326		PERF. 7735 - 10074							
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
MERIT ENERGY COMPANY				561136																	
GUERRA "L"				WELL #:		4		RRCID -> 111421		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8099 - 8236							
10	155	N	67	-0-		-88		-0-		21	1	46	2	Y	-0-					45	
11	90	N	24	-0-		-66		-0-		9	1	15	2	Y	-0-					45	
12	31	N	11	-0-		-20		-0-		5	1	6	2	Y	-0-					45	
01	62	N	4	-0-		-58		-0-		2	1	2	2	Y	-0-					45	
02	28	N	12	-0-		-16		-0-		6	1	6	2	Y	-0-					45	
03	32	N	32	-0-		-0-		-0-		17	1	15	2	Y	-0-					45	
GUERRA "L"				WELL #:		5		RRCID -> 113099		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 7750 - 7806							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y		NO RPT						-0-	
TREVINO "B"				WELL #:		1T		RRCID -> 118880		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8239 - 8265							
10	1767	N	1556	-0-		-211		-0-		1556	2			Y	-0-					9	
11	1800	N	1416	-0-		-384		-0-		1416	2			Y	-0-					9	
12	1581	N	1515	-0-		-66		-0-		1515	2			Y	-0-					9	
01	2054	N	2054	-0-		-0-		-0-		2053	2	1	9	Y	1					10	
02	1814	N	1814	-0-		-0-		-0-		1806	2	8	9	Y	7	8	1			9	
03	2069	N	2069	-0-		-0-		-0-		2069	2			Y	-0-					9	
VELA-SMITH GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 121567		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8656 - 8703							
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-						-0-	
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-						-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136														
TREVINO "B"				WELL #:	2T	RRCID ->	123086	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL	DEPTH	9807	PERF.	8674 -	9095			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2					Y	-0-			69
11		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2					Y	-0-			69
12		1953 N	1894	-0-	-59	-0-	-0-	1894	2					Y	-0-			69
01		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	2					Y	-0-			69
02		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	-0-	2514	2		9	9		Y	8	9	1	68
03		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	2717	2					Y	-0-			68

GUERRA "M"				WELL #:		RRCID ->	125835	COMPL. DATE	11/22/1987	TOTAL	DEPTH	10021	PERF.	9264 -	9320			
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2021																		

TREVINO "B"				WELL #:	3T	RRCID ->	134519	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8460 -	8484			
10		2883 X	2726	-0-	-157	-0-	-0-	2726	2					Y	-0-			14
11		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	2615	2					Y	-0-			14
12		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	-0-	2752	2					Y	-0-			14
01		2728 X	2499	-0-	-229	-0-	-0-	2498	2		1	9		Y	1			15
02		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	2467	2		14	9		Y	13	14	1	14
03		2759 X	2603	-0-	-156	-0-	-0-	2603	2					Y	-0-			14

VELA-SMITH GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	140572	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	7708 -	9536			
10		62 N	8	-0-	-54	-0-	-0-	8	2					Y	-0-			1
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	2					Y	-0-			1
12		10 N	7	-0-	-3	-0-	-0-	7	2					Y	-0-			1
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2					Y	-0-			1
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2					Y	-0-			1
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2					Y	-0-			1

VELA-SMITH G. U.				WELL #:	6	RRCID ->	144371	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL	DEPTH	9250	PERF.	8310 -	8464			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1

GUERRA "M"				WELL #:	4	RRCID ->	146774	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8724 -	9704			
10		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1788	2			Y	-0-			26
11		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1255	2			Y	-0-			26
12		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1886	2			Y	-0-			26
01		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1863	2			Y	-0-			26
02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1389	2			Y	-0-			26
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2049	2			Y	-0-			26

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136											
BENAVIDES				WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007				TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	119	1	943	2	Y	-0-				2
11	1170 N	982	-0-	-188	-0-	108	1	874	2	Y	-0-				2
12	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	116	1	911	2	Y	-0-				2
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	143	1	1092	2	Y	-0-				2
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	164	1	1382	2	Y	-0-				2
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	195	1	1339	2	Y	-0-				2
VELA, G. O.				WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002				TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985			
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	57	1	456	2	Y	-0-				-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	357	2	Y	-0-				-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	54	1	423	2	Y	-0-				-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	Y	-0-				-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	Y	-0-				-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	39	1	271	2	Y	-0-				-0-
SMITH, A. H.				WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008				TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT				-0-
GUERRA "M"				WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 05/19/2023				TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 9450			
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	151	1	2510	2	Y	-0-				20
11	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	176	1	1995	2	Y	-0-				20
12	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	142	1	1994	2	Y	-0-				20
01	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	147	1	1754	2	Y	-0-				20
02	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	130	1	1605	2	Y	-0-				20
03	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	162	1	2453	2	Y	-0-				20
SMITH, A.H.				WELL #: 7		RRCID -> 206995		COMPL. DATE 01/17/2005				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880			
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-				14
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-				14
12	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-				14
01	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2485	2	1	9	Y	1				15
02	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2024	2	9	9	Y	8	8	1		15
03	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-				15
GUERRA "L"				WELL #: 6		RRCID -> 210423		COMPL. DATE 12/23/2007				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565			
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	10	1	22	2	Y	-0-				49
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	Y	-0-				49
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	Y	-0-				49
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	2	Y	-0-				49
02	14 N	8	-0-	-6	-0-	4	1	4	2	Y	-0-				49
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	5	1	4	2	Y	-0-				49
VELA B				WELL #: 7		RRCID -> 210978		COMPL. DATE 05/10/2006				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600			
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				40
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-				40
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				40
01	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-				40
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-	1	1		39
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				39

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136												
GUERRA "L"				WELL #: 7 T		RRCID -> 212778		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 7727 - 8146				
M 0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	9 N	1	-0-	-8	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
11	7 N	2	-0-	-5	-0-		1 1		1 2	Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		2 1		3 2	Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		2 1		2 2	Y	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1 1		1 2	Y	-0-					-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-		2 1		2 2	Y	-0-					-0-
SMITH, A.H.																
				WELL #: 8	RRCID -> 215052	COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 8580 - 10032						
10	682 N	623	-0-	-59	-0-		623 2			Y	-0-					10
11	630 N	558	-0-	-72	-0-		558 2			Y	-0-					10
12	589 N	399	-0-	-190	-0-		399 2			Y	-0-					10
01	620 N	359	-0-	-261	-0-		358 2		1 9	Y	1					11
02	532 N	443	-0-	-89	-0-		442 2		1 9	Y	1		2 1			10
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-		571 2			Y	-0-					10
GUTIERREZ ET AL																
				WELL #: 1	RRCID -> 216340	COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8098 - 8442						
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		159 1		1048 2	N	-0-					65
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		158 1		952 2	N	8		16 1			57
							9 9									
12	1116 N	1046	-0-	-70	-0-		166 1		879 2	N	1					58
							1 9									
01	1209 N	877	-0-	-332	-0-		138 1		739 2	N	-0-					58
02	1036 N	923	-0-	-113	-0-		138 1		784 2	N	1					59
							1 9									
03	1054 N	810	-0-	-244	-0-		123 1		683 2	N	4					63
							4 9									
GUTIERREZ ET AL																
				WELL #: 2	RRCID -> 216354	COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8406 - 8430						
10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-		358 1		2361 2	N	-0-					35
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-		359 1		2163 2	N	29		34 1			30
							32 9									
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-		428 1		2272 2	N	6					36
							7 9									
01	2728 N	2631	-0-	-97	-0-		414 1		2217 2	N	-0-					36
02	2380 N	2273	-0-	-107	-0-		340 1		1931 2	N	2					38
							2 9									
03	2697 N	2465	-0-	-232	-0-		367 1		2033 2	N	59					97
							65 9									
TREVINO "B"																
				WELL #: 4	RRCID -> 216616	COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8544 - 9264						
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2			N	-0-					15
11	120 N	102	-0-	-18	-0-		102 2			N	-0-					15
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 2			N	-0-					15
01	93 N	76	-0-	-17	-0-		76 2			N	-0-					15
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-		87 2		1 9	N	1		1 1			15
03	93 N	81	-0-	-12	-0-		81 2			N	-0-					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
10	2141 N	2141 -0-	-0-	-0-	-0-	280 1	1846 2	Y	14		34
11	2040 N	1820 -0-	-220	-0-	-0-	257 1	1550 2	Y	12	30 1	16
12	2108 N	1978 -0-	-130	-0-	-0-	314 1	1663 2	Y	1		17
01	2108 N	2027 -0-	-81	-0-	-0-	319 1	1708 2	Y	-0-		17
02	1862 N	1862 -0-	-0-	-0-	-0-	279 1	1581 2	Y	2		19
03	2092 N	2092 -0-	-0-	-0-	-0-	317 1	1760 2	Y	14		33
						15 9					
						13 9					
						1 9					
						2 9					
						15 9					
EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966											
10	2113 N	2113 -0-	-0-	-0-	-0-	2113 2		Y	-0-		11
11	2100 N	2029 -0-	-71	-0-	-0-	2029 2		Y	-0-		11
12	2139 N	2055 -0-	-84	-0-	-0-	2055 2		Y	-0-		11
01	2108 N	2027 -0-	-81	-0-	-0-	2027 2		Y	-0-		11
02	1904 N	1872 -0-	-32	-0-	-0-	1861 2	11 9	Y	10	10 1	11
03	2046 N	2035 -0-	-11	-0-	-0-	2035 2		Y	-0-		11
EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900											
10	341 N	320 -0-	-21	-0-	-0-	320 2		N	-0-		1
11	540 N	251 -0-	-289	-0-	-0-	251 2		N	-0-		1
12	341 N	229 -0-	-112	-0-	-0-	229 2		N	-0-		1
01	310 N	295 -0-	-15	-0-	-0-	295 2		N	-0-		1
02	280 N	280 -0-	-0-	-0-	-0-	279 2	1 9	N	1	1 1	1
03	288 N	288 -0-	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		1
TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662											
10	2232 N	2117 -0-	-115	-0-	-0-	279 1	1838 2	Y	-0-		20
11	2144 N	2144 -0-	-0-	-0-	-0-	303 1	1826 2	Y	14	31 1	3
12	2222 N	2222 -0-	-0-	-0-	-0-	352 1	1869 2	Y	1		4
01	2278 N	2278 -0-	-0-	-0-	-0-	358 1	1920 2	Y	-0-		4
02	2003 N	2003 -0-	-0-	-0-	-0-	300 1	1701 2	Y	2		6
03	2232 N	2217 -0-	-15	-0-	-0-	336 1	1866 2	Y	14		20
						15 9					
EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336											
10	6210 X	6210 -0-	-0-	-0-	-0-	6210 2		Y	-0-		17
11	6000 X	5778 -0-	-222	-0-	-0-	5778 2		Y	-0-		17
12	6231 X	5819 -0-	-412	-0-	-0-	5819 2		Y	-0-		17
01	6231 X	5390 -0-	-841	-0-	-0-	5388 2	2 9	Y	2		19
02	5628 X	5141 -0-	-487	-0-	-0-	5105 2	36 9	Y	33	35 1	17
03	6200 X	5523 -0-	-677	-0-	-0-	5523 2		Y	-0-		17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720													
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	188	1	1240	2	Y	-0-		12
11	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	182	1	1096	2	Y	9	19 1	2
						10	9						
12	1426 N	1198	-0-	-228	-0-	190	1	1008	2	Y	-0-		2
01	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	221	1	1182	2	Y	-0-		2
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	184	1	1045	2	Y	2		4
						2	9						
03	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	168	1	930	2	Y	8		12
						9	9						

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958													
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-		-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-		-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-		-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-		-0-
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-		-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724													
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	164	1	1080	2	Y	-0-		33
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	169	1	1018	2	Y	7	15 1	25
						8	9						
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	200	1	1059	2	Y	1		26
						1	9						
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	183	1	981	2	Y	-0-		26
02	1092 N	1054	-0-	-38	-0-	158	1	895	2	Y	1		27
						1	9						
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	183	1	1018	2	Y	7		34
						8	9						

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136									
GUTIERREZ ET AL				WELL #: 3		RRCID -> 228854		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7424 - 8236	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	212	1	1682	2	N	-0-		60
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	188	1	1519	2	N	-0-		61
12	1767 N	1687	-0-	-80	-0-	189	1	1494	2	N	4		65
01	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	199	1	1518	2	N	22		87
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	164	1	1382	2	N	95	171 1	11
03	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	213	1	1459	2	N	-0-		11
EL CLARENO				WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 7483 - 8832	
10	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	2			Y	-0-		11
11	1050 N	870	-0-	-180	-0-	870	2			Y	-0-		11
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-		11
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-		11
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	6 9		Y	5	5 1	11
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-		11
EL CLARENO				WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8831 - 9313	
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-		2
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-		2
12	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-		2
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-		2
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-	1 1	1
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-		1
VELA, G. O. ET AL "A"				WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10564		PERF. 7857 - 9460	
10	1023 N	927	-0-	-96	-0-	104	1	823	2	Y	-0-		3
11	1020 N	861	-0-	-159	-0-	95	1	766	2	Y	-0-		3
12	992 N	828	-0-	-164	-0-	93	1	735	2	Y	-0-		3
01	930 N	810	-0-	-120	-0-	94	1	716	2	Y	-0-		3
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	109	1	914	2	Y	-0-		3
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	110	1	758	2	Y	-0-		3
EL CLARENO				WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8780 - 9450	
10	3255 X	1890	-0-	-1365	-0-	1890	2			Y	-0-		8
11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-		8
12	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-		8
01	2852 X	2447	-0-	-405	-0-	2446	2	1 9		Y	1		9
02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2835	2	13 9		Y	12	14 1	7
03	2945 X	2871	-0-	-74	-0-	2871	2			Y	-0-		7
BENAVIDES "A"				WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11668		PERF. 9751 - 11366	
10	6448 X	5344	-0-	-1104	-0-	5344	2			N	-0-		-0-
11	6240 X	3306	-0-	-2934	-0-	3306	2			N	-0-		-0-
12	6448 X	2327	-0-	-4121	-0-	2327	2			N	-0-		-0-
01	6448 X	920	-0-	-5528	-0-	920	2			N	-0-		-0-
02	5740 X	-0-	-0-	-5740	-0-					N	-0-		-0-
03	5332 X	33	-0-	-5299	-0-	33	2			N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136														
EL CLARENO				WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 8946 - 8956				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	155	N	73	-0-	-82	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	186	N	44	-0-	-142	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
BENAVIDES "A"				WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008				TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8384 - 9576				
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	-0-	29	1	227	2	Y	-0-					1
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	-0-	26	1	209	2	Y	-0-					1
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	-0-	23	1	183	2	Y	-0-					1
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					1
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					1
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	232	2	Y	-0-					1
BENAVIDES "A"				WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 08/18/2022				TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7785 - 8962				
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	1903	2	Y	-0-					3
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1759	2	Y	-0-					3
12	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	-0-	226	1	1779	2	Y	-0-					3
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	1982	2	Y	-0-					3
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	1752	2	Y	-0-					3
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	1868	2	Y	-0-					3
BENAVIDES "A"				WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008				TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8152 - 9366				
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
BENAVIDES "A"				WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008				TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8470 - 9410				
10	2821	N	2574	-0-	-247	-0-	-0-	273	1	2172	2	Y	117	175	1			19
								129	9									
11	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	2547	2	Y	-0-					19
12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	2540	2	Y	-0-					19
01	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	-0-	295	1	2248	2	Y	-0-					19
02	2548	N	2478	-0-	-70	-0-	-0-	263	1	2215	2	Y	-0-					19
03	2821	N	2737	-0-	-84	-0-	-0-	348	1	2389	2	Y	-0-					19
VELA, G.O. ET AL "A"				WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008				TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8568 - 9646				
10	3875	X	3868	-0-	-7	-0-	-0-	432	1	3436	2	Y	-0-					24
11	3810	X	3717	-0-	-93	-0-	-0-	410	1	3307	2	Y	-0-					24
12	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	-0-	422	1	3327	2	Y	-0-					24
01	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	-0-	442	1	3362	2	Y	-0-					24
02	3528	X	3402	-0-	-126	-0-	-0-	361	1	3041	2	Y	-0-					24
03	3875	X	3667	-0-	-208	-0-	-0-	466	1	3201	2	Y	-0-					24

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
DON JOSE LAND				WELL #:	1	RRCID -> 241936		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10267 - 10498					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
VELA, G. O. ET AL "A"					WELL #:	6	RRCID -> 242034		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8444 - 9197				
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1192	2	Y	-0-			4	
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	-0-	145	1	1169	2	Y	-0-			4	
12	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	-0-	150	1	1179	2	Y	-0-			4	
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1220	2	Y	-0-			4	
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1111	2	Y	-0-			4	
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1178	2	Y	-0-			4	
BENAVIDES "A"					WELL #:	15	RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 8412 - 9040				
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	189	2	Y	-0-			-0-	
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	Y	-0-			-0-	
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	Y	-0-			-0-	
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	-0-	21	1	159	2	Y	-0-			-0-	
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	Y	-0-			-0-	
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	-0-	23	1	159	2	Y	-0-			-0-	
VELA, G. O. ET AL "A"					WELL #:	7	RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8980 - 9468				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
BENAVIDES "A"					WELL #:	07	RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8578 - 8650				
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-			1	
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	94	2	Y	-0-	1 1		-0-	
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	-0-	19	1	103	2	Y	-0-			-0-	
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	-0-	19	1	99	2	Y	-0-			-0-	
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	Y	-0-			-0-	
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	Y	-0-	1		1	
								1	9								
EL CLARENO					WELL #:	15	RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9108 - 9572				
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			1	
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			1	
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			1	
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			1	
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	-0-	90	2	1 9		Y	-0-	1 1		1	
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			1	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136											
VELA, G. O. ET AL "A"				WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	157	1	1037	2	Y	-0-				71
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	154	1	928	2	Y	-0-	16	1		61
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	183	1	970	2	Y	1				62
01	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	181	1	971	2	Y	-0-				62
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	167	1	949	2	Y	1				63
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	182	1	1008	2	Y	8				71
						9	9								

EL CLARENO				WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008				TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886			
10	2325 N	2258	-0-	-67	-0-	2258	2			Y	-0-				10
11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-				10
12	2387 N	2195	-0-	-192	-0-	2195	2			Y	-0-				10
01	2263 N	2066	-0-	-197	-0-	2066	2			Y	-0-				10
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2226	2	10	9	Y	9	10	1		9
03	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-				9

EL CLARENO				WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008				TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EL CLARENO				WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008				TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222			
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-				17
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-				17
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2			Y	-0-				17
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-				17
02	140 N	75	-0-	-65	-0-	75	2			Y	-0-				17
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-				17

BENAVIDES "A"				WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, ROMEO				WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202			
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-				-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-				-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-				-0-
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-				-0-
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-				-0-
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																
EL CLARENO			WELL #: 16		RRCID -> 248018		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7526 - 8350								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EL CLARENO			WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7818 - 7887								
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2					Y	-0-					2	
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2					Y	-0-					2	
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2					Y	-0-					2	
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2					Y	-0-					2	
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2		2	1				2	
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2					Y	-0-					2	
BENAVIDES "A"			WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8452 - 8530								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2					Y	-0-					1	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-							1	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-							1	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-							1	
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-							1	
BENAVIDES "A"			WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8164 - 8675								
10	961 N	792	-0-	-169	-0-	104	1	688	2	N	-0-							53	
11	900 N	784	-0-	-116	-0-	111	1	667	2	N	5	11	1					47	
						6	9												
12	868 N	826	-0-	-42	-0-	131	1	695	2	N	-0-							47	
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	126	1	676	2	N	-0-							47	
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	119	1	677	2	N	1							48	
						1	9												
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	138	1	768	2	N	6							54	
						7	9												
EL CLARENO			WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8890 - 9082								
10	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2					Y	-0-					20	
11	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2					Y	-0-					20	
12	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2					Y	-0-					20	
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2					Y	-0-					20	
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1101	2	7	9	Y	6	6	1					20	
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2					Y	-0-					20	
TREVINO "B"			WELL #: 6		RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9210 - 9248								
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2					N	-0-					3	
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2					N	-0-					3	
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2					N	-0-					3	
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2					N	-0-					3	
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1294	2	4	9	N	4	4	1					3	
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2					N	-0-					3	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136										
EL CLARENO				WELL #: 24ST		RRCID -> 251872		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8814 - 8982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
TREVINO "B"				WELL #: 9		RRCID -> 256350		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 8318 - 8326		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH A.H.				WELL #: 9		RRCID -> 292686		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7170 - 9362		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
VELA, A.				WELL #: 2		RRCID -> 122547		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8026 - 8070		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
ACELA SAN CRISTOBAL				WELL #: 1ST		RRCID -> 250452		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 10543		PERF. 9194 - 9382		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			88
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
ELIZONDO ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 251994		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8490 - 9582		
10	868 N	108	-0-	-760	-0-		7	1	99	2	N	2		18
							2	9						
11	1230 N	88	-0-	-1142	-0-		7	1	81	2	N	-0-		18
12	1271 N	8	-0-	-1263	-0-		7	1	1	9	N	1		19
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-		7	1	336	2	N	1		20
							1	9						
*02	84 N	7	-0-	-77	-0-		7	1			N	-0-		20
03	62 N	8	-0-	-54	-0-		8	1			N	-0-		18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)										//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 681327										
ELIZONDO ET AL										WELL #: 5		RRCID -> 255208		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8466 - 9516		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1		58 2	N	-0-						17
11		570 N	89	-0-	-481	-0-	-0-			8 1		81 2	N	-0-						17
12		62 N	8	-0-	-54	-0-	-0-			8 1			N	-0-						17
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1		336 2	N	-0-						17
*02		84 N	8	-0-	-76	-0-	-0-			8 1			N	-0-						17
03		62 N	9	-0-	-53	-0-	-0-			9 1			N	-0-						17

ELIZONDO										WELL #: 6		RRCID -> 256464		COMPL. DATE 05/29/2010		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8228 - 8254		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ELIZONDO ET AL										WELL #: 8		RRCID -> 257230		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8484 - 8778		
10		558 N	56	-0-	-502	-0-	-0-			7 1		49 2	N	-0-						9
11		540 N	84	-0-	-456	-0-	-0-			7 1		77 2	N	-0-						9
12		558 N	7	-0-	-551	-0-	-0-			7 1			N	-0-						9
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1		317 2	N	-0-						9
*02		84 N	7	-0-	-77	-0-	-0-			7 1			N	-0-						9
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-			8 1			N	-0-						9

ROLETA (6800)										77973 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY										561136										
VELA B										WELL #: 8		RRCID -> 222266		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7238 - 7406		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SMITH A. H.										WELL #: 6		RRCID -> 273108		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 6531 - 6548		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

PAGE: 2499

ROLETA (7483) HILCORP ENERGY COMPANY VELA, SERAPIO HEIRS "B"				77973 500 386310 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
				WELL #:	4	RRCID -> 100837	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL	DEPTH	9590	PERF.	7262 -	7283			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	527	N	417	-0-	-110	-0-	59 2	1 9	356	2	Y	2	4	1			2
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	568	2	Y	2	2	1			2
12	527	N	296	-0-	-231	-0-	42 2	1 9	252	2	Y	2					4
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	48 2	1 9	286	2	Y	2	4	1			2
02	616	N	446	-0-	-170	-0-	72 1	1	374	2	Y	-0-					2
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	77 4	1 9	397	2	Y	4	4	1			2
GARCIA, SALVADOR "E"				WELL #:	7	RRCID -> 118724	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	7798 -	7828			
10	496	N	389	-0-	-107	-0-	35 1	1 9	353	2	Y	1					1
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	38 1	1	327	2	Y	-0-					1
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	39 1	1	321	2	Y	-0-					1
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	37 1	1 9	309	2	Y	1					2
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	35 1	1	247	2	Y	2	3	1			1
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	52 2	1 9	298	2	Y	-0-					1
VELA, ADRIAN				WELL #:	4	RRCID -> 139541	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7357 -	7390			
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	58 2	1 9	509	2	Y	2	8	1			1
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	42 2	1 9	637	2	Y	2					3
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	34 1	1 9	561	2	Y	1					4
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	631	2	Y	1					5
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	31 1	1	534	2	Y	-0-	2	1			3
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	570	2	Y	1	3	1			1
ALEXANDER, M. M.				WELL #:	2	RRCID -> 142777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8146 -	8168			
10	651	N	226	-0-	-425	-0-	12 1	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	156	-0-	-444	-0-	8 1	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36 1	1	701	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	28 1	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30 1	1	644	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	39 1	1	495	2	Y	-0-					-0-
GARCIA, SALVADOR E				WELL #:	6	RRCID -> 143073	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL	DEPTH	9102	PERF.	7250 -	7258			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (7483)			//CONT.// 77973 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
ADRIAN, VELA			WELL #: 2			RRCID -> 145381			COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
RAMIREZ, L. O. A				WELL #: 4			RRCID -> 162605			COMPL. DATE 11/14/1996			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10040 - 10080					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BRAVO UNIT				WELL #: 1			RRCID -> 164619			COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
RAMIREZ, L. O. A				WELL #: 7			RRCID -> 164941			COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH 10335 PERF. 10062 - 10140					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
RAMIREZ, L. O. A				WELL #: 9			RRCID -> 170414			COMPL. DATE 08/13/1998			TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10840 - 11200					
10	T. A.	4987	-0-	4987	4987	268	1	4719	2	Y		-0-						-0-
11	T. A.	5401	-0-	5401	10388	268	1	5133	2	Y		-0-						-0-
12	T. A.	5554	-0-	5554	15942	270	1	5284	2	Y		-0-						-0-
01	17441 X	1499	-0-	-15942	-0-	200	1	1299	2	Y		-0-						-0-
02	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	218	1	4755	2	Y		-0-						-0-
03	5580 X	4202	-0-	-1378	-0-	310	1	3892	2	Y		-0-						-0-
RAMIREZ, L. O. A				WELL #: 10			RRCID -> 171423			COMPL. DATE 11/20/1998			TOTAL DEPTH 11133 PERF. 10602 - 10695					
10	744 N	654	-0-	-90	-0-	35	1	619	2	Y		-0-						-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	Y		-0-						-0-
12	713 N	677	-0-	-36	-0-	33	1	644	2	Y		-0-						-0-
01	651 N	172	-0-	-479	-0-	23	1	149	2	Y		-0-						-0-
02	700 N	690	-0-	-10	-0-	30	1	660	2	Y		-0-						-0-
03	682 N	393	-0-	-289	-0-	29	1	364	2	Y		-0-						-0-

ROLETA (7483)													CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY																			
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 208803																			
COMPL. DATE 01/12/2005																			
TOTAL DEPTH 8500																			
PERF. 8140 - 8280																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	3193 X	1918	-0-	-1275	-0-				144	1	1774	2	N	-0-				17	
11	3090 X	2075	-0-	-1015	-0-				146	1	1881	2	N	44				61	
									48	9									
12	3193 X	2515	-0-	-678	-0-				183	1	2332	2	N	-0-				61	
01	2573 X	930	-0-	-1643	-0-				72	1	858	2	N	-0-				61	
02	2268 X	2037	-0-	-231	-0-				151	1	1886	2	N	-0-	55	1		6	
03	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-				208	1	2694	2	N	-0-				6	
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 210387																			
COMPL. DATE 03/21/2005																			
TOTAL DEPTH 8600																			
PERF. 8140 - 8280																			
*04	540 N	531	-0-	-9	-0-				37	1	494	2	N	-0-				28	
*05	558 N	552	-0-	-6	-0-				39	1	513	2	N	-0-				28	
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-				35	1	550	2	N	1				29	
									1	9									
*07	648 N	648	-0-	-0-	-0-				48	1	600	2	N	-0-				29	
*08	566 N	566	-0-	-0-	-0-				42	1	524	2	N	-0-				29	
*09	600 N	551	-0-	-49	-0-				42	1	509	2	N	-0-				29	
*10	620 N	560	-0-	-60	-0-				42	1	518	2	N	-0-				29	
*11	540 N	528	-0-	-12	-0-				38	1	490	2	N	-0-				29	
*12	558 N	547	-0-	-11	-0-				40	1	507	2	N	-0-				29	
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-				43	1	519	2	N	-0-				29	
*02	504 N	438	-0-	-66	-0-				32	1	406	2	N	-0-				29	
03	558 N	535	-0-	-23	-0-				38	1	497	2	N	-0-				29	
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 216086																			
COMPL. DATE 01/16/2006																			
TOTAL DEPTH 8500																			
PERF. 8136 - 8348																			
10	341 N	337	-0-	-4	-0-				25	1	312	2	N	-0-				1	
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-				23	1	299	2	N	-0-				1	
12	310 N	274	-0-	-36	-0-				20	1	254	2	N	-0-				1	
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-				27	1	319	2	N	-0-				1	
02	308 N	283	-0-	-25	-0-				21	1	262	2	N	-0-				1	
03	279 N	259	-0-	-20	-0-				19	1	240	2	N	-0-				1	
DE BARBERIO																			
WELL #: 6																			
RRCID -> 226012																			
COMPL. DATE 01/26/2007																			
TOTAL DEPTH 10205																			
PERF. 8927 - 8937																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
WHITTIER, L ESTATE																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 236363																			
COMPL. DATE 03/01/2008																			
TOTAL DEPTH 9265																			
PERF. 7307 - 7429																			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2502

ROLETA (7483) HILCORP ENERGY COMPANY VILLARREAL			//CONT.// //CONT.// WELL #:		77973 500 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ZAPATA						
						RRCID ->	237531	COMPL. DATE		01/03/2008		TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	7678 -	8091		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
RAMIREZ, L.O. A					WELL #:	6	RRCID ->	253340	COMPL. DATE		04/23/2008		TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10470 -	10605	
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	36	2	Y	-0-					-0-
SALVADOR GARCIA D					WELL #:	8	RRCID ->	254393	COMPL. DATE		06/05/2008		TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	7184 -	7218	
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	-0-		20	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	-0-		18	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	192	2	Y	1					1
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	-0-		23	1	191	2	Y	-0-					1
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	-0-		15	1	109	2	Y	1	2	1			-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	-0-		1	9	108	2	Y	-0-					-0-
GARCIA, SALVADOR E					WELL #:	28	RRCID ->	254722	COMPL. DATE		12/08/2009		TOTAL	DEPTH	7306	PERF.	7967 -	9520	
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	-0-		24	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	163	2	Y	1					1
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	174	2	Y	-0-					1
01	279	N	130	-0-	-149	-0-	-0-		14	1	116	2	Y	-0-					1
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	-0-		19	1	138	2	Y	1	2	1			-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	-0-		1	9	132	2	Y	-0-					-0-
GUERRA "L"					WELL #:	22H	RRCID ->	256999	COMPL. DATE		10/20/2010		TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	8020 -	11264	
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	1352	2	Y	2					8
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-		2	9	1341	2	Y	6	10	1			4
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	1372	2	Y	5					9
01	3100	N	3941	-0-	841	841		97	1	1372	2	Y	5						9
02	2074	N	1233	-0-	-841	-0-	-0-		6	9	3848	2	Y	4	10	1			3
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	1157	2	Y	3					6
									4	9									
									73	1									
									3	9									
									26	1	1630	2	Y	3	8	1			1
									3	9									

ROLETA (7483)													CNTY: ZAPATA		
INEOS USA OIL & GAS LLC															
ALEXANDER															
//CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY													561136		
GUERRA "L"													WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596		
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	42	1	94	2	Y		-0-			52
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	44	1	69	2	Y		-0-			52
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	55	1	66	2	Y		-0-			52
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	61	1	66	2	Y		-0-			52
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	58	1	64	2	Y		-0-			52
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	50	1	44	2	Y		-0-			52
GUERRA "L"													WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605		
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	229	1	516	2	Y		-0-			64
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	243	1	382	2	Y		-0-			64
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	283	1	341	2	Y		-0-			64
01	744 N	606	-0-	-138	-0-	292	1	314	2	Y		-0-			64
02	588 N	553	-0-	-35	-0-	263	1	290	2	Y		-0-			64
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	351	1	307	2	Y		-0-			64
SMITH "AH"													WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515		
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N		-0-			2
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N		-0-			2
12	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N		-0-			2
01	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N		-0-			2
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	N		1	2	1	1
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N		-0-			1
SMITH "AH"													WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404		
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y		-0-			3
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y		-0-			3
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y		-0-			3
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y		-0-			3
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	864	2	6	9	Y		5	5	1	3
03	992 N	890	-0-	-102	-0-	890	2			Y		-0-			3
VELA "B"													WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694		
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y		-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y		-0-			-0-
12	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y		-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y		-0-			-0-
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154	2			Y		-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y		-0-			-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
VELA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142898		COMPL. DATE 10/11/1992		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 7561 - 7596	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2	-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2	-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2	-0-
VELA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144655		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 11100	
								PERF. 7394 - 7496	
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2	1
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2	1
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	1
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	1
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	366	2	2
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2	2
SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 9990	
								PERF. 7406 - 7503	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
VELA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9817	
								PERF. 7576 - 7608	
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	11
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2	11
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2	11
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2	11
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2	11
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	11
GUERRA "L"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8252	
								PERF. 7492 - 7605	
10	279	N	204	-0-	-75	-0-	63	1	3
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	89	1	3
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	80	1	3
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	79	1	3
02	224	N	116	-0-	-108	-0-	55	1	3
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	88	1	3
CARMEN VELA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 212847		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 9800	
								PERF. 7558 - 7602	
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2	20
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2	20
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	20
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	20
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2	20
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2	20
GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 221824		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 10114	
								PERF. 8087 - 9450	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
GUERRA "M"		WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	72
TREVINO "B"		WELL #: 3C		RRCID -> 224411		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617		
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	Y	-0-	2
11	240 N	84	-0-	-156	-0-	84	2	Y	-0-	2
12	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2	Y	-0-	2
01	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2	Y	-0-	2
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	43	2	Y	-0-	2
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	2
TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558		
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	Y	-0-	39
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2	Y	-0-	39
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-	39
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-	39
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	2	Y	-0-	39
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2	Y	-0-	39
TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484		
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-	2
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-	2
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2	Y	-0-	2
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	Y	-0-	2
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	Y	-0-	2
03	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2	Y	-0-	2
TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EL CLARENO		WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780		
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	Y	-0-	2
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2	Y	-0-	2
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2	Y	-0-	2
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2	Y	-0-	2
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3 9	3 1	2
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	Y	-0-	2
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROLETA (7483)													CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY																				
GUERRA "M"																				
//CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 561136																				
WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	124 N	87	-0-		-37	-0-				5 1	82 2	Y		-0-						13
11	67 N	67	-0-		-0-	-0-				5 1	62 2	Y		-0-						13
12	70 N	70	-0-		-0-	-0-				5 1	65 2	Y		-0-						13
01	93 N	52	-0-		-41	-0-				4 1	48 2	Y		-0-						13
02	56 N	53	-0-		-3	-0-				4 1	49 2	Y		-0-						13
03	70 N	70	-0-		-0-	-0-				4 1	66 2	Y		-0-						13

VELA, CARMEN "C"													WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788							
10	551 N	551	-0-		-0-	-0-				551 2		Y		-0-						96
11	560 N	560	-0-		-0-	-0-				560 2		Y		-0-						96
12	655 N	655	-0-		-0-	-0-				655 2		Y		-0-						96
01	862 N	862	-0-		-0-	-0-				862 2		Y		-0-						96
02	559 N	559	-0-		-0-	-0-				556 2	3 9	Y		3		3 1				96
03	652 N	652	-0-		-0-	-0-				652 2		Y		-0-						96

EL CLARENO													WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496							
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-

TREVINO "B"													WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588							
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-

SMITH, A. H.													WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727							
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-

EL CLARENO													WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350							
10	SWR 10	3027	-0-		3027	307822		3027	2			Y		-0-						9
11	SWR 10	2876	-0-		2876	310698		2876	2			Y		-0-						9
12	SWR 10	2944	-0-		2944	313642		2944	2			Y		-0-						9
01	SWR 10	2929	-0-		2929	316571		2928	2	1	9	Y		1						10
02	SWR 10	2409	-0-		2409	318980		2398	2	11	9	Y		10		12 1				8
03	SWR 10	2732	-0-		2732	321712		2732	2			Y		-0-						8

SMITH A.H.													WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362							
10	3844 X	3647	-0-		-197	-0-		3647	2			Y		-0-						66
11	3720 X	3495	-0-		-225	-0-		3495	2			Y		-0-						66
12	3844 X	3563	-0-		-281	-0-		3563	2			Y		-0-						66
01	3844 X	3592	-0-		-252	-0-		3591	2	1	9	Y		1						67
02	3416 X	3135	-0-		-281	-0-		3123	2	12	9	Y		11		14 1				64
03	3658 X	3228	-0-		-430	-0-		3228	2			Y		-0-						64

ROLETA (7483)		//CONT.//		77973 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
VELA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 105009		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

ROMA				78015 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR							
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376												
GUERRA SHARE 331-C		WELL #:		13	RRCID -> 087797		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479							
10	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	150 #	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	112 #	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TEXACO FEE GUERRA "G"		WELL #:		1 T	RRCID -> 176285		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207							
10	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	120 #	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	112 #	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A)				78015 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		WELL #:		1	RRCID -> 199758		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
GONZALEZ, L.		WELL #:		4	RRCID -> 285286		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (YEGUA)				78015 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
MODERN EXPLORATION, INC.				573226												
PISTOL HILL		WELL #:		1	RRCID -> 244695		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA (YEGUA)		//CONT.// 78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
MODERN EXPLORATION, INC.		//CONT.// 573226													
CLOPTON, JOHN H.		WELL #: 1		RRCID -> 287032		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 3473							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824													
MCCLURE NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 223291		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609							
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
GARCIA - GONZALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150128		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCLURE		WELL #: 2		RRCID -> 218550		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
MCCLURE		WELL #: 3		RRCID -> 222669		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
10	32	-0-	-0-	-32	-0-						Y	-0-		3
11	32	-0-	-0-	-32	-0-						Y	-0-		3
12	32	-0-	-0-	-32	-0-						Y	-0-		3
01	32	-0-	-0-	-32	-0-						Y	-0-		3
02	32	-0-	-0-	-32	-0-						Y	-0-		3
03	32	-0-	-0-	-32	-0-						Y	-0-		3
BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		23
BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		18
GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		67
MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		21

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		115
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10		125
MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		6
GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		17
MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		91
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		91
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		91
BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		29

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																		
JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						9	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						9	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						9	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						9	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						9	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						9	
JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34	
BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						71	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						71	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						71	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						71	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25						96	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						96	
CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19	
JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						121	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						121	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						121	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						121	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						121	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						121	
JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						68	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						68	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						68	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						68	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						68	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						68	

ROMA, EAST (5650)														CNTY: STARR	
MORTIMER PRODUCTION COMPANY															
GARZA															
				//CONT.//	78016 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
					589954										
				WELL #:	1	RRCID -> 247278				COMPL. DATE 06/02/2008				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2				N	-0-		63
11		930 N	852	-0-	-78	-0-	852	2				N	-0-		63
12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2				N	-0-		63
01		868 N	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-		63
02		784 N	446	-0-	-338	-0-	446	2				N	-0-		63
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2				N	-0-		63
VISION OIL AND GAS LLC															
HASTINGS-LOPEZ															
					886198										
				WELL #:	1	RRCID -> 248300				COMPL. DATE 02/26/2008				TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-		53
11		0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-		53
12		0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-		53
01		0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-		53
02		0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-		53
03		0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-		53
ROMA, N. (WILCOX)														CNTY: STARR	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.															
GONZALES, LUCIO															
					78017 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL					
					412178										
				WELL #:	1	RRCID -> 197022				COMPL. DATE 03/14/2003				TOTAL DEPTH 13318 PERF. 10140 - 11508	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)														CNTY: STARR	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP															
GUERRA, H.P. JR ET AL															
					78020 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL					
					531085										
				WELL #:	1	RRCID -> 125458				COMPL. DATE 10/07/1987				TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)														CNTY: STARR	
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC															
TEXACO-FEE GUERRA G															
					78020 675	NON-ASSOCIATED				ONE WELL					
					905376										
				WELL #:	2	RRCID -> 179314				COMPL. DATE 08/14/2000				TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418	
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-		-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-		-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-		-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-		-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-		-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-		-0-

ROMA, W. (REKLAW) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MINITA SHALLOW B GU				78020 690 102824	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
				WELL #:	2	RRCID ->	152934	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL	DEPTH	5850	PERF.	5622 - 5640		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	219	1	1707	2	Y	-0-					13
11	960 X	219	-0-	-741	-0-	34	1	185	2	Y	-0-					13
12	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					13
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	7	7			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					6
NILO SHALLOW A GU				WELL #:	2	RRCID ->	153722	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL	DEPTH	5810	PERF.	5650 - 5674		
10	3348 X	2263	-0-	-1085	-0-	257	1	2006	2	Y	-0-					38
11	3330 X	192	-0-	-3138	-0-	30	1	162	2	Y	-0-					38
12	3441 X	1400	-0-	-2041	-0-	1400	2			Y	-0-					38
01	3441 X	932	-0-	-2509	-0-	113	1	819	2	Y	-0-	22	7			16
02	732 X	732	-0-	-0-	-0-	60	1	672	2	Y	-0-					16
03	2263 X	715	-0-	-1548	-0-	64	1	651	2	Y	-0-					16
MINITA SHALLOW GU				WELL #:	2	RRCID ->	153756	COMPL. DATE	04/18/1995	TOTAL	DEPTH	5804	PERF.	5603 - 5614		
10	806 N	556	-0-	-250	-0-	63	1	493	2	Y	-0-					11
11	810 N	434	-0-	-376	-0-	68	1	366	2	Y	-0-					11
12	713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2			Y	-0-					11
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	70	1	507	2	Y	-0-	6	7			5
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	42	1	479	2	Y	-0-					5
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	58	1	581	2	Y	-0-					5
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. GONZALEZ, L.				412178 WELL #:	3	RRCID ->	154065	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	5644 - 5656		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROMA, W. (WILCOX 6400) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, NILO SHALLOW A GU				78020 705 102824	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR						
				WELL #:	7	RRCID ->	159540	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL	DEPTH	7255	PERF.	6584 - 7160		
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					5
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					5
12	310 N	192	-0-	-118	-0-	192	2			Y	-0-					5
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	2	Y	-0-	3	7			2
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					2
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					2
ROMA, W. (WILCOX 7100) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. NILO SHALLOW A GU				78020 716 412178	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR						
				WELL #:	7	RRCID ->	158631	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL	DEPTH	7255	PERF.	7159 - 7160		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) //CONT.// 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824													
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942													
10	T. A.	3417	-0-	3417	7672	388	1	3029 2	Y	-0-			26
11	T. A.	901	-0-	901	8573	141	1	760 2	Y	-0-			26
12	8573 X	-0-	-0-	-8573	-0-				Y	-0-			26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15 7		11
02	3080 X	702	-0-	-2378	-0-	57	1	645 2	Y	-0-			11
03	3410 X	2877	-0-	-533	-0-	259	1	2618 2	Y	-0-			11
MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028													
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	49	1	386 2	Y	-0-			7
11	210 N	96	-0-	-114	-0-	15	1	81 2	Y	-0-			7
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-			7
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	84	1	608 2	Y	-0-	4 7		3
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362 2	Y	-0-			3
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	66	1	666 2	Y	-0-			3
NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063													
10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	281	1	2191 2	Y	-0-			18
11	2280 X	119	-0-	-2161	-0-	19	1	100 2	Y	-0-			18
12	2356 X	1949	-0-	-407	-0-	1949	2		Y	-0-			18
01	2480 X	1865	-0-	-615	-0-	225	1	1640 2	Y	-0-	10 7		8
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	147	1	1661 2	Y	-0-			8
03	1953 N	1432	-0-	-521	-0-	129	1	1303 2	Y	-0-			8
NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	3100 N	4869	-0-	1769	1769	588	1	4281 2	N	-0-	15 7		12
02	2800 N	11105	-0-	8305	10074	905	1	10200 2	N	-0-			12
03	3100 N	7235	-0-	4135	14209	652	1	6583 2	N	-0-			12
NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 10150 - 11120													
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29 2	Y	-0-			-0-
11	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33 2	Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33 2	Y	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38 2	Y	-0-			-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	329	1	2566	2	Y	-0-			-0-
11	2760 X	353	-0-	-2407	-0-	55	1	298	2	Y	-0-			-0-
12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-			-0-
01	2852 X	2214	-0-	-638	-0-	180	1	2034	2	Y	-0-			-0-
02	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	180	1	2034	2	Y	-0-			-0-
03	3503 X	2175	-0-	-1328	-0-	196	1	1979	2	Y	-0-			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG														
THREE C EXPLORATION, LLC 857512														
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG														
THREE C EXPLORATION, LLC 857512														
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS														
POCO LLC 668802														
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5090														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOKE (7100)			78123 886			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836																
WELDER, E. H. -E-			WELL #: 31			RRCID -> 168954			COMPL. DATE 06/13/1998			TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WELDER, E. H. "C"			WELL #: 171			RRCID -> 174578			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
ROOKE, N. (6300)			78125 303			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836																
WELDER, E. H. "E"			WELL #: 19			RRCID -> 146121			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROOKE, N. (6900)			78125 750			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836																
WELDER, E. H. -E-			WELL #: 29			RRCID -> 129406			COMPL. DATE 12/14/1988			TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770)			78186 210			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR							
RLU OPERATING, LLC			714217																
GARZA			WELL #: 1			RRCID -> 148775			COMPL. DATE 11/12/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			864566																
MUNOZ, IMELDA			WELL #: 1			RRCID -> 189882			COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171							
10	135 R	122	-0-	-13	-0-	-0-		122	3			N	-0-					92	
11	3090	72	-0-	-3018	-0-	-0-		72	1			N	-0-					92	
12	3193	72	-0-	-3121	-0-	-0-		72	1			N	-0-					92	
01	3193	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-						N	-0-					92	
02	2884	72	-0-	-2812	-0-	-0-		72	1			N	-0-					92	
*03	5613	4403	-0-	-1210	-0-	-0-		4403	3			N	-0-					92	

ROSITA (WILCOX A-3) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. GREEN, O. W.										78335 100 075784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WELL #: 1										RRCID -> 252611		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 13813		PERF.10080 - 10130			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
ROSITA (WILCOX P) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U.										78335 500 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WELL #: 1										RRCID -> 136522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9460 - 9510			
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-						62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						62
WERNECKE, E. D.										WELL #: 3		RRCID -> 165277		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 15212		PERF.10026 - 10031	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-						-0-
FROST NATIONAL BANK 65										WELL #: 1		RRCID -> 168279		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9335 - 9364	
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	44	1	452	2	Y	-0-							65
							67	4											
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	46	1	403	2	Y	-0-							65
							54	4											
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	43	1	351	2	Y	-0-							65
							83	4											
01	465	N	286	-0-	-179	-0-	26	1	200	2	Y	-0-							65
							60	4											
02	420	N	318	-0-	-102	-0-	31	1	239	2	Y	-0-							65
							48	4											
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	35	1	282	2	Y	-0-							65
							66	4											
WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU										WELL #: 2		RRCID -> 169942		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9454 - 9465	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HUBBERD, A. R. 1										WELL #: 1		RRCID -> 170343		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9830 - 9846	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

ROSITA (WILCOX P)			//CONT.//		78335 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//		075784												
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		2	RRCID ->	194663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 13960	PERF. 9796	-	9806			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GREENE, O.W.			WELL #:		5H	RRCID ->	247214	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL	DEPTH 9620	PERF. 9588	-	10984			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			56

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)					78336 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.					075784												
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	167253	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL	DEPTH 17000	PERF.16340	-	16360			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	168923	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL	DEPTH 17130	PERF.15920	-	15940			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	173788	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL	DEPTH 16850	PERF.16073	-	16093			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	185835	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL	DEPTH 16355	PERF.15900	-	15920			
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	402	2	N	-0-					-0-
							60	4									
11	450	N	81	-0-	-369	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
							9	4									
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
							5	4									
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	33	1	251	2	N	-0-					-0-
							75	4									
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
							3	4									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	45	1	361	2	N	-0-					-0-
							84	4									

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78336 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
BENAVIDES		WELL #:		1	RRCID -> 198220		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
CASAS		WELL #:		2	RRCID -> 195786		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROSITA, NW (WILCOX CONS.)				78338 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784												
HUBBERD, A.R. G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 067945		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 074899		COMPL. DATE 11/07/1977		TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A							
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 075912		COMPL. DATE		N/A							
										TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 081828		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	78338 500 075784	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL							
				WELL #:	1	RRCID -> 086087		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14339 - 14381							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U.				WELL #:	2	RRCID -> 094044		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11660 - 12004							
10	7843 X	5459	-0-	-2384	-0-	-0-	421	1	4385	2	Y	-0-						-0-	
							653	4											
11	7590 X	3895	-0-	-3695	-0-	-0-	354	1	3117	2	Y	-0-						-0-	
							424	4											
12	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	-0-	783	1	6421	2	Y	-0-						-0-	
							1514	4											
01	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	-0-	653	1	4983	2	Y	-0-						-0-	
							1483	4											
02	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	-0-	699	1	5370	2	Y	-0-						-0-	
							1086	4											
03	8246 X	7809	-0-	-437	-0-	-0-	716	1	5755	2	Y	-0-						-0-	
							1338	4											
WEATHERBY, L. C. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 096324		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 14795		PERF. 9599 - 9609							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 125661		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 14702		PERF.13745 - 14413							
10	8773 X	6164	-0-	-2609	-0-	-0-	475	1	4951	2	N	-0-						-0-	
							738	4											
11	7800 X	4917	-0-	-2883	-0-	-0-	447	1	3935	2	N	-0-						-0-	
							535	4											
12	7130 X	5350	-0-	-1780	-0-	-0-	480	1	3941	2	N	-0-						-0-	
							929	4											
01	6169 X	4131	-0-	-2038	-0-	-0-	379	1	2891	2	N	-0-						-0-	
							861	4											
02	5572 X	5493	-0-	-79	-0-	-0-	537	1	4122	2	N	-0-						-0-	
							834	4											
03	6169 X	6142	-0-	-27	-0-	-0-	563	1	4527	2	N	-0-						-0-	
							1052	4											
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 127252		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13931 - 13987					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)											
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.											
HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8											
RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452											
CNTY: DUVAL											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	852 1	8878 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1323 4					
11	9690 X	8802	-0-	-888	-0-	800 1	7045 2	Y	-0-	-0-	-0-
						957 4					
12	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	909 1	7461 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1760 4					
01	10075 X	8483	-0-	-1592	-0-	779 1	5937 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1767 4					
02	9100 X	7829	-0-	-1271	-0-	765 1	5875 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1189 4					
03	10075 X	9121	-0-	-954	-0-	836 1	6722 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1563 4					

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT											
WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374											
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	38 1	394 2	Y	-0-	-0-	-0-
						59 4					
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	34 1	299 2	Y	-0-	-0-	-0-
						41 4					
12	434 N	291	-0-	-143	-0-	26 1	214 2	Y	-0-	-0-	-0-
						51 4					
01	496 N	226	-0-	-270	-0-	21 1	158 2	Y	-0-	-0-	-0-
						47 4					
02	336 N	235	-0-	-101	-0-	23 1	176 2	Y	-0-	-0-	-0-
						36 4					
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	32 1	256 2	Y	-0-	-0-	-0-
						60 4					

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT											
WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT											
WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270											
10	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	576 1	6007 2	Y	-0-	-0-	-0-
						895 4					
11	6900 X	6879	-0-	-21	-0-	625 1	5506 2	Y	-0-	-0-	-0-
						748 4					
12	8339 X	6401	-0-	-1938	-0-	574 1	4715 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1112 4					
01	8339 X	6813	-0-	-1526	-0-	626 1	4768 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1419 4					
02	7532 X	6027	-0-	-1505	-0-	589 1	4523 2	Y	-0-	-0-	-0-
						915 4					
03	7471 X	6393	-0-	-1078	-0-	585 1	4712 2	Y	-0-	-0-	-0-
						1096 4					

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT															//CONT.// 78338 500 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
															WELL #:	4	RRCID ->	137108	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL	DEPTH	13488	PERF.	11680 - 11735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE				
10	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	-0-		232	1	2415	2	N	-0-							-0-					
								360	4																
11	2760 X	780	-0-	-1980	-0-	-0-		71	1	624	2	N	-0-							-0-					
								85	4																
12	2852 X	1958	-0-	-894	-0-	-0-		176	1	1442	2	N	-0-							-0-					
								340	4																
01	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	-0-		313	1	2387	2	N	-0-							-0-					
								710	4																
02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	-0-		296	1	2275	2	N	-0-							-0-					
								460	4																
03	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	-0-		312	1	2508	2	N	-0-							-0-					
								583	4																

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT															WELL #:	2	RRCID ->	137188	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL	DEPTH	17320	PERF.	14830 - 15180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT															WELL #:	3	RRCID ->	138674	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL	DEPTH	16200	PERF.	14024 - 14159
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	3	2	Y	-0-							-0-					
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	2	2	Y	-0-							-0-					
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	4	2	Y	-0-							-0-					
								1	4																
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	3	2	Y	-0-							-0-					
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	2	2	Y	-0-							-0-					
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2	Y	-0-							-0-					
								2	4																

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT															WELL #:	4	RRCID ->	139577	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	13761 - 14122
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	-0-		310	1	3227	2	Y	-0-							-0-					
								481	4																
11	3150 X	2535	-0-	-615	-0-	-0-		230	1	2029	2	Y	-0-							-0-					
								276	4																
12	3627 X	3006	-0-	-621	-0-	-0-		270	1	2214	2	Y	-0-							-0-					
								522	4																
01	4030 X	2619	-0-	-1411	-0-	-0-		240	1	1833	2	Y	-0-							-0-					
								546	4																
02	3640 X	2781	-0-	-859	-0-	-0-		272	1	2087	2	Y	-0-							-0-					
								422	4																
03	4030 X	2686	-0-	-1344	-0-	-0-		246	1	1980	2	Y	-0-							-0-					
								460	4																

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT															WELL #:	7	RRCID ->	141315	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL	DEPTH	12055	PERF.	11586 - 11622
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U				//CONT.// 78338 500 //CONT.// 075784 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL						
					RRCID -> 153324	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11694	- 11710							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	1320	-0-	-0-	1320	1320	102 158	1 4	1060	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	1560	-0-	-0-	1560	2880	142 169	1 4	1249	2	Y	-0-				-0-
12	T. A.	1027	-0-	-0-	1027	3907	92 179	1 4	756	2	Y	-0-				-0-
01	4581 X	674	-0-	-0-	-3907	-0-	62 140	1 4	472	2	Y	-0-				-0-
02	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	172 268	1 4	1325	2	Y	-0-				-0-
*03	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	151 283	1 4	1217	2	Y	-0-				-0-
LLOYD, F. B.				WELL #: 7	RRCID -> 153635	COMPL. DATE 03/07/1995	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11780	- 11795							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U				WELL #: 7	RRCID -> 156291	COMPL. DATE 06/23/1995	TOTAL DEPTH 12184	PERF.11750	- 12050							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 161390	COMPL. DATE 12/06/1999	TOTAL DEPTH 16250	PERF.14907	- 15182							
10	4836 X	4616	-0-	-0-	-220	-0-	356 552	1 4	3708	2	N	-0-				-0-
11	4680 X	3953	-0-	-0-	-727	-0-	359 430	1 4	3164	2	N	-0-				-0-
12	4836 X	2513	-0-	-0-	-2323	-0-	226 436	1 4	1851	2	N	-0-				-0-
01	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	-0-	430 978	1 4	3284	2	N	-0-				-0-
02	4172 X	3203	-0-	-0-	-969	-0-	313 486	1 4	2404	2	N	-0-				-0-
*03	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	-0-	479 897	1 4	3858	2	N	-0-				-0-
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 161940	COMPL. DATE 02/07/1997	TOTAL DEPTH 16120	PERF.13985	- 15915							
10	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	-0-	468 726	1 4	4874	2	N	-0-				-0-
11	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	-0-	512 613	1 4	4513	2	N	-0-				-0-
12	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	-0-	764 1477	1 4	6264	2	N	-0-				-0-
01	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	-0-	611 1386	1 4	4659	2	N	-0-				-0-
02	5040 X	3562	-0-	-0-	-1478	-0-	348 541	1 4	2673	2	N	-0-				-0-
03	5580 X	3917	-0-	-0-	-1663	-0-	359 671	1 4	2887	2	N	-0-				-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. L.C. WEATHERBY GAS UNIT												//CONT.// 78338 500 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
												WELL #: 7		RRCID -> 170309		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14930		PERF. 9422 - 9440	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
WERNECKE, E. D. -A												WELL #: 1		RRCID -> 171982		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 15387		PERF.13551 - 13638	
10	3565	X	1597	-0-	-1968	-0-	123	1	1283	2	Y	-0-							-0-		
							191	4													
11	3330	X	793	-0-	-2537	-0-	72	1	635	2	Y	-0-							-0-		
							86	4													
12	3410	X	479	-0-	-2931	-0-	43	1	353	2	Y	-0-							-0-		
							83	4													
01	1953	X	295	-0-	-1658	-0-	27	1	207	2	Y	-0-							-0-		
							61	4													
02	1456	X	215	-0-	-1241	-0-	21	1	161	2	Y	-0-							-0-		
							33	4													
03	1612	X	338	-0-	-1274	-0-	31	1	249	2	Y	-0-							-0-		
							58	4													
E.D. WERNECKE G.U.												WELL #: 1		RRCID -> 171990		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 15492		PERF.13626 - 13646	
10	14384	X	12794	-0-	-1590	-0-	985	1	10277	2	Y	-0-							-0-		
							1532	4													
11	13920	X	13123	-0-	-797	-0-	1427	1	10504	2	Y	-0-							-0-		
							1192	4													
12	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	1110	1	9108	2	Y	-0-							-0-		
							2147	4													
01	12803	X	11249	-0-	-1554	-0-	1032	1	7873	2	Y	-0-							-0-		
							2344	4													
02	12236	X	10027	-0-	-2209	-0-	980	1	7525	2	Y	-0-							-0-		
							1522	4													
03	13547	X	11147	-0-	-2400	-0-	1021	1	8215	2	Y	-0-							-0-		
							1911	4													
WEATHERBY-WEATHERBY GU												WELL #: 6		RRCID -> 180574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15848		PERF.14723 - 15315	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
WEATHERBY-WEATHERBY GU												WELL #: 7		RRCID -> 188051		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13467 - 15442	
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	278	1	2901	2	Y	-0-							-0-		
							432	4													
11	3330	X	2989	-0-	-341	-0-	272	1	2392	2	Y	-0-							-0-		
							325	4													
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	270	1	2215	2	Y	-0-							-0-		
							522	4													
01	3596	X	3006	-0-	-590	-0-	276	1	2104	2	Y	-0-							-0-		
							626	4													
02	3248	X	2306	-0-	-942	-0-	225	1	1731	2	Y	-0-							-0-		
							350	4													
03	3596	X	2735	-0-	-861	-0-	250	1	2016	2	Y	-0-							-0-		
							469	4													

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.// 075784							
WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 8		RRCID -> 190030		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		
10	558 N	477 -0- -81 -0-		37 1	383 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	263 -0- -37 -0-		57 4	210 2	Y	-0-		-0-
12	432 N	432 -0- -0- -0-		24 1	318 2	Y	-0-		-0-
01	465 N	150 -0- -315 -0-		29 4	105 2	Y	-0-		-0-
02	252 N	209 -0- -43 -0-		39 1	157 2	Y	-0-		-0-
03	434 N	423 -0- -11 -0-		75 4	312 2	Y	-0-		-0-
				14 1					
				31 4					
				20 1					
				32 4					
				39 1					
				72 4					
WEATHERBY-WERNECKE GU		WELL #: 9		RRCID -> 190659		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT		-0-
WERNECKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 210402		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247	
10	11098 X	10487 -0- -611 -0-		808 1	8424 2	Y	-0-		-0-
11	10740 X	9741 -0- -999 -0-		1255 4	7797 2	Y	-0-		-0-
12	10943 X	9055 -0- -1888 -0-		885 1	6670 2	Y	-0-		-0-
01	10478 X	8315 -0- -2163 -0-		1059 4	5820 2	Y	-0-		-0-
02	9464 X	7818 -0- -1646 -0-		812 1	5867 2	Y	-0-		-0-
03	10478 X	8052 -0- -2426 -0-		1573 4	5934 2	Y	-0-		-0-
				763 1					
				1732 4					
				764 1					
				1187 4					
				738 1					
				1380 4					
GREENE, O. W.		WELL #: 4		RRCID -> 237120		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884	
10	682 N	505 -0- -177 -0-		39 1	406 2	Y	-0-		-0-
11	676 N	676 -0- -0- -0-		60 4	541 2	Y	-0-		-0-
12	713 N	522 -0- -191 -0-		61 1	385 2	Y	-0-		-0-
01	768 N	768 -0- -0- -0-		74 4	538 2	Y	-0-		-0-
02	644 N	588 -0- -56 -0-		47 1	441 2	Y	-0-		-0-
03	531 N	531 -0- -0- -0-		90 4	391 2	Y	-0-		-0-
				70 1					
				160 4					
				58 1					
				89 4					
				49 1					
				91 4					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
HOFFMAN 116		WELL #: 5		RRCID -> 226100		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903	
10	0 N	-0- -0- -0- -0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0- -0- -0- -0-				N	-0-		-0-
12	834 N	834 -0- -0- -0-				N	-0-		-0-
01	537 N	537 -0- -0- -0-		834 2	507 2	N	-0-		-0-
*02	227 N	227 -0- -0- -0-		30 1	199 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT -0- -0- -0-		28 1		N	NO RPT		-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)				//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
MAGNUM PRODUCING, LP				//CONT.//		521516													
HOFFMAN 116				WELL #:		3	RRCID -> 233961		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13372 - 13887						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-	
01	3 N		3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-	
*02	762 N		762	-0-	-0-	-0-		104	1	658	2	N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RINCON PETROLEUM CORPORATION																			
BISHOP CATTLE CO.				WELL #:		712336	RRCID -> 255455		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12408 - 12632						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2750							N	NO RPT					-0-	
VT VISTATEX ENERGY LLC																			
PIEDRA NEGRA				WELL #:		887723	RRCID -> 254437		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12892 - 12910						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ROSITA, W. (WILCOX)																			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				WELL #:		78341 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
WERNECKE, ERNEST D. EAST						075784													
				WELL #:		1	RRCID -> 178013		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 18020		PERF.10622 - 10642						
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	480	2	N	-0-						87	
							72	4											
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	595	2	N	-0-						87	
							81	4											
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	734	2	N	-0-						87	
							173	4											
01	341 N	88	-0-	-253	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-						87	
							18	4											
02	308 N	133	-0-	-175	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-						87	
							20	4											
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	337	2	N	-0-						87	
							78	4											
WAGNER OIL COMPANY																			
HOFFMAN, ET AL				WELL #:		891175	RRCID -> 032172		COMPL. DATE 11/24/1963		TOTAL DEPTH 10538		PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ROSS (700)			78369 750			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR						
LANITA OIL, LLC			485320															
LGU			WELL #: 1			RRCID -> 284922			COMPL. DATE 07/12/2017			TOTAL DEPTH 845 PERF. 614 - 734						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ROSS (2400)			78369 850			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR						
LANITA OIL, LLC			485320															
LANITA			WELL #: 1			RRCID -> 277124			COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ROSS, N. (1580)			78374 100			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376															
BROCK			WELL #: 1			RRCID -> 279535			COMPL. DATE 02/05/2016			TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ROTTERSMAN (LOB0)			78485 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC			029652															
ROTTERSMAN			WELL #: 1			RRCID -> 086047			COMPL. DATE 10/12/1979			TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ROTTERSMAN			WELL #: 2			RRCID -> 087798			COMPL. DATE 03/29/1980			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624						
10	DLQ G-10	245	-0-	245	245	245	2				Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	154	-0-	154	399	154	2				Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	199	-0-	199	598	199	2				Y	-0-						-0-
01	754 N	156	-0-	-598	-0-	156	2				Y	-0-						-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT						-0-
ROTTERSMAN			WELL #: 16			RRCID -> 143901			COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878						
10	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	2				Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	110	-0-	110	285	110	2				Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	165	-0-	165	450	165	2				Y	-0-						-0-
01	579 N	129	-0-	-450	-0-	129	2				Y	-0-						-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT						-0-

ROTTERSMAN (LOBO)															CAPACITY					CNTY: WEBB									
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC															//CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED														
BRUNI-SUMMERS															//CONT.// 029652														
WELL #: 9															RRCID -> 164969														
															COMPL. DATE 09/14/1997														
															TOTAL DEPTH 9597														
															PERF. 9216 - 9246														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE														
10	DLQ	G-10		526	-0-	526		526	2		Y	-0-			5														
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	526					Y	NO RPT			5														
12	DLQ	G-10		369	-0-	369		369	2		Y	-0-			5														
01	DLQ	G-10		357	-0-	357		357	2		Y	-0-			5														
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1252					Y	NO RPT			5														
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1252					Y	NO RPT			5														
ROTTERSMAN															WELL #: 22														
															RRCID -> 166649														
															COMPL. DATE 01/21/1998														
															TOTAL DEPTH 9852														
															PERF. 9454 - 9476														
10	DLQ	G-10		102	-0-	102		102	2		Y	-0-			-0-														
11	DLQ	G-10		64	-0-	64		64	2		Y	-0-			-0-														
12	DLQ	G-10		79	-0-	79		79	2		Y	-0-			-0-														
01		307 N		62	-0-	-245		62	2		Y	-0-			-0-														
02		56 N	NO RPT	-0-	-0-	-56					Y	NO RPT			-0-														
03		93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93					Y	NO RPT			-0-														
ROTTERSMAN															WELL #: 26														
															RRCID -> 169617														
															COMPL. DATE 07/17/1998														
															TOTAL DEPTH 9900														
															PERF. 9362 - 9388														
10	DLQ	G-10		46	-0-	46		46	2		Y	-0-			-0-														
11	DLQ	G-10		29	-0-	29		29	2		Y	-0-			-0-														
12	DLQ	G-10		50	-0-	50		125	2		Y	-0-			-0-														
01		165 N		40	-0-	-125		40	2		Y	-0-			-0-														
02		28 N	NO RPT	-0-	-0-	-28					Y	NO RPT			-0-														
03		62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62					Y	NO RPT			-0-														
ROTTERSMAN															WELL #: 28														
															RRCID -> 169634														
															COMPL. DATE 07/25/1998														
															TOTAL DEPTH 10000														
															PERF. 8528 - 8552														
10	DLQ	G-10		873	-0-	873		873	2		Y	-0-			-0-														
11	DLQ	G-10		548	-0-	548		1421	2		Y	-0-			-0-														
12	DLQ	G-10		744	-0-	744		2165	2		Y	-0-			-0-														
01		2748 N		583	-0-	-2165		583	2		Y	-0-			-0-														
02		504 N	NO RPT	-0-	-0-	-504					Y	NO RPT			-0-														
03		744 N	NO RPT	-0-	-0-	-744					Y	NO RPT			-0-														
ROTTERSMAN															WELL #: 18														
															RRCID -> 170218														
															COMPL. DATE 09/02/2005														
															TOTAL DEPTH 9600														
															PERF. 7698 - 7702														
10	DLQ	G-10		57	-0-	57		57	2		Y	-0-			-0-														
11	DLQ	G-10		35	-0-	35		92	2		Y	-0-			-0-														
12	DLQ	G-10		61	-0-	61		153	2		Y	-0-			-0-														
01		201 N		48	-0-	-153		48	2		Y	-0-			-0-														
02		28 N	NO RPT	-0-	-0-	-28					Y	NO RPT			-0-														
03		62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62					Y	NO RPT			-0-														
BRUNI-SUMMERS															WELL #: 13														
															RRCID -> 171067														
															COMPL. DATE 07/30/1998														
															TOTAL DEPTH 9286														
															PERF. 7740 - 7804														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
GILL, F. J.															WELL #: 6														
															RRCID -> 171077														
															COMPL. DATE 11/21/1998														
															TOTAL DEPTH 9920														
															PERF. 8426 - 8454														
10	DLQ	G-10		891	-0-	891		891	2		Y	-0-			2														
11	DLQ	G-10		559	-0-	559		1450	2		Y	-0-			2														
12	DLQ	G-10		831	-0-	831		2281	2		Y	-0-			2														
01		2931 N		650	-0-	-2281		650	2		Y	-0-			2														
02		532 N	NO RPT	-0-	-0-	-532					Y	NO RPT			2														
03		837 N	NO RPT	-0-	-0-	-837					Y	NO RPT			2														

ROTTERSMAN (LOBO)														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC														
BRUNI-SUMMERS														
WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1116 N	845	-0-	-271	-0-	845	2			N	-0-			5
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			5
12	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-			5
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			5
ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562														
10	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	23	-0-	23	59	23	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	37	-0-	37	96	37	2			Y	-0-			-0-
01	125 N	29	-0-	-96	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860														
10	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	19	-0-	19	49	19	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	28	-0-	28	77	28	2			Y	-0-			-0-
01	99 N	22	-0-	-77	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498														
10	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-			57
11	DLQ G-10	12	-0-	12	32	12	2			Y	-0-			57
12	DLQ G-10	20	-0-	20	52	20	2			Y	-0-			57
01	68 N	16	-0-	-52	-0-	16	2			Y	-0-			57
02	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT			57
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			57
ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745														
10	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	27	-0-	27	71	27	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	39	-0-	39	110	39	2			Y	-0-			-0-
01	141 N	31	-0-	-110	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454														
10	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	53	-0-	53	138	53	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	80	-0-	80	218	80	2			Y	-0-			-0-
01	280 N	62	-0-	-218	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583														
10	DLQ G-10	384	-0-	384	384	384	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	241	-0-	241	625	241	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	399	-0-	399	1024	399	2			Y	-0-			-0-
01	1336 N	312	-0-	-1024	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)														CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC																	
ROTTERSMAN																	
//CONT.// 78485 500																	
WELL #: 38																	
RRCID -> 182800																	
COMPL. DATE 03/23/2001																	
TOTAL DEPTH 9750																	
PERF. 8649 - 8680																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	262	-0-	262	262	262	2			Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	164	-0-	164	426	164	2			Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	223	-0-	223	649	223	2			Y	-0-					-0-	
01	824 N	175	-0-	-649	-0-	175	2			Y	-0-					-0-	
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ROTTERSMAN																	
WELL #: 32																	
RRCID -> 186066																	
COMPL. DATE 09/29/2001																	
TOTAL DEPTH 10133																	
PERF. 8786 - 8927																	
10	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	28	-0-	28	72	28	2			Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	42	-0-	42	114	42	2			Y	-0-					-0-	
01	147 N	33	-0-	-114	-0-	33	2			Y	-0-					-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GJM GAS UNIT I																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 186071																	
COMPL. DATE 10/27/2001																	
TOTAL DEPTH 10050																	
PERF. 9708 - 9800																	
10	837 N	403	-0-	-434	-0-	403	2			N	-0-					9	
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					9	
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					9	
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					9	
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					9	
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					9	
GJM GAS UNIT I																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 189383																	
COMPL. DATE 12/29/2001																	
TOTAL DEPTH 10804																	
PERF. 9488 - 9512																	
10	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-					-0-	
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-	
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-	
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-	
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC																	
MAYERS																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 164369																	
COMPL. DATE 07/27/1997																	
TOTAL DEPTH 9885																	
PERF. 9226 - 9260																	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MAYERS																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 166273																	
COMPL. DATE 11/28/1997																	
TOTAL DEPTH 9650																	
PERF. 9252 - 9342																	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//		029656		WELL #: 19		RRCID -> 167151		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 23		RRCID -> 174052		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 35		RRCID -> 180532		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GILL, F. J.		WELL #: 8		RRCID -> 182637		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303								
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-				9
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				Y	NO RPT				9
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-				9
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	-0-	76	2		Y	-0-				9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				9
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				Y	NO RPT				9

MAYERS		WELL #: 9		RRCID -> 184944		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYERS		WELL #: 8		RRCID -> 186073		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610								
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-				N	NO RPT				2
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-				N	NO RPT				2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2

MAYERS		WELL #: 13		RRCID -> 186736		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668								
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROTTERSMAN (LOBO)														CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656																	
MAYERS																	
WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					16	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					16	
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					16	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16	
GILL, F. J.														WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514			
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-	
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MAYERS														WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MAYERS														WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GILL, F. J.														WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506			
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					12	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					12	
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					12	
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					12	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					12	
KILLAM OIL CO., LTD.														WELL #: 460054 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536			
SUMMERS, BRUNI																	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ROTTERSMAN (LOBO)			//CONT.//			78485 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//			460054														
SUMMERS, BRUNI			WELL #:			11	RRCID -> 178531			COMPL. DATE 06/20/2000			TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
ROTTERSMAN (8500)						78485 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC						029652														
ROTTERSMAN			WELL #:			1	RRCID -> 143721			COMPL. DATE 05/07/1993			TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585							
10	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	26	2				Y	-0-						-0-	
11	DLQ	G-10	16	-0-	16	42	16	2				Y	-0-						-0-	
12	DLQ	G-10	24	-0-	24	66	24	2				Y	-0-						-0-	
01	84	N	18	-0-	-66	-0-	18	2				Y	-0-						-0-	
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT						-0-	
SUMMERS, BRUNI			WELL #:			22	RRCID -> 196636			COMPL. DATE 08/07/2003			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460							
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-						7	
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT						7	
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2				N	-0-						7	
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-						7	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT						7	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC						029656														
ROTTERSMAN			WELL #:			13	RRCID -> 129807			COMPL. DATE 01/17/1989			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
ROTTERSMAN			WELL #:			21R	RRCID -> 171860			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
GILL, F. J.			WELL #:			15	RRCID -> 186644			COMPL. DATE 11/03/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396							
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2				Y	-0-						-0-	
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2				Y	-0-						-0-	
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2				Y	-0-						-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT						-0-	

ROTTERSMAN (8500)														
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC														
ROTTERSMAN														
WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	120
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	120
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	120
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	120
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	120
KILLAM OIL CO., LTD.														
SUMMERS, BRUNI														
WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BRUNI SUMMERS														
WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384														
10	1860	X	1515	-0-	-345	-0-	1513	2	2	9	Y	2		59
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-		59
12	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1833	2	2	9	Y	2		61
01	1519	X	116	-0-	-1403	-0-	108	2	8	9	Y	7		68
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-		68
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3038	2	20	9	Y	18		86
ROTTERSMAN (9020)														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC														
ROTTERSMAN														
WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106														
10	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	44	2				Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	71	27	2				Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	44	-0-	44	115	44	2				Y	-0-	-0-
01	149	N	34	-0-	-115	-0-	34	2				Y	-0-	-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT	-0-
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC														
ROTTERSMAN														
WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														
MAYERS, BERTA														
WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080														
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1127	2	9	9	N	8		56
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	N	2		58
12	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	1522	2	18	9	N	16		74
01	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1065	2	11	9	N	10		84
02	1232	N	1045	-0-	-187	-0-	1025	2	20	9	N	18		102
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1732	2	23	9	N	21		123

ROTTERSMAN (9700)														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				78485 800	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: WEBB		
ROTTERSMAN				029652										
				WELL #: 8	RRCID -> 127657				COMPL. DATE 04/26/1988			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	45	-0-	45	117	45	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	55	-0-	55	172	55	2			Y	-0-			-0-
01	215 N	43	-0-	-172	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROWENA (HOCKLEY)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				78714 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SHAEFFER RANCH -A-				531085										
				WELL #: 10	RRCID -> 013173				COMPL. DATE 06/05/1958			TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A		
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	10	1	1542	2	N	-0-			20
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	14	1	1904	2	N	-0-			20
12	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	20	1	2576	2	N	-0-			20
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	18	1	2330	2	N	-0-			20
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	13	1	1895	2	N	-0-			20
03	2511 N	758	-0-	-1753	-0-	7	1	751	2	N	-0-			20
ROWENA (2370)														
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				78714 570	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
FREEBORN, SIDNEY ET. AL.				911925										
				WELL #: 6	RRCID -> 061059				COMPL. DATE 08/07/1973			TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUCIAS, N. (FB B)														
HILCORP ENERGY COMPANY				78831 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: BROOKS		
LA RUCIA RANCH				386310										
				WELL #: 2	RRCID -> 083133				COMPL. DATE 03/03/1979			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LA RUCIA RANCH														
				WELL #: 11	RRCID -> 170385				COMPL. DATE 09/06/1998			TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LA RUCIA RANCH														
				WELL #: 20	RRCID -> 204421				COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716		
10	2821 X	2642	-0-	-179	-0-	2550	2	92	9	Y	84	85	1	55
11	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2628	2	127	9	Y	115	115	1	55
12	2697 X	2242	-0-	-455	-0-	2128	2	114	9	Y	104	113	1	46
01	2697 X	2476	-0-	-221	-0-	2381	2	95	9	Y	86	82	1	50
02	2548 X	2252	-0-	-296	-0-	2155	2	97	9	Y	88	79	1	59
03	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2426	2	108	9	Y	98	105	1	52

RUCIAS, N. (FB B)			//CONT.//		78831 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
LA RUCIA RANCH			WELL #:		25	RRCID -> 209196		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10234 - 10578			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
RUCIAS, N. (FB B V-17)					78831 325	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
LA RUCIA RANCH			WELL #:		12	RRCID -> 177164		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10101 - 10161			
10	5681 X		5681		-0-	-0-	-0-		5589	2	92 9	Y	84	85 1	55
11	9649 X		9649		-0-	-0-	-0-		9522	2	127 9	Y	115	115 1	55
12	11440 X		11440		-0-	-0-	-0-		11326	2	114 9	Y	104	113 1	46
01	11634 X		11634		-0-	-0-	-0-		11539	2	95 9	Y	86	82 1	50
02	10708 X		10708		-0-	-0-	-0-		10611	2	97 9	Y	88	79 1	59
03	12414 X		12414		-0-	-0-	-0-		12306	2	108 9	Y	98	105 1	52
LA RUCIA RANCH			WELL #:		13	RRCID -> 192232		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9998 - 10380			
10	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		62		-0-	62	62		56	2	6 9	Y	5	2 1	3
03	14B2 EXT		21		-0-	21	83		15	2	6 9	Y	5	5 1	3
LA RUCIA RANCH			WELL #:		14	RRCID -> 195620		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9596 - 9614			
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LA RUCIA RANCH			WELL #:		17	RRCID -> 201480		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9771 - 9855			
10	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
RUCIAS, N. (FB C V-17)					78831 375	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
LA RUCIA RANCH			WELL #:		3	RRCID -> 125167		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9932 - 10011			
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RUCIAS, N. (FB C V-17)		//CONT.//		78831 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA RUCIA G.U 2		WELL #:		21	RRCID -> 279663		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 13340		PERF. 10184 - 10221	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
									M	PROD	CODE	CODE
												BALANCE
10	T. A.	648	-0-	648	648	2			Y	-0-		-0-
11	T. A.	582	-0-	582	1230	2			Y	-0-		-0-
12	T. A.	587	-0-	587	1817	2			Y	-0-		-0-
01	620	359	-0-	-261	1556	2			Y	-0-		-0-
02	560	471	-0-	-89	1467	2			Y	-0-		-0-
03	2229 N	762	-0-	-1467	-0-	2			Y	-0-		-0-
RUCIAS, N. (FB E)				78831 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
WADI OPERATING, LLC				100779								
LA RUCIA		WELL #:		K 4	RRCID -> 270441		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9400 - 10042	
10	9920 X	3304	-0-	-6616	-0-	201	1	3077	2	N	24	185 1 58
						26	9					
11	9600 X	814	-0-	-8786	-0-	100	1	714	2	N	-0-	58
12	8401 X	1446	-0-	-6955	-0-	144	1	1302	2	N	-0-	58
01	8401 X	1098	-0-	-7303	-0-	155	1	943	2	N	-0-	58
02	5768 X	4312	-0-	-1456	-0-	123	1	4146	2	N	39	97
						43	9					
*03	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	220	1	16450	2	N	78	175
						86	9					
LA RUCIA		WELL #:		K 6	RRCID -> 270773		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9392 - 9995	
10	12772 X	10199	-0-	-2573	-0-	201	1	9886	2	N	102	182 1 75
						112	9					
11	12360 X	8578	-0-	-3782	-0-	170	1	8305	2	N	94	169
						103	9					
12	11935 X	7833	-0-	-4102	-0-	205	1	7499	2	N	117	189 1 97
						129	9					
01	11935 X	9750	-0-	-2185	-0-	240	1	9357	2	N	139	181 1 55
						153	9					
02	9212 X	6744	-0-	-2468	-0-	165	1	6487	2	N	84	139
						92	9					
03	10199 X	1921	-0-	-8278	-0-	206	1	1576	2	N	126	181 1 84
						139	9					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOPEZ, GLORIA G.		WELL #:		1	RRCID -> 084078		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9872 - 10004	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
LA RUCIA RANCH		WELL #:		8	RRCID -> 112045		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10826		PERF. 9857 - 10127	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	4	-0-	4	4	2	2	2	9	Y	2	1 1 1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	-0-

RUCIAS, N. (FB E)				//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
LA RUCIA RANCH				WELL #: 9		RRCID -> 115953		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 8820 - 9381					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3596 X	3448	-0-	-0-	-148	-0-	3354	2	94	9	Y	85	85	1			55
11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	-0-	3261	2	127	9	Y	115	115	1			55
12	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	-0-	3682	2	114	9	Y	104	113	1			46
01	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	-0-	3460	2	95	9	Y	86	82	1			50
02	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	-0-	3170	2	97	9	Y	88	79	1			59
03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	-0-	3729	2	108	9	Y	98	105	1			52
LA RUCIA RANCH				WELL #: 10		RRCID -> 167147		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9867 - 10532					
10	1333 N	846	-0-	-0-	-487	-0-	801	2	45	9	Y	41	42	1			27
11	1050 N	863	-0-	-0-	-187	-0-	798	2	65	9	Y	59	58	1			28
12	930 N	925	-0-	-0-	-5	-0-	868	2	57	9	Y	52	57	1			23
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2	47	9	Y	43	41	1			25
02	812 N	783	-0-	-0-	-29	-0-	736	2	47	9	Y	43	39	1			29
03	930 N	884	-0-	-0-	-46	-0-	830	2	54	9	Y	49	52	1			26
LOPEZ, GLORIA GARCIA				WELL #: 5		RRCID -> 194940		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9566 - 10694					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"				WELL #: 1		RRCID -> 195624		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 10210 - 10435					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOPEZ, GLORIA GARCIA				WELL #: 8		RRCID -> 196842		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10580 - 10660					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LOPEZ, GLORIA GARCIA				WELL #: 1R		RRCID -> 198113		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9790 - 10303					
10	12121 X	11091	-0-	-0-	-1030	-0-	929	1	9892	2	Y	245	227	1			168
							270	9									
11	11730 X	10713	-0-	-0-	-1017	-0-	915	1	9526	2	Y	247	229	1			186
							272	9									
12	11904 X	10736	-0-	-0-	-1168	-0-	891	1	9643	2	Y	184	227	1			143
							202	9									
01	11718 X	10275	-0-	-0-	-1443	-0-	857	1	9154	2	Y	240	221	1			162
							264	9									
02	10584 X	9461	-0-	-0-	-1123	-0-	770	1	8562	2	Y	117	206	1			73
							129	9									
03	11098 X	10426	-0-	-0-	-672	-0-	798	1	9495	2	Y	121	98	1			96
							133	9									

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LA RUCIA RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 199297		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2542 N	1868	-0-	-674	-0-	1823 2	45 9	Y	27
11	2070 N	1770	-0-	-300	-0-	1705 2	65 9	Y	28
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1766 2	57 9	Y	23
01	1860 N	1399	-0-	-461	-0-	1352 2	47 9	Y	25
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1607 2	47 9	Y	29
03	1829 N	672	-0-	-1157	-0-	618 2	54 9	Y	26
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 15		RRCID -> 199677		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MARCELO DELUNA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200690		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 10560 - 11515	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 200847		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 16		RRCID -> 201430		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LA RUCIA RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 201949		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902	
10	744 X	674	-0-	-70	-0-	666 2	8 9	Y	5
11	870 X	438	-0-	-432	-0-	429 2	9 9	Y	4
12	899 X	684	-0-	-215	-0-	627 2	57 9	Y	23
01	910 X	910	-0-	-0-	-0-	863 2	47 9	Y	25
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-	-0-		Y	29
03	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1697 2	54 9	Y	26
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 17		RRCID -> 203083		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668	
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	58 1	618 2	N	17
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30 1	307 2	N	17
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	41 1	448 2	N	17
01	682 N	311	-0-	-371	-0-	27 1	284 2	N	17
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	33 1	362 2	N	17
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	45 1	541 2	N	17

RUCIAS, N. (FB E)																	//CONT.// 78831 425																	NON-ASSOCIATED																	CAPACITY																	CNTY: BROOKS																																	
HILCORP ENERGY COMPANY																	//CONT.// 386310																																																																																				
LA RUCIA RANCH																	WELL #: 19																	RRCID -> 203844																	COMPL. DATE 07/26/2004																	TOTAL DEPTH 12493																	PERF. 8992 - 11110																
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																										
10	434 X		297		-0-	-137	-0-				272	2		25	9	Y		23		16	1					15																																																																											
11	390 X				-0-	-301	-0-				75	2		14	9	Y		13		22	1					6																																																																											
12	403 X		349		-0-	-54	-0-				330	2		19	9	Y		17		16	1					7																																																																											
01	403 X		355		-0-	-48	-0-				336	2		19	9	Y		17		14	1					10																																																																											
02	280 X		194		-0-	-86	-0-				173	2		21	9	Y		19		16	1					13																																																																											
03	376 X		376		-0-	-0-	-0-				347	2		29	9	Y		26		25	1					14																																																																											
LA RUCIA RANCH																	WELL #: 22																	RRCID -> 206121																	COMPL. DATE 03/29/2004																	TOTAL DEPTH 10000																	PERF. 9154 - 9716																
10	682 N		500		-0-	-182	-0-				500	2				Y		-0-								-0-																																																																											
11	660 N		589		-0-	-71	-0-				589	2				Y		-0-								-0-																																																																											
12	644 N				-0-	-0-	-0-				644	2				Y		-0-								-0-																																																																											
01	607 N		607		-0-	-0-	-0-				607	2				Y		-0-								-0-																																																																											
02	567 N		567		-0-	-0-	-0-				567	2				Y		-0-								-0-																																																																											
03	651 N		544		-0-	-107	-0-				544	2				Y		-0-								-0-																																																																											
LA RUCIA RANCH																	WELL #: 21																	RRCID -> 206125																	COMPL. DATE 10/23/2004																	TOTAL DEPTH 13340																	PERF. 10629 - 11326																
10	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-																																																																											
11	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-																																																																											
12	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-																																																																											
01	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-																																																																											
02	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-																																																																											
03	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-																																																																											
LA RUCIA RANCH																	WELL #: 23																	RRCID -> 207309																	COMPL. DATE 01/13/2005																	TOTAL DEPTH 11400																	PERF. 10086 - 11216																
10	2368 N		2368		-0-	-0-	-0-				2331	2		37	9	Y		34		42	1					27																																																																											
11	2279 N		2279		-0-	-0-	-0-				2214	2		65	9	Y		59		58	1					28																																																																											
12	2089 N		2089		-0-	-0-	-0-				2032	2		57	9	Y		52		57	1					23																																																																											
01	2304 N		2304		-0-	-0-	-0-				2257	2		47	9	Y		43		41	1					25																																																																											
02	2105 N		2105		-0-	-0-	-0-				2058	2		47	9	Y		43		39	1					29																																																																											
03	2434 N		2434		-0-	-0-	-0-				2380	2		54	9	Y		49		52	1					26																																																																											
LA RUCIA RANCH																	WELL #: 24																	RRCID -> 209130																	COMPL. DATE 02/21/2005																	TOTAL DEPTH 12500																	PERF. 9086 - 10510																
10	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																																											
11	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																																											
12	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																																											
01	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																																											
02	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																																											
03	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																																											
LA RUCIA RANCH																	WELL #: 26																	RRCID -> 213836																	COMPL. DATE 02/12/2013																	TOTAL DEPTH 11696																	PERF. 7196 - 7259																
10	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-																																																																											
11	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-																																																																											
12	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-																																																																											
01	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-																																																																											
02	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-																																																																											
03	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-																																																																											
LA RUCIA RANCH																	WELL #: 27																	RRCID -> 218805																	COMPL. DATE 04/07/2006																	TOTAL DEPTH 10217																	PERF. 9236 - 10032																
10	2232 N		2105		-0-	-127	-0-				2060	2		45	9	Y		41		42	1					27																																																																											
11	2160 N		1984		-0-	-176	-0-				1919	2		65	9	Y		59		58	1					28																																																																											
12	2139 N		1800		-0-	-339	-0-				1743	2		57	9	Y		52		57	1					23																																																																											
01	2108 N		1739		-0-	-369	-0-				1692	2		47	9	Y		43		41	1					25																																																																											
02	1977 N		1977		-0-	-0-	-0-				1930	2		47	9	Y		43		39	1					29																																																																											
03	2238 N		2238		-0-	-0-	-0-				2184	2		54	9	Y		49		52	1					26																																																																											

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2541

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 14		RRCID -> 219631		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14229 X	13640	-0-	-589	-0-	1169 25 9	12446 2	N	21
11	13770 X	13301	-0-	-469	-0-	1163 34 9	12104 2	N	23
12	14012 X	12561	-0-	-1451	-0-	1060 25 9	11476 2	N	18
01	14012 X	12150	-0-	-1862	-0-	1037 36 9	11077 2	N	22
02	12656 X	12335	-0-	-321	-0-	1016 22 9	11297 2	N	12
03	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	1066 22 9	12689 2	N	16
LA RUCIA RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 220503		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096	
10	3410 X	3280	-0-	-130	-0-	3188 2	92 9	Y	55
11	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3244 2	127 9	Y	55
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3461 2	114 9	Y	46
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3340 2	95 9	Y	50
02	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3111 2	97 9	Y	59
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3598 2	108 9	Y	52
LA RUCIA RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 222936		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
LA RUCIA RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 235674		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10050 - 10192	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
RUCIAS, N. (FB E V-17)		78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
SOCO ATX LLC		100095							
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 246004		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) HILCORP ENERGY COMPANY LOPEZ, GLORIA GARCIA														//CONT.// 78831 427 386310 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
WELL #: 3														RRCID -> 093171		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 10806		PERF. 9284 - 9364			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
10	11594 X	11372	-0-	-222	-0-	971 68	1 9	10333	2	Y	62	57	1	42									
11	11220 X	10775	-0-	-445	-0-	938 67	1 9	9770	2	Y	61	57	1	46									
12	11656 X	11222	-0-	-434	-0-	944 52	1 9	10226	2	Y	47	57	1	36									
01	11656 X	11230	-0-	-426	-0-	955 73	1 9	10202	2	Y	66	57	1	45									
02	10528 X	10460	-0-	-68	-0-	859 42	1 9	9559	2	Y	38	59	1	24									
03	11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	879 45	1 9	10467	2	Y	41	33	1	32									
LOPEZ, GLORIA GARCIA														WELL #: 2		RRCID -> 095617		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 9339 - 9520	
10	8959 X	7940	-0-	-1019	-0-	676 68	1 9	7196	2	Y	62	57	1	42									
11	8670 X	7864	-0-	-806	-0-	683 67	1 9	7114	2	Y	61	57	1	46									
12	8494 X	7834	-0-	-660	-0-	658 52	1 9	7124	2	Y	47	57	1	36									
01	8401 X	7691	-0-	-710	-0-	652 73	1 9	6966	2	Y	66	57	1	45									
02	7588 X	7032	-0-	-556	-0-	577 42	1 9	6413	2	Y	38	59	1	24									
03	8122 X	7873	-0-	-249	-0-	607 45	1 9	7221	2	Y	41	33	1	32									
HUERTA														WELL #: 1		RRCID -> 101367		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 10554		PERF. 9851 - 9865	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
LOPEZ, G. G.														WELL #: 8		RRCID -> 173946		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 5084 - 5158	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-										
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-										
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-										
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-										
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-										
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-										
LOPEZ, GLORIA GARCIA														WELL #: 5		RRCID -> 195753		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9566 - 10694	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										

RUCIAS, N. (FB E V-17)				//CONT.// 78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310														
LOPEZ SWD				WELL #: 1		RRCID -> 197821		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5633 - 5659						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LOPEZ, GLORIA GARCIA				WELL #: 9		RRCID -> 201338		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9690 - 9735						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HUERTA				WELL #: 2		RRCID -> 216144		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9791 - 9814						
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-		65	1	693	2	N	-0-					113
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-		46	1	474	2	N	-0-					113
12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		99	1	1067	2	N	-0-					113
01		3100 N	3515	-0-	-0-	-0-	415	301	1	3214	2	N	-0-					113
02		538 N	123	-0-	-0-	-0-	-415	10	1	113	2	N	-0-					113
03		589 N	96	-0-	-0-	-0-	-493	7	1	89	2	N	-0-					113
LOPEZ, GLORIA GARCIA				WELL #: 1B		RRCID -> 263509		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9411 - 9461						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MARCEL DELUNA GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 265632		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 11606		PERF. 9753 - 9852						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY)				78831 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
DELUNA GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 151418		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 10931 - 10942						
10		5642	5193	-0-	-449	4728		444	1	4728	2	Y	19					185
11		5460	5059	-0-	-401	4327		21	9	4587	2	Y	28					213
12		5642	5094	-0-	-548	3779		441	1	4630	2	Y	33					246
01		5642	5015	-0-	-627	3152		31	9	4578	2	Y	7					253
02		5096	4722	-0-	-374	2778		36	9	4321	2	Y	12					265
03		5644	5258	-0-	-386	2392		8	9	4800	2	Y	50	179	1			136
								13	9									
								55	9									

RUCIAS, N. (FB F V-17)		78831 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 106858		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 11349		PERF.10101 - 10156				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RUCIAS, N. (FB L)		78831 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 199594		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11813 - 11865				
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	41	-0-	41	46	41	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	98	-0-	98	144	98	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	147	3	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	149	2	2			Y	-0-			-0-
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	149					Y	NO RPT			-0-
LOPEZ		WELL #: 4A		RRCID -> 204133		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 12109		PERF.11622 - 11679				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RUCIAS, N. (V-15)		78832 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 10		RRCID -> 201323		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 9430 - 10456				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 9		RRCID -> 204736		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9126 - 9735				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUERTA		WELL #: 1		RRCID -> 215124		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 10554		PERF. 9153 - 9498				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (V-15)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LOPEZ, GLORIA GARCIA														
WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2077 N	1957	-0-	-120	-0-	168	1	1789	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1887	-0-	-63	-0-	165	1	1722	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1821	-0-	-194	-0-	154	1	1667	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	1872	-0-	-81	-0-	160	1	1712	2	N	-0-			-0-
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	146	1	1620	2	N	-0-			-0-
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	157	1	1869	2	N	-0-			-0-

RUFFLE (LOBO)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
FROST, P.M.														
WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

RUTHIE H. (WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DCR 82														
WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
ST CHARLES CO.														
WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9854 - 9979														
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	29	35	1	14
						32	9							
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	5	1	111	2	Y	41	16	1	39
						45	9							
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	Y	65	84	1	20
						72	9							
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	5	1	93	2	Y	24	28	1	24
						26	9							
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	66	24	1	66
						73	9							
03	248 N	132	-0-	-116	-0-	6	1	109	2	Y	15	71	1	10
						17	9							

ST. CHARLES CO.														
WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 10839 - 10855														
10	20367 X	20195	-0-	-172	-0-	600	1	18913	2	Y	620	619	1	293
						682	9							
11	21090 X	17263	-0-	-3827	-0-	677	1	15993	2	Y	539	318	1	514
						593	9							
*12	21793 X	15736	-0-	-6057	-0-	498	1	14553	2	Y	623	946	1	191
						685	9							
01	21793 X	16205	-0-	-5588	-0-	837	1	14815	2	Y	503	330	1	436
						553	9							
02	15736 X	15329	-0-	-407	-0-	1042	1	13910	2	Y	343	436	1	343
						377	9							
03	17812 X	17812	-0-	-0-	-0-	885	1	16334	2	Y	539	534	1	348
						593	9							

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10450 - 10471													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	365 1	11493 2	N		256	305 1		121
11	7140 X	386	-0-	-6754	-0-	282 9	216 2	N		90	125 1		86
*12	7378 X	184	-0-	-7194	-0-	71 1	175 2	N		3	88 1		1
01	7378 X	5412	-0-	-1966	-0-	99 9	5080 2	N		41	11 1		32
02	6664 X	1667	-0-	-4997	-0-	6 1	1497 2	N		53	32 1		53
03	17180 X	17180	-0-	-0-	-0-	3 9	15934 2	N		348	176 1		225
						287 1							
						45 9							
						112 1							
						58 9							
						863 1							
						383 9							
ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7947 - 8173													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		359	1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 12579 PERF.10592 - 10971													
10	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	220 1	6943 2	N		2	1 1		1
11	30699 X	30699	-0-	-0-	-0-	2 9	29443 2	N		9	1 1		9
*12	48038 X	48038	-0-	-0-	-0-	1246 1	45874 2	N		541	384 1		166
01	27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	10 9	26049 2	N		-0-	166 1		-0-
02	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	1569 1	14221 2	N		-0-			-0-
03	2821 X	1958	-0-	-863	-0-	595 9	1857 2	N		-0-			-0-
						1472 1							
						1065 1							
						101 1							
ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9506 - 9534													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	122 X	122	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	N		5	1 1		4
02	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	6 9	1357 2	N		-0-	4 1		-0-
03	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	102 1	10104 2	N		-0-			-0-
						547 1							
ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF. 11986 - 12012														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1 1		-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	8			8
						9	9							
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	6	12 1		2
						7	9							
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	6	3 1		5
						7	9							
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	2	5 1		2
						2	9							
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-	2 1		-0-
ST. CHARLES CO. WELL #: 120 RRCID -> 298938 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9626 - 10978														
*07	0	17168	-0-	17168	17168	1299	1	15857	2	N	11	3 1		8
						12	9							
*08	0	145744	-0-	145744	162912	3334	1	142392	2	N	16	15 1		9
						18	9							
*09	0	121970	-0-	121970	284882	3150	1	118774	2	N	42	17 1		34
						46	9							
*10	392669 X	107787	-0-	-284882	-0-	3313	1	104345	2	N	117	96 1		55
						129	9							
*11	121290 X	47644	-0-	-73646	-0-	1930	1	45630	2	N	76	59 1		72
						84	9							
*12	125333 X	31765	-0-	-93568	-0-	1041	1	30458	2	N	242	240 1		74
						266	9							
*01	125333 X	15195	-0-	-110138	-0-	805	1	14245	2	N	132	106 1		100
						145	9							
*02	113204 X	8644	-0-	-104560	-0-	599	1	7998	2	N	43	100 1		43
						47	9							
03	125333 X	12386	-0-	-112947	-0-	636	1	11738	2	N	11	47 1		7
						12	9							
ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	259 1	8162 2	N	38	32 1			18	
11	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	290 1	6853 2	N	40	20 1			38	
*12	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	252 1	7383 2	N	65	83 1			20	
01	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	345 1	6100 2	N	56	35 1			48	
02	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	392 1	5232 2	N	43	48 1			43	
03	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	282 1	5211 2	N	20	50 1			13	
ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9050 - 9522														
10	9455 X	8128	-0-	-1327	-0-	249 1	7843 2	N	33	32 1			19	
11	9150 X	7746	-0-	-1404	-0-	313 1	7391 2	N	38	21 1			36	
*12	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	333 1	9742 2	N	36	61 1			11	
01	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	574 1	10163 2	N	52	24 1			43	
02	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	655 1	8741 2	N	55	43 1			55	
03	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	550 1	10163 2	N	28	65 1			18	
ST. CHARLES CO. WELL #: 117 RRCID -> 294474 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 10579 - 11754														
10	1488 X	1035	-0-	-453	-0-	29 1	925 2	N	74	180 1			35	
11	2010 X	22	-0-	-1988	-0-	81 1	21 2	N	-0-	35 1			-0-	
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	1 1		N	-0-				-0-	
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-				-0-	
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-			N	-0-				-0-	
03	1023 X	6	-0-	-1017	-0-	6 2		N	-0-				-0-	
SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. 789662														
GARCIA L&L CO. WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
FARGO OIL & GAS, LLC 261666														
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

SAM FORDYCE (WHEELER)		80038 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
FARGO OIL & GAS, LLC		261666							
FLORES		WELL #: 1 C		RRCID -> 031248		COMPL. DATE 03/30/1962		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				117
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				117
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				117
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				117
SAM FORDYCE (2300)		80038 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR	
FARGO OIL & GAS, LLC		261666							
WOOD, CONAN T		WELL #: 2C		RRCID -> 240345		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 4150	
								PERF. 2314 - 2324	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-28350				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-28350				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-28350				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-28350				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-28350				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-28350				-0-
SAM FORDYCE (2500)		80038 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
FARGO OIL & GAS, LLC		261666							
WOOD, CONAN T.		WELL #: 1		RRCID -> 038568		COMPL. DATE 02/09/1966		TOTAL DEPTH 3275	
								PERF. N/A	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	927				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	927				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	927				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	927				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	927				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	927				-0-
GUERRA, F.B. "M"		WELL #: 1		RRCID -> 050683		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 3362	
								PERF. N/A	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN)		80038 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
FARGO OIL & GAS, LLC		261666							
WOOD, CONAN T		WELL #: 2T		RRCID -> 247842		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 4150	
								PERF. 2630 - 2644	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SAM FORDYCE (3050)		80038 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
RESS PRODUCTION CO.		703465							
FLORES		WELL #: 1 T		RRCID -> 013877		COMPL. DATE 03/30/1962		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SAMANO (1ST RINCON) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO			80086 460 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
			WELL #:	32	RRCID ->	191340	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	7052	-	7166				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO			WELL #:	28	RRCID ->	192578	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	7032	-	7062				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO			WELL #:	35	RRCID ->	193066	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7150	-	7290				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO			WELL #:	34	RRCID ->	193764	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	6768	-	7458				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO			WELL #:	38	RRCID ->	195230	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7243	-	8436				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RICHMOND			WELL #:	3	RRCID ->	195236	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7502	-	7602				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
DE FLORES, M. S.			WELL #:	2	RRCID ->	197005	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6247	-	10038				
10	15058	X	5605	-0-	-9453	-0-	-0-	411	1	5194	3	Y	-0-					89
11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	5579	3	Y	-0-					89
12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	4524	3	Y	-0-					89
01	5611	X	4257	-0-	-1354	-0-	-0-	119	1	4138	3	Y	-0-					89
02	5544	X	4272	-0-	-1272	-0-	-0-	192	1	4080	3	Y	-0-					89
03	6138	X	3698	-0-	-2440	-0-	-0-	324	1	3374	3	Y	-0-					89

SAMANO (1ST RINCON)			//CONT.//			80086 460	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611													
DE FLORES, M. S.			WELL #:			1	RRCID -> 197459			COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAMANO					WELL #:	48	RRCID -> 198883			COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55	
SAMANO (2ND RINCON)						80086 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC						273611													
SAMANO			WELL #:			25	RRCID -> 187498			COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190						
10	680 X	129	-0-	-551	-0-	129 3			Y			-0-						166	
11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 3			Y			-0-						166	
12	155 X	130	-0-	-25	-0-	130 3			Y			-0-						166	
01	155 X	144	-0-	-11	-0-	144 3			Y			-0-						166	
02	140 X	121	-0-	-19	-0-	121 3			Y			-0-						166	
03	155 X	86	-0-	-69	-0-	86 3			Y			-0-						166	
SAMANO					WELL #:	31	RRCID -> 190201			COMPL. DATE 06/03/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708						
10	712 N	149	-0-	-563	-0-	149 3			Y			-0-						-0-	
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			Y			-0-						-0-	
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3			Y			-0-						-0-	
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3			Y			-0-						-0-	
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121 3			Y			-0-						-0-	
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3			Y			-0-						-0-	
SAMANO					WELL #:	32	RRCID -> 191339			COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-						-0-	
SAMANO					WELL #:	34	RRCID -> 192503			COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-	

SAMANO (2ND RINCON)			//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611											
SAMANO			WELL #:		28	RRCID -> 192577		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 9879		PERF. 7463 - 7614				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COATES SS			WELL #:		3	RRCID -> 192586		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7580 - 7775				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #:		35	RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7150 - 9226				
10	22373 X	4087	-0-	-18286	-0-	3990	3	97	9	Y	88	88	1			817
11	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	4972	3	97	9	Y	88	88	1			817
12	4805 X	4337	-0-	-468	-0-	4240	3	97	9	Y	88	88	1			817
01	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4861	3	97	9	Y	88	88	1			817
02	4732 X	4309	-0-	-423	-0-	4212	3	97	9	Y	88	88	1			817
03	5239 X	4201	-0-	-1038	-0-	4104	3	97	9	Y	88	88	1			817
SAMANO			WELL #:		39	RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7526 - 7594				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAMANO			WELL #:		40	RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698		PERF. 7536 - 7948				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAMANO			WELL #:		42	RRCID -> 195233		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 7320 - 7256				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAMANO			WELL #:		41	RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129		PERF. 6974 - 7024				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195772		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLISS		WELL #: 2		RRCID -> 196644		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197461		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197546		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 197748		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611							
SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198373		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3720 X	3493	-0-	-227	-0-	3485 3	8 9	N	583
11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2787 3	1 9	N	584
12	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3785 3	1 9	N	585
01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4023 3	6 9	N	590
*02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3166 3	1 9	N	591
03	3782 X	2832	-0-	-950	-0-	2830 3	2 9	N	593
SAMANO		WELL #: 49		RRCID -> 198917		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 199158		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ACEVEDO		WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	57
RICHMOND		WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202265		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16
COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203056		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SAMANO (2ND RINCON)			//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611								
SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #:		6	RRCID -> 203061		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 6262 - 6303	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #:		10	RRCID -> 203062		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6206 - 6778	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #:		5	RRCID -> 204768		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6554 - 6576	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JUANA SALAS			WELL #:		1	RRCID -> 208269		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 7860 - 8450	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH PRODUCTION INC.			789662										
RICHMOND			WELL #:		11	RRCID -> 199211		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7684 - 7694	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE)			80088 250			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
MURCH, B. L.			WELL #:		16	RRCID -> 197042		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8069 - 8706	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.													CNTY: HIDALGO														
//CONT.// 80088 250 //CONT.// 263648 WELL #: 19													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
RRCID -> 197829													COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 10800			PERF. 8223 - 10014								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													

MURCH, B. L.													WELL #: 17			RRCID -> 198867			COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 11200			PERF. 8514 - 10385		
10	3131 X	2602	-0-	-529	-0-	193	1	2390	2	Y	17	20	1		10												
						19	9																				
11	3030 X	2115	-0-	-915	-0-	135	1	1971	2	Y	8	15	1		3												
						9	9																				
12	3131 X	2469	-0-	-662	-0-	160	1	2296	2	Y	12	10	1		5												
						13	9																				
01	2635 X	2160	-0-	-475	-0-	165	1	1985	2	Y	9	10	1		4												
						10	9																				
02	2352 X	1832	-0-	-520	-0-	133	1	1690	2	Y	8	9	1		3												
						9	9																				
03	2604 X	2520	-0-	-84	-0-	214	1	2297	2	Y	8	5	1		6												
						9	9																				

MURCH, B. L.													WELL #: 20			RRCID -> 199293			COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 11250			PERF. 9682 - 10603		
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	147	1	1814	2	Y	51	61	1		30												
						56	9																				
11	1830 N	1799	-0-	-31	-0-	112	1	1631	2	Y	51	63	1		18												
						56	9																				
12	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	102	1	1469	2	Y	38	41	1		15												
						42	9																				
01	2015 N	1671	-0-	-344	-0-	126	1	1519	2	Y	24	27	1		12												
						26	9																				
02	1680 N	1361	-0-	-319	-0-	98	1	1240	2	Y	21	26	1		7												
						23	9																				
03	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	125	1	1341	2	Y	23	13	1		17												
						25	9																				

MURCH, B. L.													WELL #: 21			RRCID -> 200291			COMPL. DATE 01/06/2004			TOTAL DEPTH 12311			PERF. 8282 - 10546		
10	806 N	737	-0-	-69	-0-	51	1	636	2	Y	45	52	1		26												
						50	9																				
11	1080 N	899	-0-	-181	-0-	54	1	794	2	Y	46	56	1		16												
						51	9																				
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	57	1	821	2	Y	81	63	1		34												
						89	9																				
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	88	1	1056	2	Y	44	56	1		22												
						48	9																				
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	101	1	1278	2	Y	37	46	1		13												
						41	9																				
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	192	1	2056	2	Y	40	23	1		30												
						44	9																				

SAMANO (FIFTH MASSIVE)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
MURCH, B. L.														
//CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
//CONT.// 263648														
WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	875	-0-	-117	-0-	65 1	2 9	808 2	Y	2		3 1		1
11	930 N	846	-0-	-84	-0-	54 1	3 9	789 2	Y	3		3 1		1
12	899 N	820	-0-	-79	-0-	53 1	4 9	763 2	Y	4		3 1		2
01	868 N	723	-0-	-145	-0-	55 1	2 9	666 2	Y	2		3 1		1
02	784 N	731	-0-	-53	-0-	53 1	3 9	675 2	Y	3		3 1		1
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	72 1	2 9	772 2	Y	2		1 1		2

MORSE														
WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164														
10	5518 X	4461	-0-	-1057	-0-	330 1	47 9	4084 2	Y	43		43 1		25
11	5340 X	4297	-0-	-1043	-0-	273 1	47 9	3977 2	Y	43		53 1		15
12	5518 X	3647	-0-	-1871	-0-	233 1	66 9	3348 2	Y	60		50 1		25
01	4681 X	4328	-0-	-353	-0-	328 1	54 9	3946 2	Y	49		50 1		24
02	4032 X	3653	-0-	-379	-0-	264 1	46 9	3343 2	Y	42		51 1		15
03	4464 X	4093	-0-	-371	-0-	345 1	47 9	3701 2	Y	43		25 1		33

MURCH, B. L.														
WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656														
10	930 N	863	-0-	-67	-0-	62 1	35 9	766 2	Y	32		38 1		19
11	840 N	798	-0-	-42	-0-	49 1	34 9	715 2	Y	31		39 1		11
12	806 N	677	-0-	-129	-0-	43 1	17 9	617 2	Y	15		21 1		5
01	868 N	673	-0-	-195	-0-	51 1	10 9	612 2	Y	9		10 1		4
02	756 N	693	-0-	-63	-0-	50 1	9 9	634 2	Y	8		9 1		3
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	65 1	9 9	693 2	Y	8		5 1		6

W. R. JACKSON RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF. 10436 - 11620														
10	465 N	258	-0-	-207	-0-	19 1		239 2	Y	-0-				110
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-				110
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				110
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				110

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC JACKSON, W.R. RANCH			//CONT.// 80088 250 263648 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
						RRCID -> 219544			COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	238 157	1 9	2937	2	Y	143	178	1						20	
11	3270 X	2418	-0-	-852	-0-	155	1	2263	2	Y	-0-								20	
12	3379 X	755	-0-	-2624	-0-	49	1	706	2	Y	-0-								20	
01	3379 X	126	-0-	-3253	-0-	10	1	116	2	Y	-0-								20	
02	2996 X	38	-0-	-2958	-0-	3	1	35	2	Y	-0-								20	
03	3317 X	40	-0-	-3277	-0-	3	1	37	2	Y	-0-								20	
FLETCHER OPERATING, LLC																				
GARCIA "A"					273611 WELL #: 1	RRCID -> 200286			COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964								
10	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-								3	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-								3	
12	DLQ G-10	4	-0-	4	10	4	3			Y	-0-								3	
01	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-								3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								3	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-								3	
COATES Y																				
					WELL #: 3	RRCID -> 200290			COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10012 - 10222								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1599					Y	-0-								114	
11	DLQ G-10	150	-0-	150	1749	150	3			Y	-0-								114	
12	DLQ G-10	4982	-0-	4982	6731	4973	3	9	9	Y	8								122	
01	6884 X	153	-0-	-6731	-0-	150	3	3	9	Y	3								125	
02	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-								125	
03	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			Y	-0-	88	1						37	
GARCIA "B"																				
					WELL #: 2	RRCID -> 200373			COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
GARCIA "C"																				
					WELL #: 3	RRCID -> 201431			COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014								
10	DLQ G-10	189	-0-	189	189	179	3	10	9	Y	9								9	
11	DLQ G-10	141	-0-	141	330	133	3	8	9	Y	7	12	1						4	
12	DLQ G-10	97	-0-	97	427	93	3	4	9	Y	4	6	1						2	
01	533 N	106	-0-	-427	-0-	106	3			Y	-0-								2	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3								5	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	92	3	3	9	Y	3	5	1						3	
GARCIA "D"																				
					WELL #: 4	RRCID -> 202197			COMPL. DATE 04/07/2004			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638								
10	DLQ G-10	481	-0-	481	481	455	3	26	9	Y	24								117	
11	DLQ G-10	406	-0-	406	887	406	3			Y	-0-	38	1						79	
12	DLQ G-10	316	-0-	316	1203	302	3	14	9	Y	13	19	1						73	
01	1635 N	432	-0-	-1203	-0-	432	3			Y	-0-								73	
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	332	3	10	9	Y	9								82	
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	331	3	12	9	Y	11	16	1						77	

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MORSE-FORSTER UNIT				80088 300 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
				WELL #:	2	RRCID -> 190333	COMPL. DATE 05/13/2002	TOTAL	DEPTH	9506	PERF. 8696	-	8964			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MURCH, B. L.				WELL #:	10	RRCID -> 191484	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL	DEPTH	9350	PERF. 7540	-	8772			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MURCH, B. L.				WELL #:	8	RRCID -> 191485	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 7470	-	8957			
10	868 N	626	-0-	-242	-0-	47 1	577 2	Y	2	3 1						1
						2 9										
11	840 N	521	-0-	-319	-0-	33 1	485 2	Y	3	3 1						1
						3 9										
12	837 N	480	-0-	-357	-0-	31 1	445 2	Y	4	3 1						2
						4 9										
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	56 1	669 2	Y	14	9 1						7
						15 9										
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	51 1	652 2	Y	12	15 1						4
						13 9										
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	92 1	984 2	Y	14	8 1						10
						15 9										

MURCH, B. L.				WELL #:	9	RRCID -> 191486	COMPL. DATE 09/12/2002	TOTAL	DEPTH	11004	PERF. 8238	-	8540			
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	98 1	1210 2	Y	5	6 1						3
						6 9										
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	102 1	1485 2	Y	5	6 1						2
						6 9										
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	115 1	1650 2	Y	158	89 1						71
						174 9										
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	113 1	1362 2	Y	116	129 1						58
						128 9										
02	1484 N	1253	-0-	-231	-0-	84 1	1060 2	Y	99	122 1						35
						109 9										
03	1953 N	1422	-0-	-531	-0-	111 1	1195 2	Y	105	61 1						79
						116 9										

MURCH, B. L.				WELL #:	11	RRCID -> 191856	COMPL. DATE 09/05/2002	TOTAL	DEPTH	9200	PERF. 7464	-	8978			
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	63 1	773 2	Y	47	58 1						27
						52 9										
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	68 1	985 2	Y	25	43 1						9
						28 9										
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	63 1	904 2	Y	40	32 1						17
						44 9										
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	76 1	919 2	Y	29	32 1						14
						32 9										
02	1008 N	880	-0-	-128	-0-	62 1	789 2	Y	26	31 1						9
						29 9										
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	86 1	921 2	Y	26	15 1						20
						29 9										

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MORSE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80088 300 263648 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
						RRCID ->	195630	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8830 - 9776
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MURCH, B. L.				WELL #:	14	RRCID ->	197403	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7418 - 7424
10	7967 X	7666	-0-	-301	-0-	569	1	7041	2	Y	51	61 1	30
						56	9						
11	7680 X	7412	-0-	-268	-0-	472	1	6884	2	Y	51	63 1	18
						56	9						
12	7936 X	6991	-0-	-945	-0-	453	1	6503	2	Y	32	38 1	12
						35	9						
01	7812 X	6622	-0-	-1190	-0-	507	1	6093	2	Y	20	22 1	10
						22	9						
02	6916 X	5138	-0-	-1778	-0-	374	1	4745	2	Y	17	21 1	6
						19	9						
03	7657 X	5355	-0-	-2302	-0-	455	1	4879	2	Y	19	11 1	14
						21	9						
MURCH, B. L.				WELL #:	18	RRCID ->	197720	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6514 - 8386
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	2	2	9	Y	2	3 1	1
11	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	1026	2	3	9	Y	3	3 1	1
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	Y	3	3 1	1
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	120	1	1444	2	Y	7	5 1	3
						8	9						
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	165	1	2097	2	Y	12	11 1	4
						13	9						
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	198	1	2125	2	Y	14	8 1	10
						15	9						
FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO				WELL #:	273611 19	RRCID ->	181984	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8556 - 9466
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SAMANO				WELL #:	23	RRCID ->	185551	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	7280 - 8516
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			Y	-0-		418
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			Y	-0-		418
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			Y	-0-		418
01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-		418
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			Y	-0-		418
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-		418
SAMANO				WELL #:	20	RRCID ->	185918	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	6973 - 7357
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE)										//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC										//CONT.// 273611									
SAMANO										WELL #: 24		RRCID -> 186423		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 7326 - 9220	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		400 N	129	-0-	-271	8	129	3			Y	-0-					114		
11		163 N	155	-0-	-8	-0-	155	3			Y	-0-					114		
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					114		
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					114		
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3			Y	-0-					114		
03		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					114		
SAMANO										WELL #: 26		RRCID -> 187150		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7097 - 9157	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26		
SAMANO										WELL #: 25		RRCID -> 188311		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 7888 - 8190	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
DIELMANN										WELL #: 1		RRCID -> 189685		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 7566 - 8922	
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					59		
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					59		
12	3069	X	2818	-0-	-251	-0-	2818	3			N	-0-					59		
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					59		
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					59		
03	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	2690	3			N	-0-					59		
DIELMANN										WELL #: 2		RRCID -> 189686		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8254 - 9250	
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					36		
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					36		
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					36		
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					36		
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					36		
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					36		
HART ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 189688		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7494 - 9556	
10	400	N	1035	-0-	635	2959	1035	3			Y	-0-					461		
11	3000	N	1029	-0-	-1971	988	1029	3			Y	-0-				73 1	388		
12	1993	N	1005	-0-	-988	-0-	899	3			Y	96		106 9		97 1	387		
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					387		
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	916	3			Y	-0-					387		
03	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			Y	-0-				108 1	279		
COATES Y										WELL #: 2		RRCID -> 199583		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 7258 - 8190	
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					22		
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					22		
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	2		2 9			24		
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	22		24 9			46		
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					46		
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-				28 1	18		

SAMANO (FOURTH MASSIVE)			//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611											
COATES Y			WELL #:		1	RRCID -> 199584		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH		9653	PERF. 7406	-	8540	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			51
HART ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 201231		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH		9709	PERF. 7578	-	8868	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #:		6	RRCID -> 203059		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH		9506	PERF. 9258	-	9274	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GARCIA "E"			WELL #:		5	RRCID -> 207077		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH		11045	PERF. 10345	-	10660	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GARCIA "B"			WELL #:		2	RRCID -> 225689		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH		10500	PERF. 8060	-	10284	
10	400	N	844	-0-	444	1920	799	3	45	9	Y	41				41
11	2752	N	832	-0-	-1920	-0-	787	3	45	9	Y	41	72	1		10
12	775	N	625	-0-	-150	-0-	600	3	25	9	Y	23	33	1		-0-
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	827	3	1	9	Y	1				1
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	807	3	26	9	Y	24				25
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	820	3	29	9	Y	26	40	1		11
RICHMOND			WELL #:		13	RRCID -> 247717		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH		10008	PERF. 9830	-	9870	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8

SAMANO (FOURTH MASSIVE)														//CONT.//				80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310													
SLICK STATE "B"														WELL #:		3		RRCID -> 218386		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8732 - 8880			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
10	1209	N	1034	-0-		-175		-0-	246	1	754	3	Y		31	14	1			120							
									34	9																	
11	1050	N	46	-0-		-1004		-0-	46	2			Y		-0-	64	1	47	7	9							
12	868	N	-0-	-0-		-868		-0-					Y		-0-					9							
01	1023	N	-0-	-0-		-1023		-0-					Y		-0-	2	1			7							
02	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					7							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-	6	1			1							
SAMANO (K SAND)														80088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC														273611													
SAMANO														WELL #:		34		RRCID -> 193921		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 6768 - 6804			
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-							
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-							
SAMANO														WELL #:		20		RRCID -> 194462		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 5552 - 6055			
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-							
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-							
SAMANO														WELL #:		27		RRCID -> 195228		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 5770 - 7914			
10	370	N	370	-0-		-0-		-0-	370	3			Y		-0-					49							
11	371	N	371	-0-		-0-		-0-	371	3			Y		-0-					49							
12	372	N	321	-0-		-51		-0-	321	3			Y		-0-					49							
01	382	N	382	-0-		-0-		-0-	382	3			Y		-0-					49							
02	336	N	313	-0-		-23		-0-	313	3			Y		-0-					49							
03	310	N	306	-0-		-4		-0-	306	3			Y		-0-					49							
DE FLORES, M. S.														WELL #:		2		RRCID -> 215467		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6247 - 6584			
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-							
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-							
SALINAS, FAUSTO ET AL														WELL #:		2		RRCID -> 242296		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 5970 - 6010			
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					21							
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					21							
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					21							
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					21							
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					21							
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					21							

SAMANO (K SAND)		//CONT.// 80088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
FAUSTO SALINAS ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 245510		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL	DEPTH	8120	PERF.	5409 - 5437			

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)				80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
MURCH, B. L.				WELL #:	7	RRCID -> 194829	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7560 -	8556			
10	2139 X	1479	-0-	-660	-0-	110	1	1362 2	Y	6	4	1	4	
						7	9							
11	1950 X	1394	-0-	-556	-0-	89	1	1298 2	Y	6	8	1	2	
						7	9							
12	2015 X	1528	-0-	-487	-0-	99	1	1418 2	Y	10	8	1	4	
						11	9							
01	1674 X	1477	-0-	-197	-0-	113	1	1356 2	Y	7	8	1	3	
						8	9							
02	1288 N	1239	-0-	-49	-0-	90	1	1142 2	Y	6	7	1	2	
						7	9							
03	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	118	1	1271 2	Y	7	4	1	5	
						8	9							

MURCH, B. L.				WELL #:		12	RRCID -> 194832		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7564 - 8526	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

MURCH, B. L.					WELL #:	15	RRCID ->	197406	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	7642 -	8567
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
SAMANO				WELL #:		19		RRCID -> 182085		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 7354 - 9466	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

SAMANO					WELL #:	20	RRCID ->	183268	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	5552 - 8467
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			48

SAMANO (MASSIVE 7200) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO										//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
										//CONT.// 273611									
										WELL #: 21		RRCID -> 184524		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 2708 - 3190	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 185100		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 7462 - 7540	
10		1984	X		1924	-0-	-60	-0-	1924	3			N	-0-				32	
11		3180	X		2392	-0-	-788	-0-	2392	3			N	-0-				32	
12		3286	X		2449	-0-	-837	-0-	2449	3			N	-0-				32	
01		4442	X		4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-				32	
02		4493	X		4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-				32	
03		3911	X		3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-				32	
SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 4		RRCID -> 185840		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 7553 - 7614	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				262	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				262	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				262	
01		123	N		123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				262	
02		196	N		196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				262	
03		1745	N		1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-				262	
SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 185899		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 6262 - 7730	
10		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
11		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
12		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
01		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
02		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
03		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
SAMANO										WELL #: 23		RRCID -> 186382		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 7280 - 7474	
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
SAMANO										WELL #: 24		RRCID -> 187379		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 7326 - 7561	
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-		
SALINAS										WELL #: 8		RRCID -> 187691		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 6412 - 7716	
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	

SAMANO (MASSIVE 7200)										CAPACITY		CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC																			
SALINAS, FAUSTO ET AL																			
//CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 273611																			
WELL #: 7										RRCID -> 187880		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6536 - 7590			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3				N	-0-					46	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-					46	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3				N	-0-					46	
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	-0-	71	3				N	-0-					46	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3				N	-0-					46	
SAMANO										WELL #: 25		RRCID -> 188314		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 7182 - 7355	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAMANO										WELL #: 27		RRCID -> 189367		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 7014 - 7539	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAMANO										WELL #: 29		RRCID -> 189988		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6854 - 6978	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAMANO										WELL #: 26		RRCID -> 190607		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8162 - 8168	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAMANO										WELL #: 32		RRCID -> 191342		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 7930 - 8180	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAMANO										WELL #: 37		RRCID -> 193948		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6254 - 6724	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	

SAMANO (MASSIVE 7200)			//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611												
DIELMANN			WELL #:		1	RRCID -> 201032		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 7566 - 7600					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HART ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 201054		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7494 - 7616					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES Y			WELL #:		1	RRCID -> 202006		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653		PERF. 7406 - 7449					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES Y			WELL #:		2	RRCID -> 203055		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 7258 - 7362					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HART ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 205948		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7686 - 7742					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MERIT ENERGY COMPANY			561136														
YTURRIA L & L			WELL #:		1	RRCID -> 192443		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6970 - 7110					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MORSE				80088 550 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
				WELL #:	3	RRCID -> 191141	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL	DEPTH 11100	PERF. 6912 - 9776			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	809 20 9	10008 2	Y		18	18 1		2
11	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	675 7 9	9836 2	Y		6			8
12	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	631 12 9	9065 2	Y		11			19
01	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	718 13 9	8637 2	Y		12			31
02	9828 X	7675	-0-	-2153	-0-	560 19 9	7096 2	Y		17	23 1		25
03	10881 X	8295	-0-	-2586	-0-	706 15 9	7574 2	Y		14	24 1		15
MORSE-FORSTER UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 195194	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL	DEPTH 8585	PERF. 6805 - 6814			
10	992 N	712	-0-	-280	-0-	53 4 9	655 2	Y		4	20 1		12
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	62 1 9	898 2	Y		1			13
12	1147 N	595	-0-	-552	-0-	39 2 9	554 2	Y		2			15
01	713 N	598	-0-	-115	-0-	46 2 9	550 2	Y		2			17
02	840 N	641	-0-	-199	-0-	47 2 9	592 2	Y		2	13 1		6
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	55 2 9	594 2	Y		2			8
FLETCHER OPERATING, LLC SALINAS, FAUSTO ET AL				WELL #:	10	RRCID -> 187883	COMPL. DATE 02/05/2002	TOTAL	DEPTH 7300	PERF. 6892 - 6988			
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N		-0-			28
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N		-0-			28
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N		-0-			28
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N		-0-			28
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N		-0-			28
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 3		N		-0-			28
SAMANO				WELL #:	27	RRCID -> 189368	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL	DEPTH 9030	PERF. 6102 - 6285			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
SAMANO				WELL #:	26	RRCID -> 190606	COMPL. DATE 12/23/2001	TOTAL	DEPTH 9500	PERF. 7097 - 7212			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)			//CONT.//			80088 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611														
SAMANO			WELL #:			33	RRCID -> 191518			COMPL. DATE 08/18/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SAMANO			WELL #:			36	RRCID -> 192867			COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SAMANO			WELL #:			39	RRCID -> 194498			COMPL. DATE 12/15/2002			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RICHMOND			WELL #:			1	RRCID -> 194845			COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLISS			WELL #:			1	RRCID -> 195019			COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SAMANO			WELL #:			42	RRCID -> 195231			COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SAMANO			WELL #:			41	RRCID -> 195234			COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
SAMANO		WELL #:		38	RRCID -> 195616		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 8102 - 8436	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

RICHMOND		WELL #:		2	RRCID -> 195696		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 8247 - 8439	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

RICHMOND		WELL #:		3	RRCID -> 195704		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8300 - 8556	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

RICHMOND		WELL #:		5	RRCID -> 196976		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11375		PERF. 8372 - 9434	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	52
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	52
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	52
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	52
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	52
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	52

RICHMOND		WELL #:		4	RRCID -> 196983		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 8386 - 10004	
10	2587 X	763	-0-	-1824	-0-	763	3	Y	-0-	-0-	-0-	152
11	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3	Y	-0-	-0-	-0-	152
12	1147 X	541	-0-	-606	-0-	541	3	Y	-0-	-0-	-0-	152
01	1147 X	994	-0-	-153	-0-	994	3	Y	-0-	-0-	-0-	152
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	Y	-0-	-0-	-0-	152
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	Y	-0-	-0-	-0-	152

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID -> 197055		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7582 - 7598	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

RICHMOND		WELL #:		10	RRCID -> 197098		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8164 - 9814	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	2

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2571

SAMANO (1ST MASSIVE)			//CONT.//			80088 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611													
DE FLORES, M. S.			WELL #:			1			RRCID -> 197408			COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	14	3	N	-0-					25	
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	54	3	N	-0-					25	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	64	3	N	-0-					25	
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	50	3	N	-0-					25	
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-		4	1	44	3	N	-0-					25	

SAMANO			WELL #:			45			RRCID -> 197794			COMPL. DATE 04/14/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

ZAMORA RUIZ			WELL #:			3			RRCID -> 198221			COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	

SAMANO			WELL #:			43			RRCID -> 198856			COMPL. DATE 09/23/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SAMANO			WELL #:			46			RRCID -> 198860			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RICHMOND			WELL #:			9			RRCID -> 200121			COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #:			7			RRCID -> 201434			COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SAMANO (1ST MASSIVE)			//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611								
HART ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 201853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 7578 - 7642	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

KENT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 202367		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7887 - 8260	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #:		6	RRCID -> 203058		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 6508 - 6593	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

RICHMOND			WELL #:		6	RRCID -> 203849		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8470 - 9904	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

SAMANO			WELL #:		37	RRCID -> 204362		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6254 - 6380	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HART ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 206124		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6584 - 6664	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

JUANA SALAS			WELL #:		1	RRCID -> 208254		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 7860 - 8450	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62	62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62	62

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611						
GARCIA "E"		WELL #:		5	RRCID -> 229406		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	400 N	2346	-0-	1946	3771	2346	3	Y	-0-	19
11	3000 N	2463	-0-	-537	3234	2463	3	Y	-0-	19
12	3100 N	1968	-0-	-1132	2102	1968	3	Y	-0-	19
01	3100 N	2417	-0-	-683	1419	2417	3	Y	-0-	19
02	2800 N	2032	-0-	-768	651	2032	3	Y	-0-	19
03	2605 N	1954	-0-	-651	-0-	1954	3	Y	-0-	19
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		33	RRCID -> 203216		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950	
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	118	1	360	3	82
						8	9			
11	780 X	51	-0-	-729	-0-	51	2			8
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					8
*01	806 X	26	-0-	-780	-0-	26	2			8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	2			2
SMITH PRODUCTION INC.				789662						
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID -> 198865		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SAMANO (THIRD MASSIVE)				80088 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
MORSE		WELL #:		3	RRCID -> 214772		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
SAMANO		WELL #:		20	RRCID -> 185917		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SAMANO				23	RRCID -> 186381		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO														CNTY: STARR			
//CONT.//				80088 575				NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
//CONT.//				273611													
WELL #:				24				RRCID -> 187381				COMPL. DATE 08/24/2001				TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SAMANO				WELL #:				19				RRCID -> 187382				TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A	
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SAMANO				WELL #:				27				RRCID -> 188282				TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527	
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SAMANO				WELL #:				25				RRCID -> 188313				TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844	
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SAMANO				WELL #:				29				RRCID -> 188318				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556	
10	400	N		1041	-0-	641	2295	1041	3			Y	-0-				138
11	3000	N		1080	-0-	-1920	375	1080	3			Y	-0-				138
12	1277	N		902	-0-	-375	-0-	902	3			Y	-0-				138
01	1054	N		1032	-0-	-22	-0-	1032	3			Y	-0-				138
02	1008	N		997	-0-	-11	-0-	997	3			Y	-0-				138
03	993	N		993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-				138
SAMANO				WELL #:				32				RRCID -> 191343				TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190	
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HART ET AL				WELL #:				2				RRCID -> 199667				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612	
10	400	N		152	-0-	-248	34	109	3	43	9	Y	39	40	1		42
11	180	N		146	-0-	-34	-0-	103	3	43	9	Y	39	47	1		34
12	160	N		160	-0-	-0-	-0-	104	3	56	9	Y	51	51	1		34
01	167	N		167	-0-	-0-	-0-	123	3	44	9	Y	40	40	1		34
02	156	N		156	-0-	-0-	-0-	112	3	44	9	Y	40	40	1		34
03	155	N		143	-0-	-12	-0-	99	3	44	9	Y	40	51	1		23

SAMANO (THIRD MASSIVE)			//CONT.//		80088 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611											
DIELMANN			WELL #:		2	RRCID -> 200365		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8254	-	8284		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DIELMANN			WELL #:		1	RRCID -> 201033		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH	9519	PERF. 8350	-	8386		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HART ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 201055		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8311	-	8390		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HART ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 201855		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH	9709	PERF. 8406	-	8510		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COATES Y			WELL #:		1	RRCID -> 202008		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH	9653	PERF. 7972	-	8058		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COATES Y			WELL #:		2	RRCID -> 203054		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH	9405	PERF. 7798	-	7824		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)				80089 085	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648															
MORSE - FORSTER UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	190337	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL	DEPTH	9420	PERF.	8532 -	8916				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MORSE				WELL #:	1	RRCID ->	190437	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL	DEPTH	10630	PERF.	8595 -	10470				
10	3720	X	2543	-0-	-1177	-0-	185	1	2286	2	Y	65	114	1				35	
							72	9											
11	3180	X	2508	-0-	-672	-0-	159	1	2319	2	Y	27						62	
							30	9											
12	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	166	1	2383	2	Y	47						109	
							52	9											
01	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	178	1	2146	2	Y	53						162	
							58	9											
02	2408	X	1925	-0-	-483	-0-	135	1	1713	2	Y	70	118	1				114	
							77	9											
03	2604	X	2116	-0-	-488	-0-	175	1	1878	2	Y	57	107	1				64	
							63	9											
MORSE				WELL #:	6	RRCID ->	210737	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8525 -	9953				
10	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	77	1	952	2	Y	26	28	1				3	
							29	9											
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	79	1	1156	2	Y	2						5	
							2	9											
12	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	71	1	1016	2	Y	14						19	
							15	9											
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	84	1	1008	2	Y	16						35	
							18	9											
02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	78	1	988	2	Y	24	26	1				33	
							26	9											
03	1116	N	659	-0-	-457	-0-	55	1	586	2	Y	16	31	1				18	
							18	9											
FLETCHER OPERATING, LLC				273611															
SAMANO				WELL #:	28	RRCID ->	188697	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL	DEPTH	9879	PERF.	7032 -	9514				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						142	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						142	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						142	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						142	
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						142	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						141	
SAMANO				WELL #:	31	RRCID ->	189734	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9218 -	9708				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC COATES SS														CNTY: STARR			
//CONT.// 80089 085 //CONT.// 273611 WELL #: 1														RRCID -> 189890			
COMPL. DATE 08/24/2003														TOTAL DEPTH 10500			
PERF. 8134 - 9152																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	344	N	124	-0-	-220	-0-	124	3			Y	-0-					1
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	134	3	17	9	Y	15	15	1			1
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					1
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	Y	2					3
*02	140	N	96	-0-	-44	-0-	93	3	3	9	Y	3					6
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	3	7	9	Y	6	11	1			1

SAMANO														WELL #: 33			
RRCID -> 191336														COMPL. DATE 08/14/2002			
TOTAL DEPTH 10000														PERF. 7212 - 9416			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES SS														WELL #: 2			
RRCID -> 191392														COMPL. DATE 07/27/2002			
TOTAL DEPTH 12000														PERF. 8694 - 9858			
10	400	N	290	-0-	-110	492	290	3			Y	-0-					1
11	812	N	320	-0-	-492	-0-	286	3	34	9	Y	31	32	1			-0-
12	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	416	3	11	9	Y	10					10
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	325	3	10	9	Y	9					19
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	251	3	9	9	Y	8	27	1			-0-

COATES SS														WELL #: 3			
RRCID -> 191936														COMPL. DATE 08/15/2002			
TOTAL DEPTH 10500														PERF. 8981 - 9542			
10	DLQ	G-10	310	-0-	310	1037	286	3	24	9	Y	22					82
11	DLQ	G-10	283	-0-	283	1320	283	3			Y	-0-	32	1			50
12	1578	N	258	-0-	-1320	-0-	258	3			Y	-0-					50
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					50
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	242	3	7	9	Y	6					56
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	241	3	3	9	Y	3	26	1			33

SAMANO														WELL #: 30			
RRCID -> 192695														COMPL. DATE 05/04/2002			
TOTAL DEPTH 10500														PERF. 9606 - 9640			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO														WELL #: 35			
RRCID -> 193073														COMPL. DATE 10/04/2002			
TOTAL DEPTH 10500														PERF. 9204 - 9226			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO														WELL #: 42			
RRCID -> 194651														COMPL. DATE 03/19/2003			
TOTAL DEPTH 9825														PERF. 9202 - 9422			
10	1279	X	24	-0-	-1255	-0-	20	3	4	9	Y	4	4	1			881
11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	10	3	4	9	Y	4	4	1			881
12	1302	X	21	-0-	-1281	-0-	17	3	4	9	Y	4	4	1			881
01	1178	X	9	-0-	-1169	-0-	5	3	4	9	Y	4	4	1			881
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	19	3	4	9	Y	4	4	1			881
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	25	3	4	9	Y	4	4	1			881

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID -> 197059		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9886 - 10038	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		46	RRCID -> 197790		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 7932 - 9280	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

SAMANO		WELL #:		48	RRCID -> 199160		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9266 - 9274	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)				80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264								
DIAZ		WELL #:		2	RRCID -> 201487		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7316 - 7534	
10	2480 X	2281	-0-	-199	-0-	22	1	2206 2	Y	48	78 1	-0-
						53	9					
11	2400 X	2254	-0-	-146	-0-	22	1	2168 2	Y	58	58 1	-0-
						64	9					
12	2480 X	2043	-0-	-437	-0-	20	1	1995 2	Y	25		25
						28	9					
01	2294 N	2033	-0-	-261	-0-	20	1	1959 2	Y	49	74 1	-0-
						54	9					
02	DLQ G-10	1774	-0-	1774	1774	18	1	1756 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2054	-0-	2054	3828	20	1	1950 2	Y	76	76 1	-0-
						84	9					

DIAZ		WELL #:		3	RRCID -> 207017		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7558 - 7571	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT		-0-

GARCIA		WELL #:		2	RRCID -> 209361		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6522 - 6542	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	75	75 1	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)			//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC			//CONT.//		254264											
GARCIA			WELL #:		3	RRCID -> 210536		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7437 - 7588				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DIAZ			WELL #:		4	RRCID -> 216014		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6211 - 6217				
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-		20	2		Y	-0-				7
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-		20	2		Y	-0-				7
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		20	2		Y	-0-				7
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-		20	2		Y	-0-				7
02	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20		20	2		Y	-0-				7
03	DLQ G-10	22	-0-	22	42	42		22	2		Y	-0-				7
FAULCONER ENERGY, LLC			263648				RRCID -> 189729		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 7586 - 8964			
MORSE-FORSTER UNIT			WELL #:		2											
10	3534 X	3417	-0-	-117	-0-	-0-		255	1	3158	2	Y	4	26	1	15
11	3420 X	3215	-0-	-205	-0-	-0-		206	1	2995	2	Y	13			28
12	3534 X	3155	-0-	-379	-0-	-0-		204	1	2929	2	Y	20			48
01	3410 X	2899	-0-	-511	-0-	-0-		221	1	2655	2	Y	21			69
02	3080 X	2648	-0-	-432	-0-	-0-		192	1	2436	2	Y	18	53	1	34
03	3410 X	3163	-0-	-247	-0-	-0-		268	1	2872	2	Y	21			55
MORSE			WELL #:		3	RRCID -> 195629		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7819 - 7906				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FLETCHER OPERATING, LLC			273611				RRCID -> 188713		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 9879		PERF. 8370 - 8554			
SAMANO			WELL #:		28											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
SAMANO		WELL #:		30	RRCID -> 190125		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8030 - 8186			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
COATES SS		WELL #:		1	RRCID -> 190139		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8134 - 8198			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SAMANO		WELL #:		31	RRCID -> 190205		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7892 - 8752			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAMANO		WELL #:		33	RRCID -> 191519		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8220 - 8286			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAMANO		WELL #:		34	RRCID -> 192502		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 6768 - 8630			
10	400 N	247	-0-	-153	316	247	3			Y	-0-			-0-
11	563 N	247	-0-	-316	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
COATES SS		WELL #:		3	RRCID -> 192585		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8981 - 9076			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SAMANO		WELL #:		36	RRCID -> 192866		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8084 - 9136			
10	DLQ G-10	7057	-0-	7057	23017	7057	3			Y	-0-			327
11	28094 X	5077	-0-	-23017	-0-	5077	3			Y	-0-			327
12	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			Y	-0-			327
01	3069 X	1905	-0-	-1164	-0-	1905	3			Y	-0-			327
02	2772 X	2376	-0-	-396	-0-	2376	3			Y	-0-			327
03	3069 X	2771	-0-	-298	-0-	2771	3			Y	-0-			327

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)			//CONT.//			80089 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611													
SAMANO			WELL #:			35	RRCID -> 193071			COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAMANO			WELL #:			39	RRCID -> 194497			COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SAMANO			WELL #:			40	RRCID -> 194531			COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514						
10		4609 X	1110	-0-	-3499	-0-		1108	3	2	9	Y	2	2	8			454	
11		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-		1164	3	2	9	Y	2	2	8			454	
12		2387 X	1057	-0-	-1330	-0-		1055	3	2	9	Y	2	2	8			454	
01		2387 X	1073	-0-	-1314	-0-		1071	3	2	9	Y	2	2	8			454	
02		1092 X	962	-0-	-130	-0-		960	3	2	9	Y	2	2	8			454	
03		1209 X	705	-0-	-504	-0-		703	3	2	9	Y	2	2	8			454	
BLISS			WELL #:			1	RRCID -> 194556			COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166						
10		173 N	-0-	-0-	-173	-0-						Y	-0-					23	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
12		93 N	76	-0-	-17	-0-		76	3			Y	-0-					23	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	3			Y	-0-					23	
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	3			Y	-0-					23	
SAMANO			WELL #:			41	RRCID -> 194647			COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510						
10		DLQ G-10	87	-0-	87	300		84	3	3	9	Y	3	3	1			217	
11		400 N	100	-0-	-300	-0-		97	3	3	9	Y	3	3	1			217	
12		93 N	85	-0-	-8	-0-		82	3	3	9	Y	3	3	1			217	
01		93 N	83	-0-	-10	-0-		80	3	3	9	Y	3	3	1			217	
02		84 N	69	-0-	-15	-0-		66	3	3	9	Y	3	3	1			217	
03		93 N	72	-0-	-21	-0-		69	3	3	9	Y	3	3	1			217	
RICHMOND			WELL #:			1	RRCID -> 194660			COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
RICHMOND			WELL #:			2	RRCID -> 194812			COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 195639		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195709		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 5		RRCID -> 196977		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 197052		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197057		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 6		RRCID -> 197545		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197549		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
RICHMOND		WELL #: 7		RRCID -> 198216		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		Y	-0-			10
11	630 N	542	-0-	-88	-0-	542	3		Y	-0-			10
12	558 N	333	-0-	-225	-0-	333	3		Y	-0-			10
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	603	3		Y	-0-			10
02	DLQ G-10	456	-0-	456	456	456	3		Y	-0-			10
03	DLQ G-10	502	-0-	502	958	502	3		Y	-0-			10

SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198375		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198857		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 8		RRCID -> 198858		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 198861		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 9		RRCID -> 200125		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202369		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)				//CONT.//	80089 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR										
SMITH PRODUCTION INC.					789662																			
RICHMOND					WELL #:	11	RRCID -> 199212		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8916 - 9455											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT				-0-
SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)					80089 380	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STARR										
FAULCONER ENERGY, LLC					263648																			
MORSE - FORSTER UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 189730		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8222 - 8916											
10		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-											Y		-0-		123 1			51
11		3900 X	2089	-0-	-1811	-0-			133	1	20	9	1936	2	Y		18							69
12		4030 X	3638	-0-	-392	-0-			234	1	42	9	3362	2	Y		38							107
01		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-			318	1	48	9	3819	2	Y		44							151
02		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-			159	1	22	9	2017	2	Y		20		114 1					57
03		3627 X	997	-0-	-2630	-0-			83	1	24	9	890	2	Y		22							79
MORSE					WELL #:	2	RRCID -> 190442		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 8219 - 8338											
10		744 N	290	-0-	-454	-0-			21	1	9	9	260	2	Y		8		8 1					1
11		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-			113	1	2	9	1641	2	Y		2							3
12		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-			124	1	12	9	1788	2	Y		11							14
01		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-			148	1	13	9	1779	2	Y		12							26
02		1652 N	1506	-0-	-146	-0-			109	1	19	9	1378	2	Y		17		19 1					24
03		1829 N	1549	-0-	-280	-0-			131	1	14	9	1404	2	Y		13		22 1					15
FLETCHER OPERATING, LLC					273611																			
SAMANO					WELL #:	28	RRCID -> 188714		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 9879		PERF. 8986 - 9083											
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT					-0-
COATES SS					WELL #:	1	RRCID -> 190138		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8480 - 8588											
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-											Y		NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-											Y		NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-											Y		NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-											Y		NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-											Y		NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-											Y		NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)		//CONT.//		80089 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	190204	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9108 - 9184				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICHMOND					WELL #:	4	RRCID ->	197053	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	10340 PERF. 9834 - 10004		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICHMOND					WELL #:	6	RRCID ->	197364	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9805 - 9904		
10	400	N	1881	-0-	1481	6786	1878	3	3 9	Y	3			151
11	3000	N	309	-0-	-2691	4095	306	3	3 9	Y	3			154
12	3100	N	2284	-0-	-816	3279	2281	3	3 9	Y	3			157
01	3100	N	2261	-0-	-839	2440	2258	3	3 9	Y	3			160
02	2800	N	910	-0-	-1890	550	907	3	3 9	Y	3			163
03	2294	N	1317	-0-	-977	-0-	1313	3	4 9	Y	4			166
RICHMOND					WELL #:	10	RRCID ->	197550	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9746 - 9814		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICHMOND					WELL #:	8	RRCID ->	198100	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10905 PERF. N/A		
10	DLQ	G-10	1302	-0-	1302	3332	1302	3		Y	-0-			58
11	DLQ	G-10	2058	-0-	2058	5390	2058	3		Y	-0-			58
12	3000	N	1989	-0-	-1011	4379	1989	3		Y	-0-			58
01	3100	N	1816	-0-	-1284	3095	1816	3		Y	-0-			58
02	2800	N	1925	-0-	-875	2220	1925	3		Y	-0-			58
03	3100	N	2497	-0-	-603	1617	2497	3		Y	-0-			58
RICHMOND					WELL #:	7	RRCID ->	198217	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 9706 - 9910		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAMANO					WELL #:	42	RRCID ->	211155	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	9825 PERF. 8940 - 8990		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)				//CONT.//		80089 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611									
SAMANO				WELL #:		46	RRCID -> 214021		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8846 - 8886		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMEDAN (FRI0)						80090 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
VTEX ENERGY, INC.						887727									
STATE TRACT 818L				WELL #:		A 1	RRCID -> 085547		COMPL. DATE 09/21/1977		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8586 - 9831		
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320

STATE TRACT 818L				WELL #:		F 1	RRCID -> 085548		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 10242 - 10257		
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L				WELL #:		F 2	RRCID -> 092493		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 8962 - 10648		
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L				WELL #:		F 3	RRCID -> 092494		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9003 - 10704		
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L				WELL #:		A 7	RRCID -> 093473		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 10313		PERF. 8696 - 9671		
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.//		80090 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.//		887727												
STATE TRACT 818L		WELL #:		A 6	RRCID ->	093474	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	10690 PERF. 8938 - 10092						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 818L		WELL #:		A 5	RRCID ->	094002	COMPL. DATE	10/07/1980	TOTAL DEPTH	12251 PERF. 8837 - 10930						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 818L		WELL #:		A 2	RRCID ->	094611	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	12981 PERF.10090 - 11554						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 818L		WELL #:		A 4	RRCID ->	096205	COMPL. DATE	08/24/1980	TOTAL DEPTH	12150 PERF. 8943 - 11902						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)				80178 502	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797												
GARCIA, ESTELLA		WELL #:		5	RRCID ->	122839	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 5909 - 5920						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARCIA, ESTELLA		WELL #:		7	RRCID ->	124331	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	6786 PERF. 6230 - 6234						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H)										80178 505	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
B.P. PRODUCTIONS INC.										040797									
BARKLEY "A"										WELL #:	2	RRCID -> 222787	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 6298	-	6302		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	250						N	-0-					-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	250						N	-0-					-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	250						N	NO RPT					-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	250						N	NO RPT					-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	250						N	NO RPT					-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	250						N	NO RPT					-0-	
SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)										80178 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
B.P. PRODUCTIONS INC.										040797									
GARCIA, ESTELLA "A"										WELL #:	3	RRCID -> 149568	COMPL. DATE 05/31/1994	TOTAL DEPTH 6670	PERF. 5897	-	5904		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					272	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					272	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					272	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					272	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					272	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					272	
GARCIA, ESTELLA										WELL #:	7	RRCID -> 170569	COMPL. DATE 10/07/1998	TOTAL DEPTH 6786	PERF. 5850	-	5856		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					276	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					276	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					276	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					276	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					276	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					276	
TC OIL AND GAS, LLC										840303									
CANALES										WELL #:	3	RRCID -> 179282	COMPL. DATE 09/06/2000	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6009	-	6014		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CANALES-MARTIN GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 180222	COMPL. DATE 10/18/2000	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6040	-	6106		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCAFFEE-BOX										WELL #:	1	RRCID -> 181607	COMPL. DATE 02/16/2001	TOTAL DEPTH 6626	PERF. 6155	-	6164		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)														
TC OIL AND GAS, LLC														
MARTIN														
				//CONT.//	80178 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DUVAL	
				//CONT.//	840303									
				WELL #:	1	RRCID -> 181764				COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)														
TC OIL AND GAS, LLC														
CANALES A														
					80178 555	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: DUVAL	
					840303									
				WELL #:	1	RRCID -> 178209				COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360						N	NO RPT	-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID -> 182317				COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106	
10	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
GARCIA, GENARO														
					80178 562	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: DUVAL	
					040797									
				WELL #:	2	RRCID -> 197736				COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180	
10	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	257						N	-0-	59
11	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	257						N	-0-	59
12	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	257						N	NO RPT	59
01	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	257						N	NO RPT	59
02	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	257						N	NO RPT	59
03	0 W	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	257						N	NO RPT	59

SAN FERNANDO (LOBO 9600)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
SAN FERNANDO MINERALS														
					80231 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: ZAPATA	
					412178									
				WELL #:	1	RRCID -> 116782				COMPL. DATE 05/09/1985			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656	
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
SCHWARZ														
					80237 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB	
					169313									
				WELL #:	3	RRCID -> 112634				COMPL. DATE 07/07/1984			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266	
10	127 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-13	-0-	11	1	96	3	N	-0-	-0-	-0-
12	121 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-	-0-	-0-
01	84 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-42	-0-	9	1	61	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-38	-0-	10	1	76	3	N	-0-	-0-	-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2590

SAN IDELFONSO (LOBO)				//CONT.//	80237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//	169313													
MALAKOFF-PETERSON				WELL #:	2	RRCID -> 124134		COMPL. DATE	04/27/1987	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6166	-	6240		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		186	N	108	-0-	-78	-0-			9	1	99	3	N	-0-			100
11		60	N	27	-0-	-33	-0-			3	1	24	3	N	-0-			100
12		82	N	82	-0-	-0-	-0-			8	1	74	3	N	-0-			100
01		118	N	118	-0-	-0-	-0-			14	1	104	3	N	-0-			100
02		68	N	68	-0-	-0-	-0-			8	1	60	3	N	-0-			100
03		93	N	63	-0-	-30	-0-			7	1	56	3	N	-0-			100
COG MALAKOFF - PETERSON "A"				WELL #:	2	RRCID -> 125837		COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL	DEPTH	6988	PERF.	6374	-	6441		
10		365	N	365	-0-	-0-	-0-			32	1	333	3	N	-0-			13
11		398	N	398	-0-	-0-	-0-			40	1	358	3	N	-0-			13
12		437	N	437	-0-	-0-	-0-			46	1	391	3	N	-0-			13
01		482	N	482	-0-	-0-	-0-			58	1	424	3	N	-0-			13
02		404	N	404	-0-	-0-	-0-			53	1	351	3	N	-0-			13
03		434	N	427	-0-	-7	-0-			51	1	376	3	N	-0-			13
JOHNSON				WELL #:	1	RRCID -> 126826		COMPL. DATE	03/02/1988	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6152	-	6302		
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			2
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			2
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			2
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			2
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			2
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2024 - WELL PLUGGED 03/13/24																		
MALAKOFF - PETERSON				WELL #:	4	RRCID -> 127627		COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	5878	-	6148		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
SCHWARZ				WELL #:	6	RRCID -> 128191		COMPL. DATE	06/23/1988	TOTAL	DEPTH	6780	PERF.	6049	-	6162		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
JOHNSON				WELL #:	2	RRCID -> 130409		COMPL. DATE	09/25/1994	TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	5884	-	5937		
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2024 - WELL PLUGGED 03/18/24																		

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
SCHWARZ		WELL #: 7		RRCID -> 131679		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	86	1	900	3	N	-0-			46
11	930 N	819	-0-	-111	-0-	82	1	737	3	N	-0-			46
12	930 N	864	-0-	-66	-0-	90	1	774	3	N	-0-			46
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	62	1	473	3	N	-0-			46
02	756 N	313	-0-	-443	-0-	38	1	275	3	N	-0-			46
03	868 N	521	-0-	-347	-0-	63	1	458	3	N	-0-			46
COG MALAKOFF-PETERSON "A"														
		WELL #: 3-U		RRCID -> 135957		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252						
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	61	1	664	3	N	-0-			-0-
11	930 N	596	-0-	-334	-0-	60	1	536	3	N	-0-			-0-
12	868 N	470	-0-	-398	-0-	49	1	421	3	N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	54	1	401	3	N	-0-			-0-
02	560 N	428	-0-	-132	-0-	56	1	372	3	N	-0-			-0-
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	52	1	382	3	N	-0-			-0-
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT														
		WELL #: 3		RRCID -> 150547		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
C.D.U.														
		WELL #: 4		RRCID -> 152247		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
VELA														
		WELL #: 155930		RRCID -> 155930		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2020														
WRIGHT, L. A. ET AL														
		WELL #: 14		RRCID -> 162977		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.//		80237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
LINK RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 126644		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5907 - 6612			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	465 N	199	-0-	-266	-0-	16	1	183	2	N	-0-		135	
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-		135	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-		135	
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	78	1	762	2	N	-0-		135	
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	2	N	-0-		135	
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	108	1	1191	2	N	-0-		135	
LINK RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 129388		COMPL. DATE 12/17/1988		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5794 - 6376			
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	99	1	1158	2	N	-0-		102	
11	1140 N	1052	-0-	-88	-0-	72	1	980	2	N	-0-		102	
12	620 N	556	-0-	-64	-0-	41	1	515	2	N	-0-		102	
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	132	1	1289	2	N	-0-		102	
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	110	1	1174	2	N	-0-		102	
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	188	1	2071	2	N	-0-		102	
LINK RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 210970		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6135 - 6163			
10	372 N	73	-0-	-299	-0-	6	1	67	2	N	-0-		73	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-		73	
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	2	N	-0-		73	
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-		73	
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	N	9		82	
						10	9							
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	70	1	768	2	N	-0-		82	
SAN RAMON (8300)				80359 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 225793		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 11508		PERF. 8048 - 8060			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 289631		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 8280 - 8318			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SAN RAMON (8300)		//CONT.//		80359 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		22	RRCID -> 141312	COMPL. DATE 06/16/1992	TOTAL DEPTH 13576	PERF. 8207 - 8273					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	672	-0-	-10	-0-	58 1 9 9	605	2	Y	8	8 0		2
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	58 1 7 9	614	2	Y	6	6 0		2
12	837 N	690	-0-	-147	-0-	59 1 8 9	623	2	Y	7	7 0		2
01	682 N	583	-0-	-99	-0-	54 1 8 9	521	2	Y	7	7 0		2
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	55 1 9 9	650	2	Y	8	7 0		3
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	50 1 8 9	767	2	Y	7	8 0		2
SAN ROMAN (JACKSON 7-K)				80373 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.				667941									
GUERRA, H. P.		WELL #:		3	RRCID -> 040984	COMPL. DATE 11/14/1966	TOTAL DEPTH 3908	PERF. N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAN ROMAN, W. (2000)				80379 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.				667941									
GUERRA, V.H., ET AL		WELL #:		16	RRCID -> 074067	COMPL. DATE 11/14/1977	TOTAL DEPTH 4576	PERF. N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRI0)				80393 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
GN&J LLC				102407									
DE CAVAZOS, C. C.		WELL #:		5	RRCID -> 014021	COMPL. DATE 05/30/1962	TOTAL DEPTH 16684	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DECAVAZOS, C.C.		WELL #:		3	RRCID -> 122837	COMPL. DATE 12/02/1986	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7898 - 7906					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 88393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
GN&J LLC //CONT.// 102407									
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
DEGUELLO OPERATING LLC 210225 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597									
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225													
HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		98
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		98
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		98
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		98
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		98
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		98
HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179													
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179													
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2709	-0-	2709	16493	2655	2	54	9	Y	49		150
11	DLQ G-10	2934	-0-	2934	19427	2887	2	47	9	Y	43		193
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19427					Y	NO RPT		193
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19427					Y	NO RPT		193
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19427					Y	NO RPT		193
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19427					Y	NO RPT		193
YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3306	2	9	9	N	8		69
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3286	2	8	9	N	7		76
12	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2762	2	20	9	N	18		94
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A													
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BNR OPERATING, LLC 077577													
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)													CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY															
MERCURIO															
WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	7	1	1523	2	N	-0-			-0-	
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	111	1	1650	2	N	-0-			-0-	
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	103	1	1310	2	N	-0-			-0-	
01	1519 N	1402	-0-	-117	-0-	43	1	1359	2	N	-0-			-0-	
02	1512 N	1288	-0-	-224	-0-	1288	2			N	-0-			-0-	
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			-0-	
MERCURIO													WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494		
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	4	1	766	2	N	-0-			-0-	
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	51	1	762	2	N	-0-			-0-	
12	837 N	802	-0-	-35	-0-	59	1	743	2	N	-0-			-0-	
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	26	1	827	2	N	-0-			-0-	
02	756 N	743	-0-	-13	-0-	743	2			N	-0-			-0-	
03	806 N	635	-0-	-171	-0-	635	2			N	-0-			-0-	
ACELA													WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587		
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1027	2	N	-0-			-0-	
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	66	1	987	2	N	-0-			-0-	
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	80	1	1015	2	N	-0-			-0-	
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	-0-			-0-	
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-	
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-	
MERCURIO													WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430		
10	1364 N	1221	-0-	-143	-0-	6	1	1215	2	N	-0-			-0-	
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	81	1	1200	2	N	-0-			-0-	
12	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	77	1	972	2	N	-0-			-0-	
01	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	36	1	1149	2	N	-0-			-0-	
02	1204 N	1160	-0-	-44	-0-	1160	2			N	-0-			-0-	
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-	
ADELFA													WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336		
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	2	N	-0-			-0-	
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	2	N	-0-			-0-	
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	N	-0-			-0-	
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	10	1	302	2	N	-0-			-0-	
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-			-0-	
03	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-			-0-	
LAURO													WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861		
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	2	N	-0-			-0-	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	N	-0-			-0-	
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	14	1	174	2	N	-0-			-0-	
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-			-0-	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-	
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-			-0-	
TREVINO, J. B.													WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399		
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	5	1	1120	2	N	-0-			-0-	
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	65	1	972	2	N	-0-			-0-	
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	73	1	923	2	N	-0-			-0-	
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	N	-0-			-0-	
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			-0-	
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-	

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SERAFIN		WELL #:		1	RRCID -> 169511		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8024 -	8651			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	5	1	1030	2	N	-0-			-0-
11		690 N	678	-0-	-12	-0-	43	1	635	2	N	-0-			-0-
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	64	1	810	2	N	-0-			-0-
01		806 N	750	-0-	-56	-0-	23	1	727	2	N	-0-			-0-
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
03		806 N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-			-0-
TREVINO, J. B.															
WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572															
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	2	N	-0-			-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	N	-0-			-0-
12		496 N	438	-0-	-58	-0-	32	1	406	2	N	-0-			-0-
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	453	2	N	-0-			-0-
02		392 N	368	-0-	-24	-0-	368	2			N	-0-			-0-
03		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-			-0-
TREVINO, J. B.															
WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592															
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	2	N	-0-			-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-			-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-			-0-
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-			-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
ACELA															
WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644															
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-			-0-
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-			-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
TEXXCO ENERGY SERVICES INC															
850917															
KING "B"															
WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200															
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KING "B"															
WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000															
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)												CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
COLUMBUS ENERGY, LLC												80410 850				NON-ASSOCIATED			
GUADALUPE												169313				WELL #: 1			
												RRCID -> 186564				COMPL. DATE 11/14/2001			
												TOTAL DEPTH 8650				PERF. 8118 - 8295			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MERIT ENERGY COMPANY												561136				WELL #: 3			
TREVINO, J. B.												RRCID -> 173662				COMPL. DATE 07/02/1999			
												TOTAL DEPTH 8820				PERF. 8136 - 8512			
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	4	1	759	2	N	-0-							-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	50	1	737	2	N	-0-							-0-
12	806	N	721	-0-	-85	-0-	53	1	668	2	N	-0-							-0-
01	775	N	718	-0-	-57	-0-	22	1	696	2	N	-0-							-0-
02	728	N	597	-0-	-131	-0-	597	2			N	-0-							-0-
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-							-0-
SERAFIN												WELL #: 2				RRCID -> 176273			
												COMPL. DATE 02/12/2000				TOTAL DEPTH 8880			
												PERF. 8401 - 8560							
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-							-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-							-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-							-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-							-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-							-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-							-0-
TREVINO, J. B.												WELL #: 5				RRCID -> 177024			
												COMPL. DATE 09/11/2000				TOTAL DEPTH 8800			
												PERF. 8180 - 8527							
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-							-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-							-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-							-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-							-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-							-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-							-0-
SANTA ANA (MARKS)												80810 250				NON-ASSOCIATED			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,												102824				CAPACITY			
SANTA ANA												WELL #: 1				RRCID -> 169296			
												COMPL. DATE 06/29/1998				TOTAL DEPTH 15543			
												PERF.12094 - 12246							
10	3100	N	152	-0-	-2948	-0-	6	1	146	2	Y	-0-							-0-
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-							-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-							-0-
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	49	1	31	2	Y	-0-							-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	49	1	31	2	Y	-0-							-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	Y	-0-							-0-
AMARILLA, ROSA												WELL #: 1				RRCID -> 169717			
												COMPL. DATE 07/29/1998				TOTAL DEPTH 12500			
												PERF.12089 - 12156							
10	682	X	94	-0-	-588	-0-	4	1	90	2	Y	-0-							110
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-							110
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-							110
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-							53
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-							53
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-							53

SANTA ANA (MARKS)				//CONT.//	80810 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				//CONT.//	102824														
SANTA ANA (DAVIS)				WELL #:	1	RRCID -> 221935		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12448 - 12617							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	15	7			228	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					228	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					228	
SANTA ANA (SWEENEY 5)					80810 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.					743197														
MEYERS				WELL #:	1	RRCID -> 216534		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10268		PERF. 9770 - 9780							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)					80849 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DUVAL					
WELDERXP LTD.					907320														
VERA TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 222410		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8780 - 8794							
10	14B2 EXT	100	-0-	100	300	50 1	50 2	N	-0-									129	
11	14B2 EXT	100	-0-	100	400	50 1	50 2	N	-0-									129	
12	500 X	100	-0-	-400	-0-	50 1	50 2	N	-0-									129	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	50 1	50 2	N	-0-									129	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-									129	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									129	
VERA TRUST				WELL #:	3	RRCID -> 225848		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8802 - 8822							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161	
VERA TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 226914		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 6776 - 6782							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
VERA TRUST				WELL #:	4	RRCID -> 231273		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8780 - 8806							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					263	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					263	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					263	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					263	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	50 2	N	-0-								263	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								263	

SANTA FE (ZONE 4) HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SANTA FE RANCH "B"													80863 780 411736 WELL #: 202	NON-ASSOCIATED RRCID -> 217177		ONE WELL COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6765	CNTY: BROOKS PERF. 6590 - 6614	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED													01/22/2025							
SANTA FE (12450) HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SANTA FE RANCH													80863 950 411736 WELL #: 123	NON-ASSOCIATED RRCID -> 209862		ONE WELL COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14900	CNTY: BROOKS PERF.12206 - 12214	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SANTA FE RANCH																				
WELL #: 119													RRCID -> 290447		COMPL. DATE 02/17/2021		TOTAL DEPTH 14450	PERF.12706 - 12726		
10	899	N	464	-0-	-435	-0-	435	2	29	9	Y	26	35	1	14					
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	544	2	31	9	Y	28	28	1	14					
12	651	N	278	-0-	-373	-0-	257	2	21	9	Y	19	19	1	14					
01	465	N	354	-0-	-111	-0-	322	2	32	9	Y	29	29	1	14					
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	507	2	32	9	Y	29	29	1	14					
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	806	2	28	9	Y	25	18	1	21					
SANTA FE, EAST (G-57, C) HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SANTA FE RANCH																				
WELL #: 301													RRCID -> 299146		COMPL. DATE 10/26/2024		TOTAL DEPTH 14350	PERF. 7586 - 7594		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-					
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-					
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-					
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-					
03	10500	NO RPT	-0-	-10500	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-					
SANTA FE, EAST (7100) HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SANTA FE RANCH																				
WELL #: 8													RRCID -> 182747		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5218 - 5582		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-					
SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND) HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SANTA FE RANCH																				
WELL #: 129													RRCID -> 287104		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 14634	PERF. 8106 - 8116		
10	6448	#	1905	-0-	-4543	-0-	1807	2	98	9	Y	89	100	1	76					
11	6000	#	2366	-0-	-3634	-0-	2260	2	106	9	Y	96	102	1	70					
12	6755	R	6755	-0-	-0-	-0-	6688	2	67	9	Y	61	63	1	68					
01	6857	R	6857	-0-	-0-	-0-	6723	2	134	9	Y	122	96	1	94					
02	4804	R	4804	-0-	-0-	-0-	4659	2	145	9	Y	132	84	1	142					
03	6758	#	4852	-0-	-1906	-0-	4751	2	101	9	Y	92	67	1	167					

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2602

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3)			80867 476	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736											
SANTA FE RANCH "B"			WELL #: 201	RRCID -> 210427		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7008 - 7040				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	3000 N	11072	-0-	8072	8072	1715	1	9357	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	4183	-0-	1083	9155	890	1	3293	2	Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2025														

SANTA ROSA (10,700)				80924 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
MCGILL, H. F.				WELL #:	2	RRCID -> 014083	COMPL.	DATE 07/10/1959	TOTAL	DEPTH 11178	PERF.	N/A
10	682	N	583	-0-	-99	-0-	91	1	492	2	Y	-0-
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	48	1	498	2	Y	-0-
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	54	1	539	2	Y	-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	55	1	547	2	Y	-0-
02	504	N	354	-0-	-150	-0-	36	1	318	2	Y	-0-
03	589	N	303	-0-	-286	-0-	31	1	272	2	Y	-0-

STEWART				WELL #: A 4	RRCID -> 151377	COMPL.	DATE 08/17/1994	TOTAL	DEPTH 11074	PERF. 10818	- 10978
10	60	N	60	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-
11	60	N	58	-0-	-2	5	1	53	2	Y	-0-
12	62	N	39	-0-	-23	4	1	35	2	Y	-0-
01	62	N	47	-0-	-15	4	1	43	2	Y	-0-
02	56	N	50	-0-	-6	5	1	45	2	Y	-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-

STEWART				WELL #:	A 7	RRCID ->	156253	COMPL.	DATE	11/28/1995	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.	10660	-	10890
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-

STEWART				WELL #: A 8	RRCID -> 160038	COMPL. DATE 09/06/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10714 - 10923
10	3441 X	2972	-0-	-469	-0-	461 21 9	1 2490 2 Y 19	38
11	3330 X	2973	-0-	-357	-0-	261 25 9	1 2687 2 Y 23	61
12	3441 X	3023	-0-	-418	-0-	273 24 9	1 2726 2 Y 22	83
01	3162 X	2892	-0-	-270	-0-	264 22 9	1 2606 2 Y 20	103
02	2856 X	2482	-0-	-374	-0-	253 14 9	1 2215 2 Y 13	88 1 28
03	3069 X	2443	-0-	-626	-0-	246 19 9	1 2178 2 Y 17	45

SANTA ROSA (10,700)										//CONT.// 80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										//CONT.// 216748									
MCGILL, H.F. "A"										WELL #: 6		RRCID -> 161779		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		3007 X	2809	-0-	-198	-0-	-0-		435 20	1 9	2354	2	Y	18					36
11		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	-0-		253 25	1 9	2615	2	Y	23					59
12		3038 X	2859	-0-	-179	-0-	-0-		258 22	1 9	2579	2	Y	20					79
01		3038 X	2895	-0-	-143	-0-	-0-		263 22	1 9	2610	2	Y	20					99
02		2744 X	2364	-0-	-380	-0-	-0-		240 14	1 9	2110	2	Y	13	85	1			27
03		2976 X	2953	-0-	-23	-0-	-0-		296 22	1 9	2635	2	Y	20					47
MCGILL HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 272966		COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092			
10		372 N	322	-0-	-50	-0-	-0-		50 2	1 9	270	2	Y	2					4
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-		29 3	1 9	299	2	Y	3					7
12		341 N	326	-0-	-15	-0-	-0-		29 2	1 9	295	2	Y	2					9
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-		30 2	1 9	299	2	Y	2					11
02		308 N	256	-0-	-52	-0-	-0-		26 2	1 9	228	2	Y	2	10	1			3
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-		37 3	1 9	327	2	Y	3					6
FAULCONER ENERGY, LLC										263648		RRCID -> 107482		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380			
STEWART										WELL #: 1									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	72	1			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
NO RPT										PLUGGED AND ABANDONED		01/29/2025		NO RPT					
SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6)										80932 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748									
SANTA ROSA RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 244855		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601			
10		372 N	318	-0-	-54	-0-	-0-		27 8	1 9	283	2	N	7					207
11		420 N	292	-0-	-128	-0-	-0-		21 1	1	271	2	N	-0-					207
12		341 N	294	-0-	-47	-0-	-0-		28 1	1	266	2	N	-0-					207
01		310 N	258	-0-	-52	-0-	-0-		28 1	1	230	2	N	-0-					207
02		280 N	224	-0-	-56	-0-	-0-		26 1	1	198	2	N	-0-					207
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-		38 2	1 9	303	2	N	2					209

SANTELLANA (FRI0)		80943 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748						
GUERRA		WELL #: 28	RRCID -> 252937		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
SANTELLANA (6500)		80943 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
GUERRA, A. E.		WELL #: 56	RRCID -> 179719		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
GUERRA, A. E.		WELL #: 22R	RRCID -> 266295		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SANTELLANA, SOUTH (FRI0, VKSBG)		80947 040	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
LODESTONE OPERATING, INC.		100710						
TIJERINA UNIT -A-		WELL #: 1	RRCID -> 047580		COMPL. DATE 09/27/1969		TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600	Y	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600	Y	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600	Y	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600	Y	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600	Y	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600	Y	-0-	32
TIJERINA UNIT -A-		WELL #: 3	RRCID -> 050953		COMPL. DATE 08/11/1971		TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	43

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	988	-0-	-190	-0-	66	1	922	2	Y	-0-		131
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	90	1	1060	2	Y	-0-		131
12	899 N	427	-0-	-472	-0-	27	1	400	2	Y	-0-		131
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		131
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-		131
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		131

GUERRA, A. E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

E. E. GUERRA WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348													
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-		-0-

E.E. GUERRA WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700													
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680													
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	30	1	133	3	Y	-0-		1
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	95	1	426	3	Y	-0-		1
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	9	1	38	3	Y	-0-		1
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		1
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-		1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		1

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280													
10	4526 X	2888	-0-	-1638	-0-	533	1	2338	3	Y	15		87
11	4380 X	3459	-0-	-921	-0-	627	1	2824	3	Y	7		94
12	4526 X	1186	-0-	-3340	-0-	221	1	965	3	Y	-0-		94
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-		94
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-					Y	-0-		94
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-		94

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																	
E. E. GUERRA WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	71	-0-	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	59	-0-	-0-	-31	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	70	-0-	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8178 - 8368																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7556 - 8440																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132																	
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	431	1	1894	3	Y	11					29
							12	9									
11	990 N	937	-0-	-0-	-53	-0-	170	1	765	3	Y	2					31
							2	9									
12	930 N	331	-0-	-0-	-599	-0-	62	1	269	3	Y	-0-					31
01	2015 N	-0-	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					31
02	868 N	-0-	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					31
03	341 N	-0-	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					31
E.E. GUERRA "A" WELL #: 5 RRCID -> 291804 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 14601 PERF. 8484 - 8494																	
10	8587 X	5540	-0-	-0-	-3047	-0-	308	1	5185	3	Y	43					131
							47	9									
11	8310 X	2734	-0-	-0-	-5576	-0-	160	1	2542	3	Y	29	81	1			79
							32	9									
12	8587 X	7747	-0-	-0-	-840	-0-	497	1	7221	3	Y	26					105
							29	9									
01	8153 X	7494	-0-	-0-	-659	-0-	534	1	6896	3	Y	58					163
							64	9									
02	6944 X	6109	-0-	-0-	-835	-0-	453	1	5622	3	Y	31	79	1			115
							34	9									
03	7750 X	6761	-0-	-0-	-989	-0-	491	1	6231	3	Y	35	84	1			66
							39	9									

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																		
E. E. GUERRA WELL #: 10 RRCID -> 294496 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 7858 - 7922																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	1502	-0-	-327	-0-			84	1	1410	3	Y	7					24
11	1680 N	1325	-0-	-355	-0-			78	1	1240	3	Y	6	15	1			15
12	1643 N	1500	-0-	-143	-0-			96	1	1400	3	Y	4					19
01	1488 N	1482	-0-	-6	-0-			105	1	1365	3	Y	11					30
02	1232 N	1170	-0-	-62	-0-			87	1	1077	3	Y	5	14	1			21
03	1488 N	1301	-0-	-187	-0-			95	1	1199	3	Y	6	15	1			12
													7	9				
HILCORP ENERGY COMPANY													386310					
GUERRA, A. E.													WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
GUERRA, A. E.													WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
GUERRA, A. E.													WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
GUERRA, A. E.													WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046					
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-			12	1	206	2	Y	-0-	7	1			8
11	300 N	196	-0-	-104	-0-			9	1	187	2	Y	-0-	3	1			5
12	217 N	176	-0-	-41	-0-			9	1	167	2	Y	-0-	1	1			4
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-			11	1	214	2	Y	-0-	2	1			2
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-			10	1	209	2	Y	-0-	1	1			1
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-			12	1	227	2	Y	1	1	1			1
													1	9				

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.//										80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
GUERRA, A. E.										WELL #: 84		RRCID -> 234947		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8112 - 8158			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	248	N	160	-0-		-88		-0-		9	1	151	2	Y	-0-		7	1		8	
11	360	N	219	-0-		-141		-0-		10	1	209	2	Y	-0-		3	1		5	
12	434	N	138	-0-		-296		-0-		7	1	131	2	Y	-0-		1	1		4	
01	155	N	106	-0-		-49		-0-		5	1	101	2	Y	-0-		2	1		2	
02	196	N	75	-0-		-121		-0-		3	1	72	2	Y	-0-		1	1		1	
03	140	N	140	-0-		-0-		-0-		7	1	132	2	Y	1		1	1		1	
										1	9										

GUERRA, A. E.										WELL #: 90		RRCID -> 256615		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14080		PERF. 8084 - 8092			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		6152						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		6152						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		6152						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		6152						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		6152						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		6152						Y	NO RPT					-0-	

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA)										80947 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
GUERRA, A.E.										WELL #: 48		RRCID -> 163109		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 16724		PERF.14780 - 15316			
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-		8	1		9	
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-		4	1		5	
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-		1	1		4	
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-		2	1		2	
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-		1	1		1	
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	1		1	1		1	

SANTELLANA, SOUTH (LF-3)										80947 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748											
CASA BLANCA 'C'										WELL #: 1		RRCID -> 213333		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 7075 - 7080			
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					111	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					111	
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					111	
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					111	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					111	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					111	

SARITA (13-B)										81115 441		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
EAST, S.K.										WELL #: 9		RRCID -> 255777		COMPL. DATE 06/29/2015		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 6430 - 6530			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY EAST, MRS. S.K. "B"				81116 250 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY						
				WELL #:	70	RRCID ->	218530	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL	DEPTH	17098	PERF.	13778	- 13959			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
EAST, MRS. S.K. "B"				WELL #:	74	RRCID ->	220139	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL	DEPTH	15900	PERF.	13652	- 15326			
10	4844 X	4844	-0-	-0- B	-0-	535	1	4276	2	Y	30	26	1				36	
						33	9											
11	4260 X	3204	-0-	-1056 B	-0-	366	1	2817	2	Y	19	17	1				38	
						21	9											
*12	4340 X	2295	-0-	-2045 B	-0-	296	1	1993	2	Y	5	18	1				25	
						6	9											
01	4836 X	3346	-0-	-1490 B	-0-	425	1	2901	2	Y	18	16	1				27	
						20	9											
02	4368 X	3211	-0-	-1157 B	-0-	385	1	2809	2	Y	15	11	1				31	
						17	9											
03	4836 X	3454	-0-	-1382 B	-0-	438	1	2997	2	Y	17	22	1				26	
						19	9											
EAST, MRS. S.K. "B"				WELL #:	78	RRCID ->	223656	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.	14942	- 15700			
10	7006 X	5067	-0-	-1939 B	-777904	553	1	4414	2	Y	91	133	1				149	
						100	9											
11	6780 X	3959	-0-	-2821 B	-777904	445	1	3429	2	Y	77	60	1				166	
						85	9											
*12	7006 X	3762	-0-	-3244 B	-777904	474	1	3190	2	Y	89	66	1				189	
						98	9											
01	6603 X	5729	-0-	-874 B	-777904	718	1	4894	2	Y	106	126	1				169	
						117	9											
02	5852 X	5908	-0-	56 B	-777848	700	1	5108	2	Y	91	66	1				194	
						100	9											
03	5053 X	6357	-0-	1304 B	-776544	797	1	5450	2	Y	100	133	1				161	
						110	9											
EAST, MRS. S.K. "B"				WELL #:	83	RRCID ->	228083	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.	14110	- 14150			
10	527 N	273	-0-	-254 B	-0-	30	1	243	2	Y	-0-						-0-	
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	32	1	245	2	Y	-0-						-0-	
*12	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	34	1	228	2	Y	-0-						-0-	
01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	42	1	284	2	Y	-0-						-0-	
02	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	39	1	284	2	Y	-0-						-0-	
03	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	44	1	303	2	Y	-0-						-0-	
EAST, MRS. S.K. "B"				WELL #:	87	RRCID ->	229287	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	16498	PERF.	13832	- 13996			
10	527 N	273	-0-	-254 B	-0-	30	1	243	2	Y	-0-						-0-	
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	32	1	245	2	Y	-0-						-0-	
*12	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	34	1	228	2	Y	-0-						-0-	
01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	42	1	284	2	Y	-0-						-0-	
02	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	39	1	284	2	Y	-0-						-0-	
03	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	44	1	303	2	Y	-0-						-0-	

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KENEDY										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																				
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88										RRCID ->	230533	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL	DEPTH	16700	PERF.	13673	-	13679
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-

EAST, MRS. S.K. "B"					WELL #:	89	RRCID ->	237166	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL	DEPTH	17494	PERF.	15340	-	16800			
10	1898 N	1898	-0-	-0-	B	-0-	206	1	1647	2	Y	41	56	1						77
							45	9												
11	2146 N	2146	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1862	2	Y	38	29	1						86
							42	9												
*12	2039 N	2039	-0-	-0-	B	-0-	257	1	1732	2	Y	45	33	1						98
							50	9												
01	1829 N	1048	-0-	-781	B	-0-	129	1	876	2	Y	39	67	1						70
							43	9												
02	1652 N	679	-0-	-973	B	-0-	78	1	568	2	Y	30	25	1						75
							33	9												
03	1829 N	731	-0-	-1098	B	-0-	89	1	606	2	Y	33	49	1						59
							36	9												

EAST, MRS. S.K. "B"					WELL #:	95	RRCID ->	243247	COMPL. DATE	09/13/2023	TOTAL	DEPTH	16593	PERF.	13686	-	13846			
10	0 X	273	-0-	273	B	-327359	30	1	243	2	Y	-0-								-0-
11	270 N	277	-0-	7	B	-327352	32	1	245	2	Y	-0-								-0-
*12	279 N	262	-0-	-17	B	-327352	34	1	228	2	Y	-0-								-0-
01	279 N	457	-0-	178	B	-327174	58	1	399	2	Y	-0-								-0-
02	252 N	484	-0-	232	B	-326942	58	1	426	2	Y	-0-								-0-
03	279 N	520	-0-	241	B	-326701	66	1	454	2	Y	-0-								-0-

EAST, MRS. S.K. "B"					WELL #:	96	RRCID ->	244609	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.	16215	-	17125			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-								-0-

EAST, S. K. MRS. "B"					WELL #:	85	RRCID ->	249347	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.	13756	-	15420			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-								-0-

SARITA, EAST (NOD B)					81116 270	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
EAST, S.K.					WELL #:	7	RRCID ->	211439	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL	DEPTH	13535	PERF.	10510	-	10570			
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	23	1	441	2	Y	-0-									-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	Y	-0-									-0-
*12	465 N	448	-0-	-17	-0-	23	1	425	2	Y	-0-									-0-
01	465 N	345	-0-	-120	-0-	18	1	327	2	Y	-0-									-0-
02	420 N	293	-0-	-127	-0-	16	1	277	2	Y	-0-									-0-
03	465 N	316	-0-	-149	-0-	16	1	300	2	Y	-0-									-0-

SARITA, EAST (O-SAND) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, S.K. MRS. -B-				81116 275 370061 WELL #: 46	NON-ASSOCIATED RRCID -> 164324	CAPACITY COMPL. DATE 06/30/1997				TOTAL	DEPTH 14750	CNTY: KENEDY PERF.14461 - 14476					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EAST, MRS. S. K. "B"				WELL #: 50	RRCID -> 169650	COMPL. DATE 10/07/1998				TOTAL	DEPTH 14630	PERF.14105 - 14428					
10	5270 X	851	-0-	-0-	-4419	-0-	50	1	777	3	Y	22					22
							24	9									
11	2700 X	-0-	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					22
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
01	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	4348	3	Y	178					178
							91	4	196	9							
02	756 X	233	-0-	-0-	-523	-0-	14	1	215	3	Y	4	2	1			180
							4	9									
03	837 X	-0-	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	180	1			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY EAST, S.K.				386310 WELL #: 2	RRCID -> 164558	COMPL. DATE 09/12/1997				TOTAL	DEPTH 14732	PERF.14014 - 14034					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EAST, S.K.				WELL #: 4	RRCID -> 168495	COMPL. DATE 05/13/1998				TOTAL	DEPTH 14668	PERF.14504 - 14524					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EAST, S.K.				WELL #: 5	RRCID -> 174678	COMPL. DATE 10/01/1999				TOTAL	DEPTH 14456	PERF.14038 - 14180					
10	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	5715	2	Y	125	93	1			78
							138	9									
11	6210 X	5444	-0-	-0-	-766	-0-	283	1	5021	2	Y	127	152	1			53
							140	9									
*12	6448 X	5705	-0-	-0-	-743	-0-	289	1	5270	2	Y	133	159	1			27
							146	9									
01	6448 X	6060	-0-	-0-	-388	-0-	307	1	5590	2	Y	148	104	1			71
							163	9									
02	5824 X	5681	-0-	-0-	-143	-0-	298	1	5256	2	Y	115	108	1			78
							127	9									
03	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	5707	2	Y	147	160	1			65
							162	9									
EAST, S.K.				WELL #: 6	RRCID -> 182195	COMPL. DATE 11/12/2000				TOTAL	DEPTH 14500	PERF.14082 - 14122					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRI0)															81116 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC															370061																			
EAST, MRS. S. K. "B"															WELL #: 53					RRCID -> 170347					COMPL. DATE 08/18/2000					TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE													
0											CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-													
EAST, MRS. S.K. 'B'															WELL #: 201					RRCID -> 284838					COMPL. DATE 12/22/2017					TOTAL DEPTH 12864 PERF.12520 - 12740				
10	2356	X	1430	-0-		-926		-0-			128	1	1254	3	Y	40		41	1		22													
											4	4		44	9																			
11	2384	X	2384	-0-		-0-		-0-			188	1	2137	3	Y	54					76													
											59	9																						
12	2294	X	1283	-0-		-1011		-0-			125	1	1124	3	Y	31		76	1		31													
											34	9																						
01	1767	X	1519	-0-		-248		-0-			120	1	1348	3	Y	45		11	1		65													
											1	4		50	9																			
02	2212	X	1746	-0-		-466		-0-			114	1	1568	3	Y	56		23	1		98													
											2	4		62	9																			
03	2449	X	1714	-0-		-735		-0-			129	1	1532	3	Y	48		136	1		10													
											53	9																						
HILCORP ENERGY COMPANY															386310																			
EAST, S.K.															WELL #: 42					RRCID -> 119158					COMPL. DATE 10/21/1985					TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612				
10	12927	X	11848	-0-		-1079		-0-			583	1	11005	2	Y	236		181	1		147													
											260	9																						
11	11353	X	11353	-0-		-0-		-0-			592	1	10517	2	Y	222		276	1		93													
											244	9																						
*12	12095	X	12095	-0-		-0-		-0-			615	1	11220	2	Y	236		281	1		48													
											260	9																						
01	12325	X	12325	-0-		-0-		-0-			627	1	11424	2	Y	249		178	1		119													
											274	9																						
02	11494	X	11494	-0-		-0-		-0-			606	1	10678	2	Y	191		180	1		130													
											210	9																						
03	12480	X	12480	-0-		-0-		-0-			624	1	11586	2	Y	245		267	1		108													
											270	9																						
EAST, S.K.															WELL #: 3					RRCID -> 165619					COMPL. DATE 04/16/2012					TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328				
10	464	N	464	-0-		-0-		-0-			23	1	441	2	Y	-0-					-0-													
11	442	N	442	-0-		-0-		-0-			24	1	418	2	Y	-0-					-0-													
*12	470	N	470	-0-		-0-		-0-			24	1	446	2	Y	-0-					-0-													
01	465	N	345	-0-		-120		-0-			18	1	327	2	Y	-0-					-0-													
02	420	N	293	-0-		-127		-0-			16	1	277	2	Y	-0-					-0-													
03	465	N	316	-0-		-149		-0-			16	1	300	2	Y	-0-					-0-													
EAST, S.K.															WELL #: 10					RRCID -> 185851					COMPL. DATE 04/11/2012					TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178				
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-													
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-													
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-													
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-													

SARITA, EAST (FRI0)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
EAST, S.K.														
//CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2015 N	1698	-0-	-317	-0-	82	1	1540	2	Y	69	54	1	43
11	1650 N	1544	-0-	-106	-0-	76	9	1395	2	Y	64	80	1	27
*12	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	79	1	1488	2	Y	67	80	1	14
01	1705 N	1423	-0-	-282	-0-	70	9	1249	2	Y	95	63	1	46
02	1428 N	1254	-0-	-174	-0-	69	1	1107	2	Y	76	70	1	52
03	1674 N	1374	-0-	-300	-0-	105	9	1201	2	Y	98	107	1	43
						63	1							
						84	9							
						65	1							
						108	9							
EAST, S.K.														
WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150														
10	3100 X	2695	-0-	-405	-0-	136	1	2559	2	Y	-0-			-0-
11	2910 X	2210	-0-	-700	-0-	118	1	2092	2	Y	-0-			-0-
*12	3007 X	2354	-0-	-653	-0-	122	1	2232	2	Y	-0-			-0-
01	3007 X	2352	-0-	-655	-0-	122	1	2230	2	Y	-0-			-0-
02	2072 N	1690	-0-	-382	-0-	91	1	1599	2	Y	-0-			-0-
03	2418 N	2262	-0-	-156	-0-	116	1	2146	2	Y	-0-			-0-
EAST, S.K.														
WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EAST, S.K.														
WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370														
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	64	1	1201	2	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1090	-0-	-200	-0-	58	1	1032	2	Y	-0-			-0-
*12	1364 N	1161	-0-	-203	-0-	60	1	1101	2	Y	-0-			-0-
01	1271 N	483	-0-	-788	-0-	25	1	458	2	Y	-0-			-0-
02	1008 N	293	-0-	-715	-0-	16	1	277	2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	316	-0-	-862	-0-	16	1	300	2	Y	-0-			-0-
EAST, MRS. S.K. "B"														
WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-			-0-
EAST, MRS. S.K. "B"														
WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510														
10	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	660	1	5268	2	Y	-0-			-0-
11	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	668	1	5144	2	Y	-0-			-0-
*12	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	665	1	4476	2	Y	-0-			-0-
01	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	779	1	5310	2	Y	-0-			-0-
02	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	667	1	4865	2	Y	-0-			-0-
03	6014 X	5866	-0-	-148	-0-	748	1	5118	2	Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (FRI0)														CNTY: KENEDY	
HILCORP ENERGY COMPANY															
EAST, MRS. S.K. "B"															
WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
EAST, MRS. S.K. "B"															
WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646															
10	6211 X	4928	-0-	-1283	-0-	546	1	4359	2	Y	21	29	1	46	
						23	9								
11	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	700	1	5389	2	Y	19	16	1	49	
						21	9								
*12	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	744	1	5013	2	Y	22	17	1	54	
						24	9								
01	4216 X	1770	-0-	-2446	-0-	224	1	1528	2	Y	16	37	1	33	
						18	9								
02	3808 X	534	-0-	-3274	-0-	62	1	454	2	Y	16	12	1	37	
						18	9								
03	4216 X	573	-0-	-3643	-0-	71	1	484	2	Y	16	24	1	29	
						18	9								
EAST, MRS. S.K. "B"															
WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
EAST, MRS. S.K. "B"															
WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494															
10	682 N	411	-0-	-271	-0-	46	1	365	2	Y	-0-			-0-	
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	48	1	367	2	Y	-0-			-0-	
*12	434 N	393	-0-	-41	-0-	51	1	342	2	Y	-0-			-0-	
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	46	1	312	2	Y	-0-			-0-	
02	392 N	323	-0-	-69	-0-	39	1	284	2	Y	-0-			-0-	
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	44	1	303	2	Y	-0-			-0-	
EAST, MRS. S.K. "B"															
WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SARITA, EAST (FRI0)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 81		RRCID -> 228760		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	4030 X	2942	-0-	-1088	-0-	325 1	22 9	2595 2	Y	20	29 1	46
11	3900 X	2788	-0-	-1112	-0-	318 1	21 9	2449 2	Y	19	16 1	49
*12	4030 X	2641	-0-	-1389	-0-	338 1	25 9	2278 2	Y	23	17 1	55
01	3286 X	2885	-0-	-401	-0-	366 1	21 9	2498 2	Y	19	38 1	36
02	2912 X	2760	-0-	-152	-0-	331 1	17 9	2412 2	Y	15	13 1	38
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	376 1	19 9	2573 2	Y	17	25 1	30

EAST, S. K.		WELL #: 15R		RRCID -> 240981		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 13914 PERF.12213 - 12245				
10	2449 N	585	-0-	-1864	-0-	27 1	46 9	512 2	Y	42	34 1	26
11	630 N	476	-0-	-154	-0-	24 1	34 9	418 2	Y	31	44 1	13
*12	651 N	484	-0-	-167	-0-	23 1	36 9	425 2	Y	33	39 1	7
01	589 N	351	-0-	-238	-0-	18 1	6 9	327 2	Y	5	9 1	3
02	448 N	293	-0-	-155	-0-	16 1		277 2	Y	-0-	3 1	-0-
03	496 N	316	-0-	-180	-0-	16 1		300 2	Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 249332		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222				
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	30 1		243 2	Y	-0-		-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	32 1		245 2	Y	-0-		-0-
*12	279 N	262	-0-	-17	-0-	34 1		228 2	Y	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	42 1		284 2	Y	-0-		-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	39 1		284 2	Y	-0-		-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	44 1		303 2	Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 97		RRCID -> 250557		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 98		RRCID -> 251671		COMPL. DATE 04/28/2022		TOTAL DEPTH 15815 PERF.12765 - 12836				
10	12648 X	7488	-0-	-5160	-0-	833 1		6655 2	Y	-0-		-0-
11	12240 X	7171	-0-	-5069	-0-	824 1		6347 2	Y	-0-		-0-
*12	11222 X	6552	-0-	-4670	-0-	847 1		5705 2	Y	-0-		-0-
01	8835 X	6619	-0-	-2216	-0-	847 1		5772 2	Y	-0-		-0-
02	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	967 1		7050 2	Y	-0-		-0-
03	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	961 1		6574 2	Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 258083		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890				
10	3906 X	3262	-0-	-644	-0-	363 1		2899 2	Y	-0-	2 1	12
11	3630 X	3127	-0-	-503	-0-	359 1		2768 2	Y	-0-	3 1	9
*12	3658 X	2957	-0-	-701	-0-	382 1		2575 2	Y	-0-	1 1	8
01	3596 X	2814	-0-	-782	-0-	360 1		2454 2	Y	-0-	7 1	1
02	3220 X	2581	-0-	-639	-0-	311 1		2270 2	Y	-0-		1
03	3255 X	2776	-0-	-479	-0-	354 1		2422 2	Y	-0-		1

SARITA, EAST (FRI0)			//CONT.// 81116 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																		
EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #: 95			RRCID -> 262577			COMPL. DATE 03/23/2011			TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #: 90			RRCID -> 262653			COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
MRS. S. K. EAST 'B'			WELL #: 91			RRCID -> 278523			COMPL. DATE 10/29/2020			TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568									
10	527	N	385	-0-	-142	-0-	43	1	341	2	Y	1	3	1							16
							1	9													
11	420	N	295	-0-	-125	-0-	34	1	261	2	Y	-0-	4	1							12
*12	434	N	262	-0-	-172	-0-	34	1	228	2	Y	-0-	2	1							10
01	372	N	143	-0-	-229	-0-	18	1	124	2	Y	1	9	1							2
							1	9													
02	280	N	97	-0-	-183	-0-	12	1	85	2	Y	-0-	1	1							1
03	279	N	105	-0-	-174	-0-	13	1	91	2	Y	1	1	1							1
							1	9													
EAST, MRS. S.K. 'B'			WELL #: 70			RRCID -> 290147			COMPL. DATE 09/19/2020			TOTAL DEPTH 17098 PERF.13336 - 13424									
10	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	195	1	1556	2	N	21	29	1							42
							23	9													
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	350	1	2694	2	N	19	15	1							46
							21	9													
*12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	372	1	2506	2	N	23	17	1							52
							25	9													
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	509	1	3469	2	N	33	35	1							50
							36	9													
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	486	1	3547	2	N	31	21	1							60
							34	9													
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	553	1	3784	2	N	33	42	1							51
							36	9													
EAST, MRS. S.K. 'B'			WELL #: 92			RRCID -> 292355			COMPL. DATE 02/17/2022			TOTAL DEPTH 17003 PERF.13897 - 14296									
10	7719	X	5891	-0-	-1828	-0-	653	1	5217	2	N	19	53	1							43
							21	9													
11	8070	X	4013	-0-	-4057	-0-	461	1	3552	2	N	-0-	16	1							27
*12	8339	X	3795	-0-	-4544	-0-	491	1	3304	2	N	-0-	8	1							19
01	8339	X	4231	-0-	-4108	-0-	537	1	3661	2	N	30	15	1							34
							33	9													
02	7392	X	4066	-0-	-3326	-0-	486	1	3547	2	N	30	16	1							48
							33	9													
03	5890	X	4373	-0-	-1517	-0-	553	1	3784	2	N	33	37	1							44
							36	9													

SARITA, EAST (FRI0)													CNTY: KENEDY					
HILCORP ENERGY COMPANY																		
EAST, MRS. S.K. "B"																		
				//CONT.//	81116 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY									
				//CONT.//	386310													
				WELL #:	75	RRCID -> 294366			COMPL. DATE 05/18/2022			TOTAL DEPTH 17500 PERF.12802 - 13380						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1632	-0-	-352	-0-	182	1	1450	2	N	-0-							-0-
11	1950 N	1384	-0-	-566	-0-	159	1	1225	2	N	-0-							-0-
*12	1984 N	1308	-0-	-676	-0-	169	1	1139	2	N	-0-							-0-
01	1643 N	595	-0-	-1048	-0-	74	1	504	2	N	15							15
						17	9											
02	1288 N	341	-0-	-947	-0-	39	1	284	2	N	16	8	1					23
						18	9											
03	1333 N	365	-0-	-968	-0-	44	1	303	2	N	16	18	1					21
						18	9											
SARITA, W. (2000)													CNTY: JIM WELLS					
LAMAY CORPORATION																		
MAY, L. C.																		
				WELL #:	1	RRCID -> 096547			COMPL. DATE 07/22/1981			TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.)													CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC																		
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT																		
				WELL #:	23	RRCID -> 114033			COMPL. DATE 11/02/1984			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT																		
				WELL #:	196	RRCID -> 118725			COMPL. DATE 10/03/1985			TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195						
10	620 N	442	-0-	-178	-0-	40	1	396	3	Y	-0-							-0-
						6	4											
11	390 N	70	-0-	-320	-0-	10	1	60	3	Y	-0-							-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-							-0-
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	24	1	348	3	Y	12							12
						4	4											
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	4							16
						1	4											
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-	16	1					-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT																		
				WELL #:	198DF	RRCID -> 169749			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT																		
				WELL #:	190	RRCID -> 177083			COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY									
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061									
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 402 RRCID -> 290652 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4111 - 4116									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
KENEDY, JOHN G., JR."E" WELL #: 70 RRCID -> 298519 COMPL. DATE 11/11/2024 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6474 - 8223									
11	22306 X	20480	-0-	-1826	-0-	485 1 19606 3 Y 350			350
						4 4 385 9			
12	36394 X	9433	-0-	-26961	-0-	132 1 9138 3 Y 137 350 1			137
						12 4 151 9			
01	36394 X	4903	-0-	-31491	-0-	176 1 4637 3 Y 79 77 1			139
						3 4 87 9			
02	32872 X	10131	-0-	-22741	-0-	390 1 9505 3 Y 197 65 1			271
						19 4 217 9			
03	48583 X	48583	-0-	-0-	-0-	47243 3 9 4 Y 1210 872 1			609
						1331 9			
HILCORP ENERGY COMPANY 386310									
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		211
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		211
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		211
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		211
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		211
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		211
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE								BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182											
10	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	1216	1	2291	2	N	8
11	1140 X	1136	-0-	-4	-0-	652	1	484	2	N	8
*12	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	620	1	1357	2	N	8
01	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	1224	1	2217	2	N	8
02	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	907	1	1600	2	N	8
03	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	1160	1	1516	2	N	8
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL											
TRANS-TEX OPERATING LLC 102099											
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686											
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380											
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAXET		81283 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
HUMPHREY, M.B.		WELL #: D 5		RRCID -> 133494		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 1790 - 1951				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430										
LAWRENCE, R. M. & L. S.				WELL #: B 3		RRCID -> 158886		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 5437		PERF. 3935 - 3943		
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N		-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-			-0-
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N		-0-			-0-
02	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N		-0-			-0-
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N		-0-			-0-
SAXET (FRIIO)		81283 012		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
ERIGAN-QUIROZ		WELL #: 4		RRCID -> 181168		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 5244 - 5250				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
SAXET (HARVEY)		81283 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642												
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #: 4 T		RRCID -> 180256		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8438 - 9630				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
SAXET (2,500)		81283 192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430												
ISENSEE-WEST		WELL #: 1		RRCID -> 249349		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 2470 - 2476				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N		-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (5,700 FRI0) 81283 636 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
PERKINS-LAGASSE WELL #: 4 RRCID -> 287367 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5702 - 5713

10	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					36
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	88	36	7			88
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	652	2	607	9	N	552	519	1			121

ISENSEE WELL #: 3 RRCID -> 290369 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 5754 - 5764

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					186
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	186	7			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	257					257
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					257
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14					271
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					271

SAXET (6,400 FRI0) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

SAXET (8,500)				81283 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
ANDERSON OIL LTD.				022499										
BLISS, FRANK E.				WELL #: 22		RRCID -> 048006		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAXET, DEEP (M LOWER)				81284 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SALVADOR OIL, LLC				744509										
WEIL "C"				WELL #: 1		RRCID -> 224931		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			126
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			126
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			126
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			126
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			126
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			126
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/16/2021										
SAXET, DEEP (7400)				81284 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642										
GUARANTY TITLE & TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 132463		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
SALVADOR OIL, LLC				744509										
WEIL -C-				WELL #: 1		RRCID -> 035470		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT			103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT			103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT			103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT			103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT			103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/29/2021										
SAXET, DEEP (9900)				81284 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642										
GUARANTY TITLE & TRUST				WELL #: 7		RRCID -> 200491		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

SCHAEBEN (6900)				81406 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
SCHAEBAN				WELL #: 5	RRCID -> 277423	COMPL. DATE 12/14/2017	TOTAL DEPTH 7158	PERF. 5220 - 5230								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)				81516 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748												
GUERRA, E. E.				WELL #: 1	RRCID -> 032795	COMPL. DATE 11/19/1993	TOTAL DEPTH 8815	PERF. 8464 - 8557								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUERRA, E. E. JR.				WELL #: 3S	RRCID -> 050233	COMPL. DATE 04/05/1971	TOTAL DEPTH 8910	PERF. N/A								
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	16 8 9	277 3	Y	7							21
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15 4 9	237 3	Y	4	13	1					12
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	22 4 9	317 3	Y	4							16
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	39 11 9	498 3	Y	10							26
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	44 4 9	549 3	Y	4	12	1					18
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	39 6 9	498 3	Y	5	13	1					10
GUERRA, E. E. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 160689	COMPL. DATE 11/23/1998	TOTAL DEPTH 15987	PERF. 8366 - 8370								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SWOLI				WELL #: A 1	RRCID -> 284564	COMPL. DATE 07/26/2018	TOTAL DEPTH 14660	PERF. 8600 - 8608								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2624

SCHMIDT (S-15)				81516 570	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
MANN, J.C. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	284641	COMPL. DATE	04/25/2017	TOTAL DEPTH	15950	PERF.	9076 - 9102		
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-			-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-			-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-			-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-			-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600)				81516 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY				891175					
BROWN, MARY MANLEY				WELL #:	1	RRCID -> 229070	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14264 - 14316
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SCHWARZ (FLORES) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, FLORES, DANIEL 762				81700 400 102824	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
				WELL #:	RRCID -> 167446	COMPL. DATE 04/13/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	11733	X	11733	-0-	-0-	988	1	10639	2	Y	96	171	1	82
11	9653	X	9653	-0-	-0-	106	9	8614	2	Y	87			169
12	8808	X	8808	-0-	-0-	943	1	7737	2	Y	80	155	1	94
01	6163	X	6163	-0-	-0-	96	9	5360	2	Y	43	149	1	52
02	6163	X	6163	-0-	-0-	88	9	5360	2	Y	43	149	1	52
03	7105	X	7105	-0-	-0-	756	1	6150	2	Y	56			108
						47	9							
						756	1							
						47	9							
						893	1							
						62	9							

FLORES, DANIEL 546				WELL #:	7	RRCID -> 167555	COMPL.	DATE 12/29/1997	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	8658 -	8710
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	38 4 9	1	413 2 Y	4	7	1			13
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	49 4 9	1	449 2 Y	4					17
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	96 9 9	1	758 2 Y	8	15	1			10
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	156 10 9	1	1104 2 Y	9	28	1			1
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	156 10 9	1	1104 2 Y	9	28	1			1
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	186 12 9	1	1279 2 Y	11					12

DAKOTA OIL COMPANY				197406					
FLORES, DANIEL				WELL #:		RRCID -> 111473		COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
PLUGGED AND ABANDONED					12/22/2014				

SCHWARZ (FLORES)		//CONT.//		81700 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
DAKOTA OIL COMPANY		//CONT.//		197406							
FLORES, DANIEL		WELL #:			RRCID -> 125170		COMPL. DATE 09/03/1987		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014											
SCHWARZ (LOBO)				81700 420	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656							
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		12	RRCID -> 128391		COMPL. DATE 06/12/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT	-0-
SCHWARZ, E. H.		WELL #:		21	RRCID -> 196613		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
ENCINA RESOURCES, LLC				251741	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAS BLANCAS		WELL #:		1	RRCID -> 270043		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	51
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	51
SCHWARZ (LOBO 6)				81700 427	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
SCHWARZ		WELL #:		4	RRCID -> 116625		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682		
10	930 N	879	-0-	-51	-0-	77	1	802	3	N	-0-
11	930 N	776	-0-	-154	-0-	78	1	698	3	N	-0-
12	868 N	745	-0-	-123	-0-	78	1	667	3	N	-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	75	1	557	3	N	-0-
02	728 N	616	-0-	-112	-0-	79	1	537	3	N	-0-
03	744 N	686	-0-	-58	-0-	84	1	602	3	N	-0-
MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #:		3 L	RRCID -> 135213		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCHWARZ (8700)		81700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656								
SCHWARZ, E.H.		WELL #: 3		RRCID -> 080765		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHWARZ, E. H.		WELL #: 19		RRCID -> 170292		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID -> 248826		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716		
LAS BLANCAS		WELL #: 1								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019										

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 228287		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982		
LAS BLANCAS		WELL #: 1								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18

LAS BLANCAS		WELL #: 3ST		RRCID -> 256024		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHWARZ (8700-A)		81700 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
DAKOTA OIL COMPANY		197406								
FLORES, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 084021		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73

SCHWARZ (10500)										81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC										029652							
SCHWARZ, E.H.										WELL #: 5	RRCID -> 099181	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL	DEPTH 10585	PERF.10492	-	10506
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2			N	-0-				-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	2			N	-0-				-0-
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2			N	-0-				-0-
01		186 N	116	-0-	-70	-0-		116	2			N	-0-				-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-						N	NO RPT				-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT				-0-

SCHWARZ, E.H.										WELL #: 6	RRCID -> 107114	COMPL. DATE 07/21/1984	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10456	-	10466
10	DLQ	G-10	2040	-0-	2040	2040		2040	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	1280	-0-	1280	3320		1280	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	1812	-0-	1812	5132		1812	2			Y	-0-				-0-
01		6550 X	1418	-0-	-5132	-0-		1418	2			Y	-0-				-0-
02		1848 X	NO RPT	-0-	-1848	-0-						Y	NO RPT				-0-
03		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-						Y	NO RPT				-0-

ROTTERSMAN										WELL #: 14	RRCID -> 135529	COMPL. DATE 08/13/1990	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10464	-	10472
10	DLQ	G-10	2664	-0-	2664	2664		2664	2			Y	-0-				96
11	DLQ	G-10	1671	-0-	1671	4335		1671	2			Y	-0-				96
12	DLQ	G-10	4031	-0-	4031	8366		4031	2			Y	-0-				96
01		11520 X	3154	-0-	-8366	-0-		3154	2			Y	-0-				96
02		2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-						Y	NO RPT				96
03		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-						Y	NO RPT				96

SCHWARZ, E. H.										WELL #: 20	RRCID -> 171959	COMPL. DATE 01/17/1999	TOTAL	DEPTH 10600	PERF.10402	-	10411
10	H15	VIOL	1	-0-	1	5		1	2			Y	-0-				-0-
11	H15	VIOL	1	-0-	1	6		1	2			Y	-0-				-0-
12	H15	VIOL	2	-0-	2	8		2	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	2	-0-	2	10		2	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10						Y	NO RPT				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10						Y	NO RPT				-0-

SCOTT & HOPPER										81752 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING										882776							
SCOTT & HOPPER										WELL #: 15 T	RRCID -> 014114	COMPL. DATE 06/16/1995	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. 6565	-	6616
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)										81752 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ANDERSON OIL LTD.										022499							
TRAD/KALIFA										WELL #: 1	RRCID -> 137361	COMPL. DATE 03/02/1991	TOTAL	DEPTH 8500	PERF. 7830	-	7837
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				71
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				71

SCOTT & HOPPER (H-85)										81752 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING										882776							
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1										WELL #: 3 F	RRCID -> 121371	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 8949	PERF. 7847	-	7854	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-	

SCOTT & HOPPER										WELL #: 52 F	RRCID -> 165728	COMPL. DATE 05/27/2002	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7762	-	7778	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-	

SCOTT & HOPPER G.U. 1										WELL #: 5	RRCID -> 167771	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7824	-	7832	
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y		-0-				4	
11	390	N	16	-0-	-374	-0-	16	3		Y		-0-				4	
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y		-0-				4	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				4	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				Y		-0-				4	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y		-0-				4	

SCOTT & HOPPER G.U. 1										WELL #: 7	RRCID -> 242509	COMPL. DATE 08/03/2008	TOTAL DEPTH 8426	PERF. 7797	-	7812	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				11	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				11	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				11	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				11	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				11	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				11	

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23)										81752 062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING										882776							
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1										WELL #: 4	RRCID -> 151962	COMPL. DATE 05/14/1997	TOTAL DEPTH 8855	PERF. 8018	-	8052	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				4	
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				Y		-0-				4	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				4	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				4	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				4	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				4	

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1										WELL #: 3D	RRCID -> 161046	COMPL. DATE 01/16/1997	TOTAL DEPTH 8949	PERF. 8078	-	8224	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				4	
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				Y		-0-				4	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				4	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				4	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				4	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				4	

SCOTT & HOPPER (I-34)														
VAQUERO OPERATING														
SCOTT & HOPPER G.U. 1														
81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
882776														
WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
														EOM
														BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SCOTT & HOPPER (6100)														
VAQUERO OPERATING														
AMADO TRAD GAS UNIT #1														
81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
882776														
WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCOTT & HOPPER (6400)														
VAQUERO OPERATING														
SCOTT & HOPPER														
81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS														
882776														
WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SCOTT & HOPPER (6500-A)														
VAQUERO OPERATING														
SCOTT & HOPPER														
81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
882776														
WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373														
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
SCOTT & HOPPER (6600)														
VAQUERO OPERATING														
SCOTT & HOPPER														
81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
882776														
WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A)														
VAQUERO OPERATING														
SCOTT & HOPPER														
81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
882776														
WELL #: 34 D RRCID -> 089614					COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCOTT & HOPPER (7000-A)														
VAQUERO OPERATING														
AMADO TRAD GAS UNIT #1														
81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
882776														
WELL #: 1 D RRCID -> 162982					COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839									
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
SCOTT & HOPPER (7950)														
ANDERSON OIL LTD.														
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT														
81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
022499														
WELL #: 1 RRCID -> 124610					COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930									
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
SEELIGSON (COMBINED ZONES)														
LOGAS ENERGY, LLC														
SEELIGSON UNIT														
82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
505860														
WELL #: 4360C RRCID -> 067828					COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEELIGSON UNIT														
WELL #: 4325AT RRCID -> 081487					COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
SEELIGSON UNIT														
828352														
WELL #: 0167 C RRCID -> 013682					COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)			//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.// 828352															
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0183AC		RRCID -> 013687		COMPL. DATE 04/03/1951			TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 0130B		RRCID -> 013688		COMPL. DATE 01/22/1958			TOTAL DEPTH 6055		PERF. 4856 - 4868						
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	-0-						-0-
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-						-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	-0-	21	1	312	3	Y	-0-						-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	Y	-0-						-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-						-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	Y	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 0125B		RRCID -> 013711		COMPL. DATE 05/12/1949			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5325 - 5352						
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-						-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-						-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-						-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	-0-						-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-						-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 0197AT		RRCID -> 013738		COMPL. DATE 12/01/1961			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5679 - 5682						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 0127BC		RRCID -> 013741		COMPL. DATE 10/20/1966			TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	-0-	52	1	739	3	Y	-0-						-0-
11	780 N	649	-0-	-131	-0-	-0-	44	1	605	3	Y	-0-						-0-
12	744 N	627	-0-	-117	-0-	-0-	40	1	587	3	Y	-0-						-0-
01	775 N	600	-0-	-175	-0-	-0-	42	1	558	3	Y	-0-						-0-
02	616 N	483	-0-	-133	-0-	-0-	33	1	450	3	Y	-0-						-0-
03	620 N	573	-0-	-47	-0-	-0-	39	1	534	3	Y	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1127		RRCID -> 013746		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 6135		PERF. 5115 - 6530						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1419		RRCID -> 013757		COMPL. DATE 01/06/1958			TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5805 - 5855						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)			//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1761		RRCID -> 013759		COMPL. DATE 08/21/1958		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 5799 - 5826					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1733T		RRCID -> 013769		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5949 - 5960					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1660		RRCID -> 013774		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6155		PERF. 6026 - 6036					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 0126BT		RRCID -> 013779		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5950 - 5987					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 0197AC		RRCID -> 032508		COMPL. DATE 07/26/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5522 - 5525					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 0183AT		RRCID -> 032859		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5523 - 5527					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1760		RRCID -> 033196		COMPL. DATE 06/04/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0131C		RRCID -> 033260		COMPL. DATE 09/03/1942		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5939 - 5950				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2004 T		RRCID -> 033975		COMPL. DATE 08/19/1964		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5532 - 5542				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0127BT		RRCID -> 040661		COMPL. DATE 10/20/1966		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5855 - 5862				
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BC		RRCID -> 040762		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 5247 - 5822				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167A		RRCID -> 049019		COMPL. DATE 06/17/1970		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4571 - 4590				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0177A		RRCID -> 049020		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH		6750 PERF. 5473 - 5486				
10	T. A.	52	-0-	-0-	52	76	3 1	49 3	Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	76			Y	-0-				-0-
12	76 N	-0-	-0-	-0-	-76	-0-			Y	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	-0-				-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 049038		COMPL. DATE 08/01/1970		TOTAL DEPTH		5970 PERF. 5094 - 5106				
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	195 3	Y	-0-				-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	229 3	Y	-0-				-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	297 3	Y	-0-				-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	256 3	Y	-0-				-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	327 3	Y	-0-				-0-
03	310 N	223	-0-	-87	-0-	-0-	15 1	208 3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)			//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0154 T		RRCID -> 049144		COMPL. DATE 08/11/1970			TOTAL DEPTH		6135 PERF. 4952 - 4960					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0110 U		RRCID -> 049150		COMPL. DATE 07/07/1970			TOTAL DEPTH		6602 PERF. 5060 - 5088					
10	T. A.		617	-0-	617	617	40	1	577	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		503	-0-	503	1120	34	1	469	3	Y	-0-					-0-
12	1517 N		397	-0-	-1120	-0-	25	1	372	3	Y	-0-					-0-
01	620 N		-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	476 N		113	-0-	-363	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	403 N		92	-0-	-311	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1710		RRCID -> 050529		COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH		6250 PERF. 4910 - 4920			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 2004 C		RRCID -> 059439		COMPL. DATE 09/01/1974			TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1440T		RRCID -> 059743		COMPL. DATE 02/11/1972			TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6054 - 6072			
10	189 N		189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	179 N		179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	190 N		190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	186 N		173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	248 N		248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	186 N		178	-0-	-8	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0133 C		RRCID -> 059905		COMPL. DATE 10/15/1974			TOTAL DEPTH		6175 PERF. 5436 - 5452					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0144 C		RRCID -> 060931		COMPL. DATE 02/11/1975			TOTAL DEPTH		6850 PERF. 5873 - 5890					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)				//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0153A		RRCID -> 061632		COMPL. DATE 02/20/1950		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 4560 - 4660						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 0148		RRCID -> 061704		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5840 - 5850		
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	105	1	1498	3	Y	24	34	1	10
						26	9							
11	1560 N	1423	-0-	-137	-0-	94	1	1300	3	Y	26	17	1	19
						29	9							
12	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	90	1	1322	3	Y	26	36	1	9
						29	9							
01	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	101	1	1354	3	Y	28	19	1	18
						31	9							
02	1316 N	1187	-0-	-129	-0-	78	1	1081	3	Y	25	36	1	7
						28	9							
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	98	1	1346	3	Y	33	18	1	22
						36	9							

SEELIGSON UNIT				WELL #: 0138		RRCID -> 061984		COMPL. DATE 04/30/1975		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 4575 - 4613		
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	15	1	226	3	Y	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 1414		RRCID -> 063032		COMPL. DATE 07/31/1975		TOTAL DEPTH 6173		PERF. 5166 - 5183		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 1116 C		RRCID -> 063033		COMPL. DATE 08/06/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5509 - 5523		
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	113	1	1614	3	Y	-0-			-0-
11	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	109	1	1495	3	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1617	-0-	-274	-0-	103	1	1514	3	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	115	1	1544	3	Y	-0-			-0-
02	1484 N	1402	-0-	-82	-0-	95	1	1307	3	Y	-0-			-0-
03	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	104	1	1434	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT				WELL #: 0159		RRCID -> 064744		COMPL. DATE 01/08/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5180 - 5188		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)			//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.//		828352											
SEELIGSON UNIT			WELL #:		0804	RRCID ->	064924	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	4818	-	5846	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #:		0110 L	RRCID ->	066281	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	5625	-	5636	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #:		0154C	RRCID ->	067681	COMPL. DATE	02/21/1944	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #:		0167T	RRCID ->	067717	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #:		1727	RRCID ->	067742	COMPL. DATE	03/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #:		0170T	RRCID ->	067818	COMPL. DATE	05/28/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #:		1680C	RRCID ->	067844	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925		COMPL. DATE 01/17/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141BU		RRCID -> 068206		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 069661		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141T		RRCID -> 070560		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0142B		RRCID -> 071863		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 125A		RRCID -> 079060		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4051C		RRCID -> 079511		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1431	RRCID -> 079526	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1402	RRCID -> 079531	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5478 - 5488
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0141C	RRCID -> 080486	COMPL. DATE	02/07/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5898 - 5904
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0606	RRCID -> 083107	COMPL. DATE	12/19/1948	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5954 - 5999
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	Y	-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	Y	-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	20	1	281	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1419 T	RRCID -> 085734	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	6096 - 6099
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1747	RRCID -> 085750	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6050 - 6064
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0109BC	RRCID -> 086969	COMPL. DATE	02/16/1980	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)				//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.//		828352									
SEELIGSON UNIT				WELL #:		0141B	RRCID ->		087123	COMPL. DATE	03/13/1980	TOTAL DEPTH	6213	PERF. 5026	- 5032
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3875 X	3658	-0-	-217	-0-	239 1	3419 3	Y	-0-						-0-
11	3630 X	3454	-0-	-176	-0-	234 1	3220 3	Y	-0-						-0-
12	3813 X	3487	-0-	-326	-0-	222 1	3265 3	Y	-0-						-0-
01	3813 X	3255	-0-	-558	-0-	226 1	3029 3	Y	-0-						-0-
02	3444 X	2882	-0-	-562	-0-	195 1	2687 3	Y	-0-						-0-
03	3658 X	3154	-0-	-504	-0-	214 1	2940 3	Y	-0-						-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #:		1699	RRCID ->		088816	COMPL. DATE	07/19/1980	TOTAL DEPTH	6699	PERF. 5510	- 5525
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	Y	-0-						-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	Y	-0-						-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	Y	-0-						-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	Y	-0-						-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	-0-						-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	-0-						-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #:		155A	RRCID ->		090537	COMPL. DATE	10/19/1980	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 5881	- 5888
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #:		1139	RRCID ->		093350	COMPL. DATE	05/02/1981	TOTAL DEPTH	6063	PERF. 5891	- 5918
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #:		2501	RRCID ->		093835	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	6146	PERF. 5153	- 5170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #:		4031	RRCID ->		097232	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 5836	- 5856
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	41 1	579 3	Y	-0-						-0-
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	38 1	527 3	Y	-0-						-0-
12	620 N	494	-0-	-126	-0-	32 1	462 3	Y	-0-						-0-
01	620 N	482	-0-	-138	-0-	33 1	449 3	Y	-0-						-0-
02	532 N	461	-0-	-71	-0-	31 1	430 3	Y	-0-						-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	39 1	529 3	Y	-0-						-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #:		1646	RRCID ->		097506	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	7554	PERF. 5152	- 5164
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14 1	207 3	Y	-0-						-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13 1	176 3	Y	-0-						-0-
12	248 N	83	-0-	-165	-0-	5 1	78 3	Y	-0-						-0-
01	217 N	66	-0-	-151	-0-	5 1	61 3	Y	-0-						-0-
02	168 N	50	-0-	-118	-0-	3 1	47 3	Y	-0-						-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	Y	-0-						-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)				//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1113		RRCID -> 097963		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 6002 - 6010						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0171		RRCID -> 102421		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5472 - 5481				
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1804		RRCID -> 106438		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5392 - 5399						
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	-0-	25	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	-0-	21	1	293	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	-0-	23	1	316	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1110		RRCID -> 108709		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 6252		PERF. 5410 - 5440						
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0145		RRCID -> 109817		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5794 - 5815						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0128B		RRCID -> 110659		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 6988		PERF. 4853 - 4864						
10	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	-0-	129	1	1847	3	Y	-0-					3
11	2070	N	1819	-0-	-251	-0-	-0-	123	1	1696	3	Y	-0-					3
12	2139	N	1648	-0-	-491	-0-	-0-	105	1	1543	3	Y	-0-					3
01	1984	N	1506	-0-	-478	-0-	-0-	104	1	1401	3	Y	-0-	1	3	1		1
								1	9									
02	1708	N	1211	-0-	-497	-0-	-0-	82	1	1129	3	Y	-0-					1
03	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	-0-	86	1	1176	3	Y	-0-					1

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0156	RRCID -> 112568		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH		6142 PERF. 4920 - 4926	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1002	RRCID -> 113162		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH		6250 PERF. 5812 - 5858	
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1642	RRCID -> 113817		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH		6139 PERF. 5216 - 5246	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0145B	RRCID -> 115958		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 4960 - 5887	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1416	RRCID -> 116603		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH		6152 PERF. 5875 - 5905	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0193A	RRCID -> 116701		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH		6250 PERF. 5137 - 5835	
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0124B	RRCID -> 121643		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH		7351 PERF. 5644 - 5920	
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	664	3	Y	-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	593	3	Y	-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	72	1	1057	3	Y	-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	60	1	800	3	Y	-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	3	Y	-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	44	1	611	3	Y	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)			//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.// 828352															
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0134		RRCID -> 122418		COMPL. DATE 10/06/1986			TOTAL DEPTH 6176		PERF. 5876 - 5890						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 2404		RRCID -> 123960		COMPL. DATE 04/12/1987			TOTAL DEPTH 6704		PERF. 4197 - 4208						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 4026		RRCID -> 124160		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 6262		PERF. 5072 - 5835						
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	Y	-0-					-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	560	3	Y	-0-					-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	529	3	Y	-0-					-0-
01	527 N	459	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	32	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	560 N	424	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	29	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	558 N	557	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	38	1	519	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1902		RRCID -> 124461		COMPL. DATE 06/06/1987			TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5408 - 5436						
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	306	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1104		RRCID -> 124875		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5128 - 5807						
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	1	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1102		RRCID -> 125171		COMPL. DATE 09/08/1987			TOTAL DEPTH 6249		PERF. 5155 - 5165						
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	866	3	Y	-0-					-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	836	3	Y	-0-					-0-
12	961 N	843	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	54	1	789	3	Y	-0-					-0-
01	930 N	886	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	61	1	825	3	Y	-0-					-0-
02	840 N	795	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	54	1	741	3	Y	-0-					-0-
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	858	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1115		RRCID -> 125454		COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 6249		PERF. 4850 - 5519						
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 125586		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH		6250 PERF. 5411 - 5422						
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1121		RRCID -> 125982		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH		6250 PERF. 5933 - 5944						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1640		RRCID -> 126217		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH		6137 PERF. 5533 - 5542						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID -> 126326		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH		6063 PERF. 4940 - 4952						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH		5560 PERF. 4916 - 4928						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH		6258 PERF. 5368 - 5386						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID -> 127005		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH		6119 PERF. 5708 - 5724						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS									
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0801		RRCID -> 127280		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0194		RRCID -> 128052		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182							
10	2635 X	2620	-0-	-15	-0-	171	1	2440	3	Y	8						65
						9	9										
11	2580 X	2576	-0-	-4	-0-	174	1	2389	3	Y	12						77
						13	9										
12	2666 X	2634	-0-	-32	-0-	167	1	2449	3	Y	16						93
						18	9										
01	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	251	1	3362	3	Y	18	58	1				53
						20	9										
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	219	1	3023	3	Y	15						68
						17	9										
03	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	252	1	3459	3	Y	12						80
						13	9										
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0102 B		RRCID -> 128194		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101							
10	651 N	605	-0-	-46	-0-	40	1	565	3	Y	-0-						-0-
11	600 N	568	-0-	-32	-0-	38	1	530	3	Y	-0-						-0-
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	37	1	537	3	Y	-0-						-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	57	1	759	3	Y	-0-						-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	49	1	672	3	Y	-0-						-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	54	1	738	3	Y	-0-						-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0136 B		RRCID -> 128389		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0100A		RRCID -> 129597		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352		WELL #: 0168 A		RRCID -> 129598		COMPL. DATE 11/23/1988	
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0168 A		RRCID -> 129598		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 7000	
M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *	
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS * *	
								EOM	
								BALANCE	
10	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	97 1	1380 3	Y	10
11	1350 N	1339	-0-	-11	-0-	11 9	1237 3	Y	11
12	1612 N	1499	-0-	-113	-0-	12 9	1386 3	Y	17
01	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	94 1	1301 3	Y	22
02	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	19 9	1139 3	Y	17
03	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	83 1	1299 3	Y	2
						19 9			
						95 1			
						2 9			

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1609		RRCID -> 130702		COMPL. DATE 05/02/1989		TOTAL DEPTH 6129	
								PERF. 5383 - 5388	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156 A		RRCID -> 131648		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 7005	
								PERF. 4570 - 4600	
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	8 1	114 3	Y	-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	9 1	128 3	Y	-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 3	Y	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13 1	176 3	Y	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11 1	158 3	Y	-0-
03	217 N	165	-0-	-52	-0-	11 1	154 3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1147		RRCID -> 133356		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 7300	
								PERF. 4722 - 4733	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1413		RRCID -> 133812		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 6165	
								PERF. 5472 - 5480	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0199		RRCID -> 135215		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 6250	
								PERF. 5532 - 5538	
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	14 1	198 3	Y	-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	13 1	180 3	Y	-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	12 1	173 3	Y	-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	15 1	198 3	Y	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12 1	167 3	Y	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16 1	217 3	Y	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS									
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1633 A		RRCID ->	135216	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6063	-	6130				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0137B		RRCID ->	135288	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	5357	-	5376				
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	431 3	Y	-0-							-0-
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	-0-	26 1	356 3	Y	-0-							-0-
12	465 N	370	-0-	-95	-0-	-0-	24 1	346 3	Y	-0-							-0-
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	-0-	29 1	393 3	Y	-0-							-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	-0-	23 1	314 3	Y	-0-							-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	391 3	Y	-0-							-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1607T		RRCID ->	136512	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5383	-	5393				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID ->	136768	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	5316	-	5340				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0143B		RRCID ->	136876	COMPL. DATE	03/06/1978	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A						
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	69 1	987 3	Y	1							22
							1 9										
11	990 N	956	-0-	-34	-0-	-0-	64 1	888 3	Y	4							26
							4 9										
12	1023 N	963	-0-	-60	-0-	-0-	61 1	899 3	Y	3							29
							3 9										
01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	-0-	67 1	899 3	Y	6							35
							7 9										
02	896 N	841	-0-	-55	-0-	-0-	57 1	782 3	Y	2							37
							2 9										
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	892 3	Y	5							42
							6 9										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BT		RRCID ->	138191	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5140	-	5156				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0149B	RRCID ->	138227	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4851	- 4859
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	682 N	468	-0-	-214	-0-	31	1	437	3	Y	-0-	-0-
11	690 N	493	-0-	-197	-0-	33	1	460	3	Y	-0-	-0-
12	527 N	424	-0-	-103	-0-	27	1	397	3	Y	-0-	-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	3	Y	-0-	-0-
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	27	1	374	3	Y	-0-	-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	28	1	379	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0189	RRCID ->	139942	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5360	- 5380
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0903	RRCID ->	141091	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	6298	PERF. 5475	- 5485
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	28	1	405	3	Y	-0-	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	324	-0-	-110	-0-	21	1	303	3	Y	-0-	-0-
01	434 N	358	-0-	-76	-0-	25	1	333	3	Y	-0-	-0-
02	392 N	310	-0-	-82	-0-	21	1	289	3	Y	-0-	-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		2602	RRCID ->	143584	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	6179	PERF. 4233	- 4240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0189A	RRCID ->	144016	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4964	- 4970
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0116	RRCID ->	144344	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	6628	PERF. 5270	- 5290
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1417	RRCID ->	145498	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 5502	- 5512
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	109	1	1552	3	Y	-0-	-0-
11	1590 N	1515	-0-	-75	-0-	103	1	1412	3	Y	-0-	-0-
12	1674 N	1355	-0-	-319	-0-	86	1	1269	3	Y	-0-	-0-
01	1674 N	1240	-0-	-434	-0-	86	1	1154	3	Y	-0-	-0-
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	121	1	1667	3	Y	-0-	-0-
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	93	1	1284	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)				//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.// 828352		WELL #: 0905		RRCID -> 146247		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5034 - 5098			
SEELIGSON UNIT																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	558 N	552	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	36	1	516	3	Y	-0-			-0-	
11	540 N	536	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	36	1	500	3	Y	-0-			-0-	
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	553	3	Y	-0-			-0-	
01	558 N	530	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	37	1	493	3	Y	-0-			-0-	
02	504 N	454	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	31	1	423	3	Y	-0-			-0-	
03	589 N	532	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	36	1	496	3	Y	-0-			-0-	

SEELIGSON UNIT						WELL #: 0802		RRCID -> 146509		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 4408 - 4678	
10	217 N	214	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-			-0-	
11	240 N	187	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-			-0-	
12	217 N	190	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	-0-			-0-	
01	217 N	171	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	-0-			-0-	
02	168 N	162	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-			-0-	
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-			-0-	

SEELIGSON UNIT						WELL #: 1600AT		RRCID -> 155635		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH 6128		PERF. 6090 - 6105			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SEELIGSON UNIT						WELL #: 0113		RRCID -> 157597		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 6647		PERF. 5383 - 5797			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SEELIGSON UNIT						WELL #: 0160A		RRCID -> 158174		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5938 - 5950	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SEELIGSON UNIT						WELL #: 1721		RRCID -> 160058		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5797 - 5817			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SEELIGSON UNIT						WELL #: 1639A		RRCID -> 161034		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 5504 - 5541			
10	93 N	72	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-	
11	90 N	72	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-	
12	93 N	76	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-			-0-	
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			-0-	
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-			-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)			//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1150		RRCID -> 164388		COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH		6050 PERF. 5412 - 5822			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-			-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	-0-			-0-
12		248 N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195	3	Y	-0-			-0-
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	16	1	213	3	Y	-0-			-0-
02		196 N	171	-0-	-25	-0-	12	1	159	3	Y	-0-			-0-
03		217 N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	3	Y	-0-			-0-
SEELISON UNIT			WELL #: 1406		RRCID -> 235673		COMPL. DATE 12/03/2004			TOTAL DEPTH		6000 PERF. 5546 - 5554			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1802C		RRCID -> 243768		COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH		6256 PERF. 5154 - 5174			
10		341 N	334	-0-	-7	-0-	22	1	312	3	Y	-0-			-0-
11		360 N	310	-0-	-50	-0-	21	1	289	3	Y	-0-			-0-
12		310 N	302	-0-	-8	-0-	19	1	283	3	Y	-0-			-0-
01		341 N	317	-0-	-24	-0-	22	1	295	3	Y	-0-			-0-
02		280 N	278	-0-	-2	-0-	19	1	259	3	Y	-0-			-0-
03		310 N	307	-0-	-3	-0-	21	1	286	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0146B		RRCID -> 256212		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH		6647 PERF. 5961 - 5974			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0139B		RRCID -> 257042		COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH		7497 PERF. 5387 - 5882			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0112		RRCID -> 257930		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH		6587 PERF. 5559 - 5763			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT			WELL #: 1622A		RRCID -> 258641		COMPL. DATE 11/03/2010			TOTAL DEPTH		9264 PERF. 5822 - 6040			
10		186 N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	3	Y	-0-			-0-
11		210 N	159	-0-	-51	-0-	11	1	148	3	Y	-0-			-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-			-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-			-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-			-0-
03		186 N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)				//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.// 828352		WELL #: 0173A		RRCID -> 261224		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 6731		PERF. 5408 - 5415		
SEELIGSON UNIT																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1697		RRCID -> 261226		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6732		PERF. 5481 - 5879				
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	17 53	1 9	243	3	Y	48	39	1			28
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	18 65	1 9	243	3	Y	59	43	1			44
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20 57	1 9	300	3	Y	52	72	1			24
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21 64	1 9	279	3	Y	58	39	1			43
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18 54	1 9	250	3	Y	49	78	1			14
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	19 57	1 9	263	3	Y	52	39	1			27
SEELIGSON UNIT				WELL #: 4037		RRCID -> 261249		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5493 - 5909				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1109		RRCID -> 265841		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 5288 - 5941				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1502		RRCID -> 279310		COMPL. DATE 03/06/1978		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5467 - 5854				
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	37 44	1 9	536	3	Y	40	153	1			39
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	38 46	1 9	518	3	Y	42					81
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	35 25	1 9	518	3	Y	23					104
01	620 N	549	-0-	-71	-0-	37 17	1 9	495	3	Y	15					119
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	47 8	1 9	648	3	Y	7					126
03	589 N	443	-0-	-146	-0-	30 3	1 9	410	3	Y	3					129

SEELIGSON (COMBINED ZONES)													CNTY: JIM WELLS	
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
SEELIGSON UNIT														
WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12								-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12								-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12								-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12								-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12								-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12								-0-	
SEELIGSON UNIT													CNTY: JIM WELLS	
WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955														
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	59	1	847	3	Y	150	205	1	62
						165	9							
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	62	1	855	3	Y	152	102	1	112
						167	9							
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	59	1	867	3	Y	155	216	1	51
						171	9							
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	69	1	922	3	Y	167	112	1	106
						184	9							
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	51	1	707	3	Y	148	215	1	39
						163	9							
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	67	1	921	3	Y	200	109	1	130
						220	9							
SEELIGSON (CONSOLIDATED)													CNTY: JIM WELLS	
EOG RESOURCES, INC.														
KING RANCH SEELIGSON														
WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
LOGAS ENERGY, LLC													CNTY: JIM WELLS	
SEELIGSON, K. R.														
WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
KING RANCH SEELIGSON													CNTY: JIM WELLS	
WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
KING RANCH SEELIGSON													CNTY: JIM WELLS	
WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	

SEELIGSON (CONSOLIDATED)															//CONT.//															82126 006															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: JIM WELLS																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
REMORA OPERATING, LLC															701613															WELL #:															59															RRCID -> 127455															COMPL. DATE 05/04/1992															TOTAL DEPTH 7400															PERF. 6646															-															6704																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
DE TIJERINA, H.C.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											

SEELIGSON (CONSOLIDATED)											CAPACITY					CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.											//CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED									
CANALES, P.											//CONT.// 828352									
WELL #: 118 L											RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

CANALES, P.					WELL #:	117	RRCID -> 041934			COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927							
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	40	1	565	3	Y	-0-						-0-			
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	43	1	594	3	Y	-0-						-0-			
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	576	3	Y	-0-						-0-			
01	620 N	552	-0-	-68	-0-	38	1	514	3	Y	-0-						-0-			
02	588 N	516	-0-	-72	-0-	35	1	481	3	Y	-0-						-0-			
03	620 N	529	-0-	-91	-0-	36	1	493	3	Y	-0-						-0-			

SEELIGSON, A. A.					WELL #:	238 U	RRCID -> 054770			COMPL. DATE 03/14/1973			TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586							
10	2542 X	2154	-0-	-388	-0-	141	1	2013	3	Y	-0-						98			
11	2460 X	1762	-0-	-698	-0-	119	1	1643	3	Y	-0-						98			
12	2015 N	1699	-0-	-316	-0-	108	1	1591	3	Y	-0-						98			
01	2015 N	1893	-0-	-122	-0-	130	1	1751	3	Y	11						109			
						12	9													
02	1652 N	1354	-0-	-298	-0-	91	1	1257	3	Y	5						114			
						6	9													
03	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	113	1	1552	3	Y	-0-						114			

CANALES, P.					WELL #:	129	RRCID -> 057256			COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			

MILLER, J. W.					WELL #:	42	RRCID -> 060359			COMPL. DATE 12/18/1974			TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			

DUNLAP, B. H.					WELL #:	69A	RRCID -> 064485			COMPL. DATE 10/07/2002			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			

SEELIGSON (CONSOLIDATED)													CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.																			
SEELIGSON, A.A.																			
//CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 828352																			
WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	434 N	-0-	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	990 N	851	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	-0-		56	1	775	3	Y	18				23
12	651 N	394	-0-	-0-	-257	-0-	-0-	-0-		20	9								
										25	1	368	3	Y	1				24
										1	9								
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	311	3	Y	-0-				24
02	784 N	131	-0-	-0-	-653	-0-	-0-	-0-		9	1	122	3	Y	-0-				24
03	403 N	126	-0-	-0-	-277	-0-	-0-	-0-		9	1	117	3	Y	-0-				24
DUNLAP, B.H.													WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEELIGSON, A.A.													WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON, A.A.													WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CANALES, P.													WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEELIGSON, A.A.													WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.	848	-0-	-0-	848	848	848	848		54	1	793	3	Y	1				11
										1	9								
01	T. A.	1349	-0-	-0-	1349	2197	94	1		94	1	1255	3	Y	-0-				11
02	T. A.	1125	-0-	-0-	1125	3322	76	1		76	1	1045	3	Y	4				15
										4	9								
03	T. A.	1063	-0-	-0-	1063	4385	72	1		72	1	985	3	Y	5				20
										6	9								

SEELIGSON (CONSOLIDATED)										CAPACITY										CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.										NON-ASSOCIATED													
SEELIGSON, A.A.										82126 006													
										//CONT.// 828352													
										WELL #: 18										RRCID -> 129981			
										COMPL. DATE 08/02/2002										TOTAL DEPTH 6584			
										PERF. 6092										- 6106			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0							AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

SEELIGSON, A.A.										WELL #: 51										RRCID -> 133023			
										COMPL. DATE 03/30/1995										TOTAL DEPTH 8300			
										PERF. 6602										- 6614			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

SEELIGSON, A. A.										WELL #: 157										RRCID -> 136614			
										COMPL. DATE 09/25/1990										TOTAL DEPTH 8600			
										PERF. 6469										- 6493			
10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	369	1	5268	3	N	-0-						13					
11	5400	X	5393	-0-	-7	-0-	365	1	5028	3	N	-0-						13					
12	5518	X	5294	-0-	-224	-0-	338	1	4956	3	N	-0-						13					
01	5642	X	4837	-0-	-805	-0-	335	1	4502	3	N	-0-						13					
02	5096	X	4743	-0-	-353	-0-	321	1	4422	3	N	-0-						13					
03	5642	X	5270	-0-	-372	-0-	358	1	4912	3	N	-0-						13					

SEELIGSON, A. A.										WELL #: 235										RRCID -> 136791			
										COMPL. DATE 12/18/1990										TOTAL DEPTH 7501			
										PERF. 6195										- 6205			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

SEELIGSON, A. A.										WELL #: 248										RRCID -> 137139			
										COMPL. DATE 01/28/1991										TOTAL DEPTH 6670			
										PERF. 6580										- 6600			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

SEELIGSON, A. A.										WELL #: 87										RRCID -> 137157			
										COMPL. DATE 02/02/1991										TOTAL DEPTH 7800			
										PERF. 6552										- 6586			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

DUNLAP, B. H.										WELL #: 66										RRCID -> 137379			
										COMPL. DATE 05/29/2002										TOTAL DEPTH 9500			
										PERF. 6367										- 6704			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

SEELIGSON (CONSOLIDATED)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
SEELIGSON, A. A.														
WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492														
10	403 N	300	-0-	-103	-0-	20	1	280	3	Y		-0-		3
11	390 N	282	-0-	-108	-0-	19	1	263	3	Y		-0-		3
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	18	1	264	3	Y		-0-		3
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	18	1	245	3	Y		-0-		3
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	15	1	210	3	Y		-0-		3
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	17	1	233	3	Y		-0-		3
SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	488	3	N		-0-		-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	107	1	1570	3	N		-0-		-0-
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	108	1	1448	3	N		-0-		-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	79	1	1095	3	N		-0-		-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	87	1	1193	3	N		-0-		-0-

SEJITA (HOCKLEY 1ST)														82204 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION														870230									
YZAGUIRRE, MANUEL F.														WELL #: 1		RRCID -> 143633		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5244 - 5252	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *		EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2				N	-0-					-0-					
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2				N	-0-					-0-					
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-					-0-					
01	124	N	201	-0-	77	-0-	201	2				N	-0-					-0-					
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2				N	-0-					-0-					
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2				N	-0-					-0-					
SEJITA (HOCKLEY 2ND)														82204 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION														870230									
YZAGUIRRE, MANUEL F.														WELL #: 1		RRCID -> 014153		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5280		PERF. N/A	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PEREZ, GUILLERMO														WELL #: 2		RRCID -> 071294		COMPL. DATE 04/21/1977		TOTAL DEPTH 6965		PERF. N/A	
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2				N	-0-					-0-					
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2				N	-0-					-0-					
12	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2				N	-0-					-0-					
01	1798	N	2962	-0-	1164	-0-	2962	2				N	-0-					-0-					
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2				N	-0-					-0-					
03	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2				N	-0-					-0-					
SEJITA (YEGUA, UP.)														82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION														870230									
BAZAN, DAVID														WELL #: 3		RRCID -> 036077		COMPL. DATE 01/10/1965		TOTAL DEPTH 7844		PERF. N/A	
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1301	2	9	9	N	8						301					
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1318	2	11	9	N	10						311					
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1291	2	9	9	N	8						319					
01	1240	N	1802	-0-	562	-0-	1792	2	10	9	N	9						328					
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	2	8	9	N	7						335					
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1259	2	10	9	N	9						344					
SEJITA, EAST														82205 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC														801184									
BARRERA, HOMER ET AL														WELL #: 3		RRCID -> 200047		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 1860		PERF. 1141 - 1157	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
SEJITA, EAST (550)														82205 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC														801184									
RAMIREZ, H.														WELL #: 2		RRCID -> 242248		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 800		PERF. 625 - 628	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

SEJITA, EAST (800)		82205 264	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: DUVAL				
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184								
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 2	RRCID -> 233983	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 1850	PERF. 711	-	715		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 5	RRCID -> 241974	COMPL. DATE 05/26/2008	TOTAL DEPTH 885	PERF. 726	-	729		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEJITA, EAST (1000)		82205 330	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: DUVAL				
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184								
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 2A	RRCID -> 222326	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 1410	PERF. 1003	-	1010		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MAMA NA PARTNERSHIP "B"		WELL #: 6A	RRCID -> 252109	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH 1263	PERF. 1130	-	1140		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEJITA, EAST (1170)		82205 462	ASSOCIATED		49B	CNTY: DUVAL				
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184								
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 4A	RRCID -> 244511	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 1300	PERF. 1054	-	1060		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220)										82205 594	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC										801184						
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL.										WELL #: 1	RRCID -> 195479	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 1850	PERF. 1212	-	1226
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
RAMIREZ, H.										WELL #: 1	RRCID -> 204315	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 1850	PERF. 1133	-	1150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MAMA NA PARTNERSHIP										WELL #: 1A	RRCID -> 222335	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 2207	PERF. 1241	-	1250
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-					-0-
SEJITA, EAST (1300)										82205 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION										870230						
BAZAN										WELL #: 5	RRCID -> 190557	COMPL. DATE 08/20/2002	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1360	-	1362
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	217 N	554	-0-	-0-	337	554	2			N	-0-					-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
SEJITA, WEST										82211 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.										190708						
VILLARREAL										WELL #: 1	RRCID -> 245754	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5402	-	5405
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SERAFIN (WILCOX 5800)										82259 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, URIBE										102824						
										WELL #: 1	RRCID -> 128602	COMPL. DATE 09/17/1988	TOTAL DEPTH 6112	PERF. 5756	-	5770
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					11
01	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	293	1	2720	2	N	-0-					11
02	2800 N	3013	-0-	-0-	213	213	1	2720	2	N	-0-					11
03	2736 N	2523	-0-	-0-	-213	-0-	265	1	2258	2	N	-0-				11

SERAFIN (WILCOX 5800)		//CONT.//		82259 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SERAFIN		WELL #:		1	RRCID -> 111671		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	107	1	1848	2	N	-0-		-0-
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	105	1	1840	2	N	-0-		-0-
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	119	1	1955	2	N	-0-		-0-
*01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	103	1	1971	2	N	-0-		-0-
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	93	1	1748	2	N	-0-		-0-
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	95	1	1811	2	N	-0-		-0-
SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)				82381 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
GORMAN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 157260		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430			
10	1922 X	830	-0-	-1092	-0-	122	1	702	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
11	1860 X	1820	-0-	-40	-0-	270	1	1536	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
12	2542 X	1795	-0-	-747	-0-	293	1	1489	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
01	2542 X	1982	-0-	-560	-0-	527	1	1413	3	Y	-0-		-0-
						42	4						
02	2296 X	637	-0-	-1659	-0-	130	1	502	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
03	1891 X	344	-0-	-1547	-0-	63	1	280	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 197743		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 220102		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254			
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	13	1	79	3	Y	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	107	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	28	1	132	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	44	1	104	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
02	112 N	46	-0-	-66	-0-	8	1	38	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	8	1	38	3	Y	-0-		-0-
REMORA OPERATING, LLC				701613									
EXXON - LICHTENBERGER FEE				WELL #:	9	RRCID -> 109428		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)														
REMORA OPERATING, LLC														
FARMERS LIFE GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
HUMBLE FEE GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HUMBLE FEE GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
GORMAN, J. W. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240														
10	42842 X	39637	-0-	-3205	-0-	6133	1	33110	3	Y	-0-			20
						394	4							
11	40800 X	36182	-0-	-4618	-0-	5459	1	30381	3	Y	-0-			20
						342	4							
12	42160 X	38184	-0-	-3976	-0-	6566	1	31258	3	Y	-0-			20
						360	4							
01	41261 X	38535	-0-	-2726	-0-	9849	1	27902	3	Y	-0-			20
						784	4							
02	37268 X	34275	-0-	-2993	-0-	7775	1	26064	3	Y	-0-			20
						436	4							
03	39649 X	35823	-0-	-3826	-0-	6987	1	28537	3	Y	-0-			20
						299	4							
HAZLEWOOD GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	24304 X	22282	-0-	-2022	-0-	3454 1	18611 3	Y	-0-			12
						217 4						
11	22980 X	20421	-0-	-2559	-0-	3087 1	17145 3	Y	-0-			12
						189 4						
12	23684 X	21573	-0-	-2111	-0-	3701 1	17675 3	Y	-0-			12
						197 4						
01	23033 X	21775	-0-	-1258	-0-	5543 1	15808 3	Y	-0-			12
						424 4						
02	20748 X	19849	-0-	-899	-0-	4567 1	15023 3	Y	-0-			12
						259 4						
03	22289 X	20568	-0-	-1721	-0-	3962 1	16449 3	Y	-0-			12
						157 4						
SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581												
10	T. A.	417	-0-	417	417	65 1	350 3	Y	-0-			1
						2 4						
11	T. A.	262	-0-	262	679	37 1	224 3	Y	-0-			1
						1 4						
12	T. A.	398	-0-	398	1077	70 1	326 3	Y	-0-			1
						2 4						
01	T. A.	382	-0-	382	1459	95 1	283 3	Y	-0-			1
						4 4						
02	T. A.	426	-0-	426	1885	109 1	312 3	Y	-0-			1
						5 4						
03	2428 X	543	-0-	-1885	-0-	114 1	425 3	Y	-0-			1
						4 4						
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285507 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314												
10	5642 X	2526	-0-	-3116	-0-	410 1	2098 3	Y	-0-			-0-
						18 4						
11	4680 X	2435	-0-	-2245	-0-	365 1	2056 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
12	4836 X	2921	-0-	-1915	-0-	495 1	2409 3	Y	-0-			-0-
						17 4						
01	4836 X	3274	-0-	-1562	-0-	920 1	2313 3	Y	-0-			-0-
						41 4						
02	4340 X	3610	-0-	-730	-0-	797 1	2785 3	Y	-0-			-0-
						28 4						
03	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	1528 1	5930 3	Y	-0-			-0-
						49 4						

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN)			//CONT.//		82381 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC					701613															
EXXON-LICHTENBERGER FEE			WELL #:		10	RRCID ->	262006	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL	DEPTH	16097	PERF.12114	-	13328					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						9
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						9
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						9
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						9
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						9
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						9
SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)					82381 126	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313															
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	248270	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.11382	-	11402					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)					82381 128	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC					701613															
EXXON-LICHTENBERGER FEE			WELL #:		9	RRCID ->	178155	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.12076	-	12152					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)					82381 135	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313															
HAZELWOOD GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	124751	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11363	-	11496					
10	2790 X	2706	-0-	-84	-0-	418	1	2266	3	Y	-0-									-0-
						22	4													
11	2700 X	2364	-0-	-336	-0-	374	1	1970	3	Y	-0-									-0-
						20	4													
12	2480 X	1023	-0-	-1457	-0-	194	1	818	3	Y	-0-									-0-
						11	4													
01	2325 X	761	-0-	-1564	-0-	210	1	534	3	Y	-0-									-0-
						17	4													
02	2436 X	163	-0-	-2273	-0-	33	1	129	3	Y	-0-									-0-
						1	4													
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-									-0-
REMORA OPERATING, LLC					701613															
EXXON-LICHTENBERGER FEE			WELL #:		5	RRCID ->	177642	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL	DEPTH	15780	PERF.11358	-	11370					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE)												82381 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC												169313									
HUMBLE FEE GAS UNIT												WELL #: 9		RRCID -> 221133		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14250		PERF.10512 - 10524	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
11		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
12		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
01		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
02		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
03		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
SEVEN SISTERS, EAST (9500)												82381 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC												169313									
ARCO ET AL-HUMBLE FEE												WELL #: 1		RRCID -> 048643		COMPL. DATE 06/15/1970		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9510 - 9572	
10		4929	X	4016	-0-	-913		-0-		626	1	3367	3	Y		-0-				-0-	
										23	4										
11		4462	X	4462	-0-	-0-		-0-		681	1	3756	3	Y		-0-				-0-	
										25	4										
12		4805	X	4791	-0-	-14		-0-		828	1	3936	3	Y		-0-				-0-	
										27	4										
01		4805	X	4483	-0-	-322		-0-		1157	1	3274	3	Y		-0-				-0-	
										52	4										
02		4934	X	4934	-0-	-0-		-0-		1153	1	3743	3	Y		-0-				-0-	
										38	4										
03		8770	X	8770	-0-	-0-		-0-		1747	1	6974	3	Y		-0-				-0-	
										49	4										
ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 208235		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 15303		PERF. 9664 - 9684	
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-0-	
WELDER 385												WELL #: 1		RRCID -> 210308		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 14820		PERF. 9570 - 9706	
10		T. A.		1715	-0-	1715		1715		225	1	1485	3	Y		-0-				-0-	
										5	4										
11		T. A.		1901	-0-	1901		3616		270	1	1626	3	Y		-0-				-0-	
										5	4										
12		T. A.		1713	-0-	1713		5329		308	1	1400	3	Y		-0-				-0-	
										5	4										
01		T. A.		1656	-0-	1656		6985		451	1	1189	3	Y		-0-				-0-	
										16	4										
02		8763	X	1778	-0-	-6985		-0-		414	1	1355	3	Y		-0-				-0-	
										9	4										
03		176	X	176	-0-	-0-		-0-		25	1	151	3	Y		-0-				-0-	
REMORA OPERATING, LLC												701613									
EXXON-LICHTENBERGER FEE												WELL #: 6		RRCID -> 264228		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 13479		PERF. 9810 - 9830	
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				119	
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				119	
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				119	
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				119	
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				119	
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				119	

SEVEN SISTERS, EAST (10000)														82381 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC														169313									
WELDER, J. F. HEIRS -F-														WELL #: 1		RRCID -> 047222		COMPL. DATE 09/11/1969		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
ARCO HUMBLE FEE														WELL #: 4		RRCID -> 217459		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
SEVEN SISTERS, NE. (10000)														82382 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC														701613									
LICHTENBERGER FEE														WELL #: 11		RRCID -> 168921		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)														82384 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC														701613									
WELDER GU 217														WELL #: 1 T		RRCID -> 212263		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178					
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178					
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178					
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					178					
SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)														82384 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC														701613									
EXXON STATE														WELL #: 2		RRCID -> 197442		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
WELDER HEIRS 215														WELL #: 3		RRCID -> 200016		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																	
EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12600 - 12927																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334																	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC SLING													82387 550 197688	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WELL #: 2													RRCID -> 233192	COMPL. DATE 12/29/2007	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9165	-	9264			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8477	2	418	9	N	380	377	1				4		
11	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8157	2	101	9	N	92						96		
12	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7813	2	105	9	N	95						191		
01	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-						191		
02	4424 X	4036	-0-	-0-	-388	-0-	-0-	3983	2	53	9	N	48	193	1				46		
*03	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5253	2	165	9	N	150	192	1				4		
SLING													WELL #: 3	RRCID -> 237672	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8076	-	8086		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
SEVENTY-SIX (FRIO) HILCORP ENERGY COMPANY DCRC -A- NCT-12													82415 333 386310	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
WELL #: 1													RRCID -> 014198	COMPL. DATE 11/15/1953	TOTAL DEPTH 2410	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
SHAMROCK COVE, E. (8150) TR OFFSHORE, LLC SUSSER													82638 750 863725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WELL #: 2													RRCID -> 176443	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL DEPTH 9409	PERF. 8151	-	8200			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
SHELL POINT (G-1) LAMAY CORPORATION MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2													82956 300 484025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WELL #: 2 U													RRCID -> 102472	COMPL. DATE 10/06/1982	TOTAL DEPTH 9536	PERF. 8316	-	8348			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		

SHELL POINT (5-B)										82956 351	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
LAMAY CORPORATION										484025					
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2										WELL #:	RRCID -> 214035	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 10496	PERF. 7953 - 7963	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				161
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				161
PLUGGED AND ABANDONED										06/08/2021					
SHIELD (FRIO D)										83230 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC										911925					
OCKER, B.										WELL #:	3 F	RRCID -> 014262	COMPL. DATE 05/13/1962	TOTAL DEPTH 7562	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHIELD (FRIO F)										83230 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC										911925					
OCKER, B.										WELL #:	3 F	RRCID -> 014264	COMPL. DATE 05/13/1962	TOTAL DEPTH 7562	PERF. N/A
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHIELD (LOWER VICKSBURG)										83230 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES		
PERMIAN NATURAL RESOURCES										655818					
DEAL, JACK GAS UNIT										WELL #:	1ST	RRCID -> 129067	COMPL. DATE 12/22/2004	TOTAL DEPTH 17613	PERF. 14798 - 14950
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WAGNER OIL COMPANY										891175					
MERRIMAN, GEORGE										WELL #:	2	RRCID -> 259416	COMPL. DATE 09/24/2010	TOTAL DEPTH 15415	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHIELD (7500)			83230 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES									
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925															
OCKER, BENNETT			WELL #: 1		RRCID -> 049073		COMPL. DATE 10/26/1970		TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SHOCKACON (WILCOX 6700)			83398 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327															
FROST TRUST			WELL #: 6		RRCID -> 153706		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813									
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-					10	
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2				N	-0-					10	
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2				N	-0-					10	
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2				N	-0-					10	
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2				N	-0-					10	
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2				N	-0-					10	
FROST TRUST			WELL #: 7		RRCID -> 154749		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747									
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2				N	-0-					2	
11	450 N	366	-0-	-84	-0-	366	2				N	-0-					2	
12	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2				N	-0-					2	
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2				N	-0-					2	
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2				N	-0-					2	
03	589 N	395	-0-	-194	-0-	395	2				N	-0-					2	
DESPAIN, E. A.			WELL #: 1		RRCID -> 160334		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696									
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2				N	-0-					19	
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2				N	-0-					19	
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2				N	-0-					19	
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-					19	
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2				N	-0-					19	
03	589 N	409	-0-	-180	-0-	409	2				N	-0-					19	
FROST TRUST 29			WELL #: 1		RRCID -> 203510		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828									
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-					10	
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2				N	-0-					10	
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2				N	-0-					10	
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2				N	-0-					10	
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2				N	-0-					10	
03	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2				N	-0-					10	
FROST TRUST -17-			WELL #: 1		RRCID -> 208834		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896									
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-					10	
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2				N	-0-					10	
12	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	2				N	-0-					10	
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2				N	-0-					10	
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2				N	-0-					10	
03	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	2				N	-0-					10	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2670

SINTON, NORTH (5550)				83754 748	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
BERNSEN				WELL #: 13	RRCID -> 252131	COMPL. DATE 08/23/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	5464	-	5472			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SINTON SHALLOW, WEST (1900)				83774 332	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC.				893997											
SIMS, A. LOY				WELL #: 5	RRCID -> 036337	COMPL. DATE 12/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SIRENA (UPPER WILCOX)				83789 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824											
EL VIEJITO "B"				WELL #: 5	RRCID -> 246532	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8148	-	8178			
10	1302 N	1099	-0-	-203	-0-	240	1	859	2	Y	-0-				103
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	506	1	1313	2	Y	-0-				103
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	394	1	905	2	Y	-0-				103
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	56	1	163	2	Y	2				105
						2	9								
02	1708 N	221	-0-	-1487	-0-	56	1	163	2	Y	2				105
						2	9								
03	1302 N	96	-0-	-1206	-0-	28	1	68	2	Y	-0-				105
SLICK RANCH (YEGUA)				84085 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 113	RRCID -> 172153	COMPL. DATE 07/14/1997	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	14175	-	14195			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SMALL COWBOY (LOBO 6)				84204 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 100	RRCID -> 144337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	8242	-	8276		
10	1984 N	1802	-0-	-182	-0-	143	1	1645	2	N	13	16	1		2
						14	9								
11	1890 N	1808	-0-	-82	-0-	165	1	1632	2	N	10	11	1		1
						11	9								
12	1984 N	1434	-0-	-550	-0-	116	1	1306	2	N	11	9	1		3
						12	9								
01	1798 N	1202	-0-	-596	-0-	108	1	1086	2	N	7	9	1		1
						8	9								
02	1680 N	734	-0-	-946	-0-	67	1	661	2	N	5	6	1		-0-
						6	9								
03	1426 N	834	-0-	-592	-0-	75	1	753	2	N	5	5	1		-0-
						6	9								

SON OF ZUNI, S. (VXBG) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH LAGUNA LARGA															84602 500 253162 WELL #: 890			NON-ASSOCIATED RRCID -> 275996			ONE WELL COMPL. DATE 03/30/2014			TOTAL DEPTH 14510			PERF.12707 - 13722			CNTY: KLEBERG		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-						
SOUTH BAY (FRIO K-6) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 284															84703 520 483925 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 211536			ONE WELL COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 13060			PERF.11702 - 11827			CNTY: NUECES		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-						
SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT NO. 312															84735 500 483925 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 092740			ONE WELL COMPL. DATE 02/23/1981			TOTAL DEPTH 11350			PERF. 9176 - 9181			CNTY: NUECES		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-						
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-						
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-						
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-						
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-						
SOUTHLAND (PETTUS 5300) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SOUTHLAND															84756 500 879035 WELL #: 63			NON-ASSOCIATED RRCID -> 173399			ONE WELL COMPL. DATE 05/29/1999			TOTAL DEPTH 6510			PERF. 5244 - 5254			CNTY: DUVAL		
10	2666	1349	-0-	-0-	-1317	-0-	-0-	1341	3	8	9	N	7													542						
11	1500 #	1359	-0-	-0-	-141	-0-	-0-	1353	3	6	9	N	5													547						
12	2652 R	2652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2651	3	1	9	N	1													548						
01	2005 R	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1995	3	10	9	N	9													557						
02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1995	3	10	9	N	9													566						
*03	2666 N	-0-	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-					N	-0-													566						
SOUTHLAND (QUEEN CITY) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SOUTHLAND															84756 567 879035 WELL #: 65			NON-ASSOCIATED RRCID -> 170168			ONE WELL COMPL. DATE 07/06/1998			TOTAL DEPTH 10050			PERF. 9462 - 9486			CNTY: DUVAL		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-						

SOUTHLAND (TEDDLIE)		84756 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL										
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861																
SOUTHLAND LIFE		WELL #:		RRCID -> 014333		COMPL. DATE 08/26/1946		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						6
PLUGGED AND ABANDONED_____					04/06/2018													
SPARTAN (HIGHTOWER SAND)					84960 200		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO							
POCO LLC					668802													
LLD-MOONRAKER UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 292101		COMPL. DATE 10/21/2021		TOTAL DEPTH		8668 PERF. 7174 - 7177			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						27
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-						27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						27
SPARTAN (4500)					84960 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
POCO LLC					668802													
BAYLOR WHATLEY UNIT					WELL #:		2		RRCID -> 291332		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH		7710 PERF. 4662 - 4674			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SPRINT, S. (FRIO A)					85387 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
MODENA OPERATING LLC					573221													
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2					WELL #:		1		RRCID -> 053640		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH		10825 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						40
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3					WELL #:		1		RRCID -> 120342		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH		12450 PERF. 7890 - 7910			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STARR BRITE W (4470)			85669 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671											
HINOJOSA "B"			WELL #:	1	RRCID ->	160681	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 4479 -	4483		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A"			WELL #:	1U	RRCID ->	200692	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	6026	PERF. 4440 -	4450		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (4900)			85669 540		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671											
HINOJOSA "B"			WELL #:	2	RRCID ->	154787	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	7818	PERF. 4967 -	4973		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116	2116				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116	2116				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116	2116				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116	2116				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116	2116				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116	2116				N	NO RPT			-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	164409	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 5007 -	5010		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343	2343				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343	2343				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343	2343				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343	2343				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343	2343				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343	2343				N	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A"			WELL #:	1U	RRCID ->	254521	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	6026	PERF. 5006 -	5010		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

STARR BRITE, W. (5380)			85669 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671											
BARRERA "B"			WELL #:	3	RRCID ->	120001	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 5381 -	5398		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (5380)				//CONT.//		85669 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL							
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				//CONT.//		072671														
M. RAMIREZ GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 158932		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 5344 - 5348							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-

HINOJOSA "A"				WELL #:		3	RRCID -> 160594		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7324		PERF. 5334 - 5342							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

LOONEY, C. R. ET AL				WELL #:		3	RRCID -> 163848		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5218 - 5222							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

LOONEY				WELL #:		2	RRCID -> 249086		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 6062		PERF. 5321 - 5335							
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-

STARR BRITE, W. (5980)						85669 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DUVAL							
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC						072671														
HINOJOSA "A"				WELL #:		1 L	RRCID -> 101124		COMPL. DATE 07/24/1982		TOTAL DEPTH 6026		PERF. 5840 - 5981							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

HINOJOSA, G.C.				WELL #:		2	RRCID -> 112388		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5952 - 5955							
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)			85669 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL										
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671																
RAMIREZ, M. GAS UNIT			WELL #: 2 U		RRCID -> 114825		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 6970 - 6984								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

HINOJOSA "A"			WELL #: 2 U		RRCID -> 164947		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7006 - 7020								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)			85669 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL										
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671																
HINOJOSA "A"			WELL #: 2 U		RRCID -> 110533		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7082 - 7092								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT			WELL #: 2 L		RRCID -> 114784		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 7092 - 7107								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

HINOJOSA "A"			WELL #: 2 L		RRCID -> 164946		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7176 - 7185								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HINOJOSA			WELL #: 4		RRCID -> 226378		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//	85669 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
SCORPION OPERATING, INC.			758492						
GARCIA, DAVID		WELL #:	1	RRCID -> 115061		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)			85669 815	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671						
HINOJOSA "A"		WELL #:	2 L	RRCID -> 110532		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)			85673 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
MACERO MINERALS, INC.			520265						
PENA, MARCOS		WELL #:		RRCID -> 074767		COMPL. DATE 01/11/1978		TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007									
STARR, NORTH (7000)			85690 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179						
SAENZ, NOE		WELL #:	1	RRCID -> 103130		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT	-0-
STEDMAN ISLAND			85771 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
MAGNUM PRODUCING, LP			521516						
REDFISH BAY PROPERTIES		WELL #:	2	RRCID -> 142434		COMPL. DATE 06/08/1992		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49

STEDMAN ISLAND(C-1)										85771 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.										483925						
STATE TRACT 309 UNIT										WELL #:	2 U	RRCID -> 162686	COMPL. DATE 03/03/1997	TOTAL DEPTH 11512	PERF. 7718	- 8934
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAGNUM PRODUCING, LP										521516						
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.										WELL #:	1	RRCID -> 142269	COMPL. DATE 08/07/1992	TOTAL DEPTH 10212	PERF. 8886	- 8894
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEDMAN ISLAND (C-2)										85771 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.										483925						
STATE TRACT 309										WELL #:	1	RRCID -> 179245	COMPL. DATE 09/06/2000	TOTAL DEPTH 10382	PERF. 8768	- 8880
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	308 N	112	-0-	-196	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEDMAN ISLAND (C-2A)										85771 101	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.										483925						
STATE TRACT 277										WELL #:	3	RRCID -> 209200	COMPL. DATE 03/26/2005	TOTAL DEPTH 10644	PERF. 9226	- 9386
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEDMAN ISLAND (C-5)										85771 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.										483925						
STATE TRACT 309 UNIT										WELL #:	2 L	RRCID -> 129234	COMPL. DATE 11/25/1988	TOTAL DEPTH 11512	PERF. 9189	- 9220
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	102	-0-	102	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	102 N	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-6)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
STATE OF TEXAS 53065														
WELL #: 1					RRCID -> 064598					COMPL. DATE 12/19/1975				
TOTAL DEPTH 10382					PERF. N/A					CNTY: NUECES				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STEDMAN ISLAND (D-6)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
STATE TRACT 277														
WELL #: 2					RRCID -> 201452					COMPL. DATE 04/27/2004				
TOTAL DEPTH 11000					PERF. 10420 - 10440					CNTY: NUECES				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
STEDMAN ISLAND (8120 FRI0)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
STATE TRACT 309 UNIT														
WELL #: 3					RRCID -> 148527					COMPL. DATE 01/26/1994				
TOTAL DEPTH 8831					PERF. 8638 - 8717					CNTY: NUECES				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	74				Y	-0-				-0-
11	T. A.	30	-0-	30	104	30	3		Y	-0-				-0-
12	104 N	-0-	-0-	-104	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
STATE TRACT 308														
WELL #: 2					RRCID -> 179722					COMPL. DATE 09/30/2000				
TOTAL DEPTH 10370					PERF. 7268 - 8123					CNTY: NUECES				
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				Y	18				214
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				Y	11				225
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-				225
01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	491	3	35	9	Y	32			257
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			257
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			225
STATE TRACT 308														
WELL #: 1					RRCID -> 261031					COMPL. DATE 12/01/1996				
TOTAL DEPTH 8394					PERF. 9088 - 9116					CNTY: NUECES				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
STEDMAN ISLAND (8300 SD)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
STATE TRACT 277														
WELL #: 1					RRCID -> 255567					COMPL. DATE 04/01/2010				
TOTAL DEPTH 10270					PERF. N/A					CNTY: NUECES				
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-				-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3		Y	-0-				-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		Y	-0-				-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-				-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-				-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		Y	-0-				-0-

STILLMAN (DEEP CONS.)				86133 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY								
EOG RESOURCES, INC.				253162															
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN				WELL #:	90D	RRCID ->	175439	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL	DEPTH	11880	PERF.	5210 -	5460				
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				01/02/2025															

MULA STILLMAN UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 222929	COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL	DEPTH 14300	PERF.12595	- 13208		
10	14663	X	14361	-0-	-302	-0-	1563	1	12647	3	Y	115	183	1	408
							24	4	127	9					
11	14130	X	13855	-0-	-275	-0-	1525	1	12112	3	Y	179			587
							21	4	197	9					
12	14911	X	14218	-0-	-693	-0-	1543	1	12438	3	Y	189			776
							29	4	208	9					
01	14911	X	13973	-0-	-938	-0-	1550	1	12313	3	Y	79	369	1	486
							23	4	87	9					
02	13468	X	12887	-0-	-581	-0-	1333	1	11426	3	Y	94	185	1	395
							25	4	103	9					
03	14353	X	13992	-0-	-361	-0-	1485	1	12264	3	Y	194			589
							30	4	213	9					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	514	RRCID ->	267364	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL	DEPTH	14495	PERF.	12710	-	14084
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	513ST	RRCID -> 271415	COMPL. DATE 09/26/2013				TOTAL DEPTH 13550	PERF.12118	- 13326
10	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	1247 7 4	1	10092	3	Y	-0-	-0-
11	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	1170 4 4	1	9296	3	Y	-0-	-0-
12	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	1189 7 4	1	9584	3	Y	-0-	-0-
01	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	1192 7 4	1	9470	3	Y	-0-	-0-
02	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	1063 9 4	1	9106	3	Y	-0-	-0-
03	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	1174 8 4	1	9698	3	Y	-0-	-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	526	RRCID ->	286617	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL DEPTH	13679	PERF.	10982 - 11804
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/07/2025									

STILLMAN (DEEP CONS.)														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.														
SANTA FE RANCH MULA PASTURE														
WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	12276 X	10051	-0-	-2225	-0-	1661	1	8357	2	Y	30	86	1	27
11	9840 X	9752	-0-	-88	-0-	1608	1	8107	2	Y	34			61
12	10447 X	9435	-0-	-1012	-0-	1674	1	7713	2	Y	44			105
01	10447 X	9329	-0-	-1118	-0-	1617	1	7475	2	Y	215	89	1	231
02	9436 X	5665	-0-	-3771	-0-	5514	2	151	9	Y	137			368
03	10075 X	7637	-0-	-2438	-0-	7396	2	241	9	Y	219	89	1	499
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11075 - 11129														
10	11842 X	10602	-0-	-1240	-0-	1749	1	8800	2	Y	48	94	1	8
11	10350 X	10266	-0-	-84	-0-	1693	1	8536	2	Y	34			42
12	11005 X	9787	-0-	-1218	-0-	1736	1	8001	2	Y	45			87
01	11005 X	10330	-0-	-675	-0-	1792	1	8284	2	Y	231	95	1	223
02	9940 X	5586	-0-	-4354	-0-	5564	2	22	9	Y	20			243
03	10602 X	7923	-0-	-2679	-0-	7679	2	244	9	Y	222	90	1	375
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 107 RRCID -> 286736 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13963 PERF.12305 - 12800														
10	28385 X	28385	-0-	-0-	-0-	2163	1	26144	2	N	71	117	1	358
11	27960 X	27502	-0-	-458	-0-	2093	1	25362	2	N	43			401
12	31231 X	31231	-0-	-0-	-0-	2341	1	28890	2	N	-0-	124	1	277
01	30340 X	30340	-0-	-0-	-0-	2375	1	27965	2	N	-0-	121	1	156
02	26908 X	21831	-0-	-5077	-0-	1955	1	19876	2	N	-0-			156
03	31217 X	28419	-0-	-2798	-0-	27982	2	437	9	N	397	114	1	439
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 307 RRCID -> 291590 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11840 - 12706														
10	27652 X	21232	-0-	-6420	-0-	1619	1	19571	2	N	38	67	1	481
11	22020 X	20581	-0-	-1439	-0-	1567	1	18986	2	N	25			506
12	22289 X	19220	-0-	-3069	-0-	1441	1	17779	2	N	-0-	63	1	443
01	22289 X	17985	-0-	-4304	-0-	1408	1	16577	2	N	-0-	59	1	384
02	20132 X	12553	-0-	-7579	-0-	1124	1	11429	2	N	-0-			384
03	21266 X	15821	-0-	-5445	-0-	15579	2	242	9	N	220	63	1	541

STILLMAN (SHALLOW)										86133 952	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
EOG RESOURCES, INC.										253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN										WELL #:	S 1WD	RRCID ->	076156	COMPL. DATE	08/17/2015	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	3635 - 4307		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.										411736											
SANTA FE RANCH MULA PASTURE										WELL #:	13	RRCID ->	084111	COMPL. DATE	12/15/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5100 - 5140		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE										WELL #:	31D	RRCID ->	092080	COMPL. DATE	03/04/2022	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4090 - 5293		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE										WELL #:	33	RRCID ->	094452	COMPL. DATE	04/13/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5654 - 5667		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF)										WELL #:	1	RRCID ->	106745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SANTA FE RANCH MULA PASTURE										WELL #:	53	RRCID ->	293280	COMPL. DATE	07/10/2022	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	6722 - 6726		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	11526	-0-	11526	11526	11526	11526	11526	2				Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC SLATOR RANCH				86182 476 100804	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
				WELL #:	35	RRCID -> 281261	COMPL. DATE 07/23/2016	TOTAL	DEPTH 11498	PERF. 9528	-	9930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	385	2	Y	-0-		115
11	930 N	330	-0-	-600	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-10		125
							11	9						
12	806 N	379	-0-	-427	-0-	-0-	25	1	343	2	Y	10	133 1	2
							11	9						
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	15		17
							17	9						
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	5		22
							6	9						
03	372 N	30	-0-	-342	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	5		27
							6	9						

SLATOR RANCH				WELL #:	41	RRCID -> 282575	COMPL. DATE 07/03/2017	TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 9066	-	9102		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. SLATOR RANCH				789662 WELL #: G 1	RRCID -> 190115	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL	DEPTH 10809	PERF. 9500	-	10192			
10	1426 N	1088	-0-	-338	-0-	-0-	92	1	985	2	Y	10		29
							11	9						
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1094	2	Y	-0-		29
12	1550 N	1257	-0-	-293	-0-	-0-	115	1	1142	2	Y	-0-		29
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	2	Y	4	17 1	16
							4	9						
02	1120 N	883	-0-	-237	-0-	-0-	149	1	734	2	Y	-0-		16
03	1271 N	727	-0-	-544	-0-	-0-	90	1	637	2	Y	-0-		16

SLATOR RANCH				WELL #:	J 1	RRCID -> 195641	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL	DEPTH 10600	PERF.10203	-	10257		
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1680	2	Y	114		114
							125	9						
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	1868	2	Y	-0-		114
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	1839	2	Y	-0-		114
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2046	2	Y	39	153 1	-0-
							43	9						
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	1572	2	Y	-0-		-0-
03	1674 N	1249	-0-	-425	-0-	-0-	155	1	1094	2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH				WELL #:	H 2	RRCID -> 199215	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10492	-	10644		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH				WELL #:	H 3	RRCID -> 202502	COMPL. DATE 07/10/2004	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10390	-	10534		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694												
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	111	1	373 2	Y	-0-		1
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	91	1	380 2	Y	-0-		1
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	107	1	387 2	Y	-0-		1
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	116	1	364 2	Y	-0-		1
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	97	1	340 2	Y	-0-		1
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	350	1	1259 2	Y	-0-		1
SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735												
10	2573 X	1084	-0-	-1489	-0-	91	1	975 2	Y	16		22
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	18 9		2019 2	Y	7		29
12	1984 N	1574	-0-	-410	-0-	208 1		1422 2	Y	8	20 1	17
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	8 9		1633 2	Y	9		26
02	2100 N	1421	-0-	-679	-0-	143 1		1174 2	Y	8	20 1	14
03	1581 N	973	-0-	-608	-0-	9 9		849 2	Y	3		17
						121 1						
						3 9						
SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818												
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	533	1	1792 2	Y	11	10 1	4
11	2250 N	2102	-0-	-148	-0-	12 9		1691 2	Y	7	8 1	3
12	2325 N	1669	-0-	-656	-0-	403 1		1298 2	Y	9	10 1	2
01	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	8 9		1891 2	Y	6		8
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	361 1		1568 2	Y	9	15 1	2
03	1674 N	764	-0-	-910	-0-	10 9		591 2	Y	8	10 1	-0-
						602 1						
						7 9						
						450 1						
						10 9						
						164 1						
						9 9						
SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472												
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	172	1	579 2	Y	-0-		-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	140	1	587 2	Y	-0-		-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	166	1	596 2	Y	-0-		-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	186	1	584 2	Y	-0-		-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	154	1	536 2	Y	-0-		-0-
03	775 N	490	-0-	-285	-0-	106	1	384 2	Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	Y	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	Y	-0-	-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	Y	-0-	-0-
SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790													
10	5177 X	4727	-0-	-450	-0-	-0-	986	1	3741	2	Y	-0-	-0-
11	5010 X	4193	-0-	-817	-0-	-0-	867	1	3326	2	Y	-0-	-0-
12	5177 X	4344	-0-	-833	-0-	-0-	1363	1	2981	2	Y	-0-	-0-
01	4960 X	4748	-0-	-212	-0-	-0-	1068	1	3680	2	Y	-0-	-0-
02	4256 X	3724	-0-	-532	-0-	-0-	856	1	2868	2	Y	-0-	-0-
03	4712 X	142	-0-	-4570	-0-	-0-	27	1	115	2	Y	-0-	-0-
SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727													
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	228	2	Y	-0-	-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	163	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	-0-	65	1	141	2	Y	-0-	-0-
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	-0-	49	1	168	2	Y	-0-	-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	156	2	Y	-0-	-0-
03	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	-0-	492	1	2128	2	Y	-0-	-0-
SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196													
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	-0-	715	1	2712	2	Y	3	3
11	2940 X	2899	-0-	-41	-0-	-0-	599	1	2299	2	Y	1	4
12	3286 X	3152	-0-	-134	-0-	-0-	989	1	2163	2	Y	-0-	4
01	3441 X	3090	-0-	-351	-0-	-0-	694	1	2395	2	Y	1	5
02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	-0-	716	1	2400	2	Y	1	6
03	3441 X	2936	-0-	-505	-0-	-0-	551	1	2384	2	Y	1	7
BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760													
10	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	-0-	922	1	6210	2	Y	42	43
11	5760 X	5064	-0-	-696	-0-	-0-	687	1	4377	2	Y	-0-	43
12	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	-0-	745	1	5272	2	Y	43	86
01	5952 X	5720	-0-	-232	-0-	-0-	613	1	5090	2	Y	15	14
02	5376 X	4957	-0-	-419	-0-	-0-	544	1	4371	2	Y	38	52
03	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	-0-	844	1	5901	2	Y	-0-	52

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
10	3596 X	3390	-0-	-206	-0-	286 1	3069 2	Y	32					53
11	3210 X	2895	-0-	-315	-0-	35 9	270 1	Y	14					67
12	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	15 9	374 1	Y	16	39	1			44
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	18 9	168 1	Y	19					63
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	21 9	603 1	Y	15	40	1			38
03	3596 X	1165	-0-	-2431	-0-	17 9	144 1	Y	7					45
						8 9								
SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032														
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	144 1	548 2	Y	-0-					62
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	141 1	541 2	Y	-0-					62
12	713 N	678	-0-	-35	-0-	213 1	465 2	Y	-0-					62
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	143 1	494 2	Y	-0-					62
02	644 N	571	-0-	-73	-0-	131 1	440 2	Y	-0-					62
03	682 N	633	-0-	-49	-0-	119 1	514 2	Y	-0-					62
SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692														
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9 1	35 2	Y	-0-					-0-
11	270 N	46	-0-	-224	-0-	10 1	36 2	Y	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	15 1	32 2	Y	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11 1	39 2	Y	-0-					-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	11 1	38 2	Y	-0-					-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	7 1	28 2	Y	-0-					-0-
SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404														
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	116 1	442 2	Y	-0-					-0-
11	810 X	531	-0-	-279	-0-	110 1	421 2	Y	-0-					-0-
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	168 1	366 2	Y	-0-					-0-
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	117 1	404 2	Y	-0-					-0-
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	109 1	366 2	Y	-0-					-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	100 1	432 2	Y	-0-					-0-
SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598														
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	61 1	655 2	Y	-0-					-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	64 1	625 2	Y	-0-					-0-
12	620 N	555	-0-	-65	-0-	51 1	504 2	Y	-0-					-0-
01	713 N	521	-0-	-192	-0-	24 1	497 2	Y	-0-					-0-
02	644 N	478	-0-	-166	-0-	81 1	397 2	Y	-0-					-0-
03	558 N	307	-0-	-251	-0-	38 1	269 2	Y	-0-					-0-
SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
10	7006 X	6592	-0-	-414	-0-	852	1	5740	2	Y	-0-	-0-
11	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	973	1	6191	2	Y	-0-	-0-
12	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	788	1	5573	2	Y	-0-	-0-
01	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	730	1	6062	2	Y	-0-	-0-
02	6328 X	5987	-0-	-341	-0-	663	1	5324	2	Y	-0-	-0-
03	7006 X	4033	-0-	-2973	-0-	505	1	3528	2	Y	-0-	-0-
SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028												
10	9176 X	6447	-0-	-2729	-0-	544	1	5842	2	Y	55	80
						61	9					
11	8880 X	6393	-0-	-2487	-0-	596	1	5771	2	Y	24	104
						26	9					
12	8494 X	6354	-0-	-2140	-0-	576	1	5747	2	Y	28	69 1 63
						31	9					
01	8494 X	5800	-0-	-2694	-0-	262	1	5502	2	Y	33	96
						36	9					
02	7672 X	6469	-0-	-1203	-0-	1086	1	5353	2	Y	27	70 1 53
						30	9					
03	6603 X	4311	-0-	-2292	-0-	534	1	3764	2	Y	12	65
						13	9					
BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895												
10	1643 N	1322	-0-	-321	-0-	171	1	1151	2	Y	-0-	-0-
11	1560 N	1198	-0-	-362	-0-	163	1	1035	2	Y	-0-	-0-
12	1860 N	863	-0-	-997	-0-	107	1	756	2	Y	-0-	-0-
01	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	254	1	2112	2	Y	-0-	-0-
02	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	309	1	2484	2	Y	-0-	-0-
03	868 N	568	-0-	-300	-0-	71	1	497	2	Y	-0-	-0-
SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874												
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	Y	-0-	-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	Y	-0-	-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	56	1	123	2	Y	-0-	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	43	1	146	2	Y	-0-	-0-
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	26	1	88	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3534 X	3433	-0-	-101	-0-	716 1	2715 2	Y	2			2
11	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	711 1	2730 2	Y	-0-			2
12	3534 X	3050	-0-	-484	-0-	957 1	2093 2	Y	-0-			2
01	3441 X	2559	-0-	-882	-0-	575 1	1983 2	Y	1			3
02	3220 X	2855	-0-	-365	-0-	656 1	2199 2	Y	-0-			3
03	3565 X	2733	-0-	-832	-0-	513 1	2219 2	Y	1			4
						1 9						
SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901												
10	3007 X	3005	-0-	-2	-0-	627 1	2378 2	Y	-0-			-0-
11	2910 X	2864	-0-	-46	-0-	592 1	2272 2	Y	-0-			-0-
12	2945 X	2625	-0-	-320	-0-	824 1	1801 2	Y	-0-			-0-
01	3007 N	2913	-0-	-94	-0-	655 1	2258 2	Y	-0-			-0-
02	2660 N	2301	-0-	-359	-0-	529 1	1772 2	Y	-0-			-0-
03	2635 N	99	-0-	-2536	-0-	19 1	80 2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823												
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	369 1	1399 2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	267 1	1023 2	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	398 1	870 2	Y	-0-			-0-
01	1674 N	1237	-0-	-437	-0-	278 1	959 2	Y	-0-			-0-
02	1204 N	1152	-0-	-52	-0-	265 1	887 2	Y	-0-			-0-
03	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	200 1	864 2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849												
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	66 1	251 2	Y	-0-			27
11	510 N	281	-0-	-229	-0-	58 1	223 2	Y	-0-			27
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	86 1	189 2	Y	-0-			27
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	62 1	216 2	Y	-0-			27
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	299 1	1001 2	Y	-0-			27
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	132 1	572 2	Y	-0-			27
BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	960	-0-	-32	-0-	200	1	760	2	Y	-0-			-0-
11	1080 X	925	-0-	-155	-0-	191	1	734	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	918	-0-	-43	-0-	288	1	630	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	902	-0-	-59	-0-	203	1	699	2	Y	-0-			-0-
02	868 N	828	-0-	-40	-0-	190	1	638	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	902	-0-	-28	-0-	169	1	733	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950														
10	1395 X	850	-0-	-545	-0-	184	1	654	2	Y	11	21	1	33
						12	9							
11	1350 X	856	-0-	-494	-0-	183	1	651	2	Y	20	11	1	42
						22	9							
12	1395 X	813	-0-	-582	-0-	176	1	622	2	Y	14	10	1	46
						15	9							
01	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	697	1	5228	2	Y	17	13	1	50
						19	9							
02	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	552	1	3075	2	Y	20	15	1	55
						22	9							
03	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	260	1	1337	2	Y	24	27	1	52
						26	9							
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865														
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	1043	1	3703	2	Y	-0-			1
11	4530 X	4340	-0-	-190	-0-	950	1	3390	2	Y	-0-			1
12	4681 X	4053	-0-	-628	-0-	895	1	3158	2	Y	-0-			1
01	4681 X	3636	-0-	-1045	-0-	428	1	3208	2	Y	-0-			1
02	4228 X	3086	-0-	-1142	-0-	470	1	2616	2	Y	-0-			1
03	4681 X	3609	-0-	-1072	-0-	580	1	2982	2	Y	43			44
						47	9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	9455 X	8270	-0-	-1185	-0-	702 1	7542 2	Y	24		26	
11	10410 X	8602	-0-	-1808	-0-	26 9	7787 2	Y	10		36	
12	10757 X	9429	-0-	-1328	-0-	804 1	8558 2	Y	12	30 1	18	
01	10757 X	8108	-0-	-2649	-0-	11 9	7725 2	Y	14		32	
02	8036 X	5762	-0-	-2274	-0-	858 1	4781 2	Y	11	30 1	13	
03	9424 X	5298	-0-	-4126	-0-	13 9	4635 2	Y	5		18	
						368 1						
						15 9						
						969 1						
						12 9						
						657 1						
						6 9						
SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986												
10	2480 N	2361	-0-	-119	-0-	481 1	1824 2	Y	51		76	
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	56 9	1377 2	Y	12		88	
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	359 1	1376 2	Y	6		94	
01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	13 9	2112 2	Y	18		112	
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	629 1	1496 2	Y	11		123	
03	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	7 9	2189 2	Y	21		144	
						613 1						
						20 9						
						446 1						
						12 9						
						506 1						
						23 9						
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952												
10	3131 X	2765	-0-	-366	-0-	608 1	2157 2	Y	-0-		-0-	
11	3030 X	3016	-0-	-14	-0-	660 1	2356 2	Y	-0-		-0-	
12	3131 X	2473	-0-	-658	-0-	546 1	1927 2	Y	-0-		-0-	
01	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	522 1	3917 2	Y	-0-		-0-	
02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	591 1	3293 2	Y	-0-		-0-	
03	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	720 1	3698 2	Y	-0-		-0-	
BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018														
10	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	308	1	1170	2	Y	-0-			65
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	224	1	857	2	Y	38			103
						42	9							
12	1457 N	1074	-0-	-383	-0-	337	1	737	2	Y	-0-			103
01	1488 N	1213	-0-	-275	-0-	273	1	939	2	Y	1			104
						1	9							
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	276	1	924	2	Y	2			106
						2	9							
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	217	1	937	2	Y	-0-			106
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9318 - 9784														
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	33	1	118	2	Y	-0-	56	1	37
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-			37
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-			37
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	8	1	62	2	Y	-0-			37
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	5	1	25	2	Y	-0-			37
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	1	38	1	-0-
						1	9							
SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606														
10	3565 X	1139	-0-	-2426	-0-	96	1	1029	2	Y	13			22
						14	9							
11	3450 X	1594	-0-	-1856	-0-	149	1	1438	2	Y	6			28
						7	9							
12	3565 X	1572	-0-	-1993	-0-	143	1	1421	2	Y	7	17	1	18
						8	9							
01	2449 X	1785	-0-	-664	-0-	81	1	1695	2	Y	8			26
						9	9							
02	2212 X	1536	-0-	-676	-0-	258	1	1271	2	Y	6	17	1	15
						7	9							
03	1643 X	1002	-0-	-641	-0-	124	1	875	2	Y	3			18
						3	9							
SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700														
10	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	494	1	1873	2	Y	-0-			-0-
11	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	257	1	985	2	Y	-0-			-0-
12	837 X	630	-0-	-207	-0-	198	1	432	2	Y	-0-			-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	236	1	815	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	529	-0-	-227	-0-	122	1	407	2	Y	-0-			-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	246	1	1064	2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	1318 N	1318 -0-	-0-	-0-	291 1	1027 2	Y	-0-				63
11	1192 N	1192 -0-	-0-	-0-	1192 2		Y	-0-				63
12	1051 N	1051 -0-	-0-	-0-	1051 2		Y	-0-				63
01	1333 N	1055 -0-	-278	-0-	1055 2		Y	-0-				63
02	1120 N	782 -0-	-338	-0-	782 2		Y	-0-				63
03	1481 N	1481 -0-	-0-	-0-	1481 2		Y	-0-				63
MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214												
10	2425 N	2425 -0-	-0-	-0-	536 1	1889 2	Y	-0-				69
11	1450 N	1450 -0-	-0-	-0-	1450 2		Y	-0-				69
12	1488 N	1099 -0-	-389	-0-	1099 2		Y	-0-				69
01	1593 N	1593 -0-	-0-	-0-	1593 2		Y	-0-				69
02	1354 N	1354 -0-	-0-	-0-	1354 2		Y	-0-				69
03	2056 N	2056 -0-	-0-	-0-	2056 2		Y	-0-				69
BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903												
10	4437 X	4437 -0-	-0-	-0-	969 1	3440 2	Y	25	47	1		24
					28 9							
11	4191 X	4191 -0-	-0-	-0-	906 1	3235 2	Y	45	24	1		45
					50 9							
12	3799 X	3799 -0-	-0-	-0-	831 1	2932 2	Y	33	23	1		55
					36 9							
01	2945 X	2770 -0-	-175	-0-	326 1	2444 2	Y	-0-				55
02	2660 X	2509 -0-	-151	-0-	382 1	2127 2	Y	-0-				55
03	3436 X	3436 -0-	-0-	-0-	560 1	2876 2	Y	-0-	54	1		1
BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468												
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686												
10	8990 X	8449 -0-	-541	-0-	1828 1	6487 2	Y	122	178	1		1
					134 9							
11	8700 X	8315 -0-	-385	-0-	1768 1	6307 2	Y	218	115	1		104
					240 9							
12	8990 X	7745 -0-	-1245	-0-	1670 1	5897 2	Y	162	113	1		153
					178 9							
01	8990 X	7362 -0-	-1628	-0-	839 1	6290 2	Y	212	163	1		202
					233 9							
02	7868 X	7375 -0-	-493	-0-	1085 1	6041 2	Y	226	164	1		264
					249 9							
03	8645 X	8645 -0-	-0-	-0-	1356 1	6968 2	Y	292	134	1		422
					321 9							
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850												
10	3689 X	3389 -0-	-300	-0-	745 1	2644 2	Y	-0-				66
11	3570 X	3143 -0-	-427	-0-	688 1	2455 2	Y	-0-				66
12	3689 X	2928 -0-	-761	-0-	646 1	2282 2	Y	-0-				66
01	3689 X	2696 -0-	-993	-0-	317 1	2379 2	Y	-0-				66
02	3332 X	2439 -0-	-893	-0-	371 1	2068 2	Y	-0-				66
03	3379 X	2350 -0-	-1029	-0-	383 1	1967 2	Y	-0-	66	1		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
10	1581 N	1306	-0-	-275	-0-	287	1	1019	2	Y	-0-	-0-
11	1620 N	1038	-0-	-582	-0-	227	1	811	2	Y	-0-	-0-
12	1426 N	562	-0-	-864	-0-	124	1	438	2	Y	-0-	-0-
01	1302 N	459	-0-	-843	-0-	54	1	405	2	Y	-0-	-0-
02	980 N	678	-0-	-302	-0-	103	1	575	2	Y	-0-	-0-
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	269	1	1380	2	Y	-0-	-0-
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890												
10	3100 N	3473	-0-	373	373	449	1	3024	2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	3169	-0-	169	542	430	1	2739	2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	3061	-0-	-39	503	379	1	2682	2	Y	-0-	-0-
01	4360 X	3857	-0-	-503	-0-	414	1	3443	2	Y	-0-	-0-
02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	352	1	2826	2	Y	-0-	-0-
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	593	1	2607	2	Y	-0-	-0-
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292												
10	2728 N	1834	-0-	-894	-0-	405	1	1429	2	Y	-0-	-0-
11	2340 N	1263	-0-	-1077	-0-	1263	2			Y	-0-	-0-
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-	-0-
01	1829 N	1354	-0-	-475	-0-	1354	2			Y	-0-	-0-
02	1176 N	773	-0-	-403	-0-	773	2			Y	-0-	-0-
03	1395 N	240	-0-	-1155	-0-	240	2			Y	-0-	-0-
BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010												
10	372 N	251	-0-	-121	-0-	55	1	196	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	332	-0-	-148	-0-	73	1	259	2	Y	-0-	-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	81	1	286	2	Y	-0-	-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	46	1	347	2	Y	-0-	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	58	1	321	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	305	-0-	-67	-0-	50	1	255	2	Y	-0-	-0-
BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806												
10	2294 X	2010	-0-	-284	-0-	442	1	1568	2	Y	-0-	-0-
11	2070 X	1932	-0-	-138	-0-	423	1	1509	2	Y	-0-	-0-
12	2077 X	1907	-0-	-170	-0-	421	1	1486	2	Y	-0-	-0-
01	2077 X	1853	-0-	-224	-0-	218	1	1635	2	Y	-0-	-0-
02	1848 X	1501	-0-	-347	-0-	228	1	1273	2	Y	-0-	-0-
03	2015 X	1763	-0-	-252	-0-	287	1	1476	2	Y	-0-	-0-
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824												
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	120	1	427	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	611	-0-	-79	-0-	134	1	477	2	Y	-0-	-0-
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	110	1	390	2	Y	-0-	-0-
01	558 N	387	-0-	-171	-0-	46	1	341	2	Y	-0-	-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	94	1	525	2	Y	-0-	-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	96	1	494	2	Y	-0-	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9820 - 9862																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	147	1	560	2	Y	-0-			15			
11	1890 N	488	-0-	-1402	-0-	89	1	342	2	Y	52			67			
						57	9										
12	744 N	460	-0-	-284	-0-	144	1	316	2	Y	-0-			67			
01	713 N	413	-0-	-300	-0-	93	1	319	2	Y	1			68			
						1	9										
02	448 N	387	-0-	-61	-0-	88	1	296	2	Y	3			71			
						3	9										
03	465 N	311	-0-	-154	-0-	58	1	253	2	Y	-0-			71			

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634																	
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	302	1	1072	2	Y	-0-			96			
11	1530 N	1156	-0-	-374	-0-	253	1	903	2	Y	-0-			96			
12	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	234	1	826	2	Y	-0-			96			
01	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	135	1	1013	2	Y	-0-			96			
02	2800 N	2949	-0-	149	149	449	1	2500	2	Y	-0-			96			
03	1448 N	1299	-0-	-149	-0-	201	1	1035	2	Y	57			153			
						63	9										

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886																	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	2	Y	-0-			1			
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	Y	-0-			1			
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	10	1	68	2	Y	-0-			1			
01	186 N	54	-0-	-132	-0-	6	1	48	2	Y	-0-			1			
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	14	1	116	2	Y	-0-			1			
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	178	1	1241	2	Y	-0-			1			

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642																	
10	3255 X	2276	-0-	-979	-0-	500	1	1776	2	Y	-0-			-0-			
11	2850 X	2000	-0-	-850	-0-	438	1	1562	2	Y	-0-			-0-			
12	2945 X	2497	-0-	-448	-0-	551	1	1946	2	Y	-0-			-0-			
01	2852 X	1474	-0-	-1378	-0-	173	1	1301	2	Y	-0-			-0-			
02	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	444	1	2475	2	Y	-0-			-0-			
03	2511 X	2484	-0-	-27	-0-	405	1	2079	2	Y	-0-			-0-			

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1333 N	1124	-0-	-209	-0-	145	1	979	2	Y	-0-		-0-	
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	156	1	996	2	Y	-0-		-0-	
12	806 N	631	-0-	-175	-0-	78	1	553	2	Y	-0-		-0-	
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	132	1	1099	2	Y	-0-		-0-	
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	151	1	1217	2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	3223	-0-	123	123	403	1	2820	2	Y	-0-		-0-	
SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166														
10	4991 X	4209	-0-	-782	-0-	877	1	3328	2	Y	4		4	
11	4830 X	4525	-0-	-305	-0-	935	1	3589	2	Y	1		5	
12	4991 X	3780	-0-	-1211	-0-	1186	1	2593	2	Y	1		6	
01	4309 X	3979	-0-	-330	-0-	894	1	3083	2	Y	2		8	
02	4228 X	3632	-0-	-596	-0-	835	1	2796	2	Y	1		9	
03	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	960	1	4152	2	Y	2		11	
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044														
10	14973 X	14397	-0-	-576	-0-	1479	1	12849	2	Y	63		175	
11	14490 X	12609	-0-	-1881	-0-	2236	1	10367	2	Y	5		180	
12	16519 X	16519	-0-	-0-	-0-	4063	1	12447	2	Y	8		188	
01	14973 X	13522	-0-	-1451	-0-	3687	1	9833	2	Y	2		190	
02	12992 X	10366	-0-	-2626	-0-	3276	1	7082	2	Y	7		197	
03	14973 X	11663	-0-	-3310	-0-	4529	1	7126	2	Y	7		204	
BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100														
10	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	629	1	4240	2	Y	21		25	
11	4020 X	3529	-0-	-491	-0-	479	1	3050	2	Y	-0-		25	
12	3565 X	3525	-0-	-40	-0-	434	1	3067	2	Y	22		47	
01	4154 X	3511	-0-	-643	-0-	376	1	3126	2	Y	8	44 1	11	
02	3752 X	3292	-0-	-460	-0-	362	1	2909	2	Y	19		30	
03	4154 X	2098	-0-	-2056	-0-	263	1	1835	2	Y	-0-		30	
BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206														
10	2108 N	1867	-0-	-241	-0-	241	1	1626	2	Y	-0-		-0-	
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	320	1	2037	2	Y	-0-		-0-	
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	280	1	1982	2	Y	-0-		-0-	
01	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	188	1	1564	2	Y	-0-		-0-	
02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	276	1	2221	2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	5611	-0-	2511	2511	702	1	4909	2	Y	-0-		-0-	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068																	
10	5766 X	5613	-0-	-153	-0-	723	1	4867	2	Y	21						63
						23	9										
11	5580 X	5401	-0-	-179	-0-	733	1	4668	2	Y	-0-						63
12	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	693	1	4903	2	Y	22						85
						24	9										
01	5611 X	5592	-0-	-19	-0-	600	1	4983	2	Y	8	44	1				49
						9	9										
02	5068 X	4755	-0-	-313	-0-	524	1	4210	2	Y	19						68
						21	9										
03	5611 X	2613	-0-	-2998	-0-	327	1	2286	2	Y	-0-						68
BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708																	
10	806 N	521	-0-	-285	-0-	107	1	381	2	Y	30	58	1				-0-
						33	9										
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	179	1	639	2	Y	54	29	1				25
						59	9										
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	152	1	536	2	Y	40	28	1				37
						44	9										
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	132	1	992	2	Y	-0-						37
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	143	1	794	2	Y	-0-						37
03	744 N	669	-0-	-75	-0-	109	1	558	2	Y	2	39	1				-0-
						2	9										
BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282																	
10	3100 N	3491	-0-	391	391	451	1	3040	2	Y	-0-						-0-
11	2504 N	2113	-0-	-391	-0-	287	1	1826	2	Y	-0-						-0-
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	204	1	1440	2	Y	-0-						-0-
01	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	616	1	5122	2	Y	-0-						-0-
02	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	433	1	3475	2	Y	-0-						-0-
03	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	638	1	4459	2	Y	-0-						-0-
BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585																	
10	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	271	1	962	2	Y	-0-						-0-
11	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	263	1	939	2	Y	-0-						-0-
12	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	264	1	931	2	Y	-0-						-0-
01	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	126	1	948	2	Y	-0-						-0-
02	1120 N	1112	-0-	-8	-0-	169	1	943	2	Y	-0-						-0-
03	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	192	1	983	2	Y	-0-						-0-
SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10065 - 10100																	
10	1054 N	427	-0-	-627	-0-	89	1	338	2	Y	-0-						27
11	1920 X	240	-0-	-1680	-0-	50	1	190	2	Y	-0-						27
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	121	1	265	2	Y	-0-						27
01	434 N	260	-0-	-174	-0-	58	1	202	2	Y	-0-						27
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	83	1	280	2	Y	-0-						27
03	372 N	166	-0-	-206	-0-	31	1	135	2	Y	-0-						27

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2696

OIL AND GAS DIVISION

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 9940														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
10	16988 X	13772	-0-	-3216	-0-	3114	1	10476	2	Y	165	155	1	117
11	16320 X	13695	-0-	-2625	-0-	182	9	10972	2	Y	100	122	1	95
12	16151 X	13636	-0-	-2515	-0-	2613	1	10556	2	Y	131	154	1	72
01	15593 X	13158	-0-	-2435	-0-	110	9	9905	2	Y	92			164
02	12796 X	11635	-0-	-1161	-0-	2936	1	8921	2	Y	141	225	1	80
03	14167 X	553	-0-	-13614	-0-	144	9	328	2	Y	122	150	1	52
						3152	1							
						101	9							
						2559	1							
						155	9							
						91	1							
						134	9							
SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9870														
10	5084 X	4743	-0-	-341	-0-	1059	1	3563	2	Y	110	103	1	107
11	4650 X	3877	-0-	-773	-0-	121	9	3071	2	Y	67	81	1	93
12	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	732	1	3879	2	Y	87	103	1	77
01	4743 X	4501	-0-	-242	-0-	74	9	3363	2	Y	62			139
02	4284 X	3525	-0-	-759	-0-	1079	1	2659	2	Y	94	150	1	83
03	5053 X	2214	-0-	-2839	-0-	96	9	1663	2	Y	81	100	1	64
						1070	1							
						68	9							
						763	1							
						103	9							
						462	1							
						89	9							
SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9920 - 10000														
10	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	245	1	929	2	Y	12			13
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	13	9	751	2	Y	3			16
12	1147 N	787	-0-	-360	-0-	196	1	539	2	Y	1			17
01	1178 N	743	-0-	-435	-0-	3	9	573	2	Y	4			21
02	896 N	558	-0-	-338	-0-	247	1	428	2	Y	2			23
03	775 N	712	-0-	-63	-0-	1	9	573	2	Y	5			28
						166	1							
						4	9							
						128	1							
						2	9							
						133	1							
						6	9							
SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828														
10	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	269	1	904	2	Y	37	34	1	22
11	1350 N	1066	-0-	-284	-0-	41	9	842	2	Y	22	27	1	17
12	1240 N	1024	-0-	-216	-0-	200	1	776	2	Y	29	34	1	12
01	1209 N	747	-0-	-462	-0-	24	9	549	2	Y	21			33
02	1008 N	656	-0-	-352	-0-	216	1	483	2	Y	31	50	1	14
03	3100 N	4542	-0-	1442	1442	32	9	3665	2	Y	27	33	1	8
						175	1							
						23	9							
						139	1							
						34	9							
						847	1							
						30	9							

KING RANCH STRATTON				WELL #:	P241	RRCID ->	160484	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6420	-	6452
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-		Y		-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-		Y		-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2025															

STRATTON (CONSOLIDATED)						//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.						//CONT.//	253162											
KING RANCH STRATTON						WELL #:	P284	RRCID ->	173850	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7878	-	8840	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2025																		

KING RANCH STRATTON						WELL #:	P286	RRCID ->	178533	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7658	-	8837	
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	4766						Y	-0-					-0-	
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	1766						Y	-0-					-0-	
12	1766 N	-0-	-0-	-1766	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025																		

KING RANCH STRATTON						WELL #:	P288	RRCID ->	214696	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	9345	PERF.	8202	-	8990	
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-						Y	-0-					-0-	
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2025																		

KING RANCH STRATTON						WELL #:	P292	RRCID ->	224325	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	9392	PERF.	7695	-	7701	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2025																		

KING RANCH STRATTON						WELL #:	P290	RRCID ->	227226	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	7782	-	7787	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2025																		

KING RANCH STRATTON						WELL #:	P805	RRCID ->	261819	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8467	-	8792	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025																		

STRATTON (CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH STRATTON			//CONT.// 86508 170 253162 WELL #: P801			NON-ASSOCIATED RRCID -> 262507			CAPACITY COMPL. DATE 09/09/2011			TOTAL DEPTH 9950			CNTY: NUECES PERF. 9804 - 9986								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2025																							

KING RANCH STRATTON			WELL #: A934			RRCID -> 281502			COMPL. DATE 10/18/2016			TOTAL DEPTH 7000			PERF. N/A								
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025																							

KING RANCH STRATTON			WELL #: A933			RRCID -> 281515			COMPL. DATE 10/03/2016			TOTAL DEPTH 7000			PERF. N/A								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2025																							

KING RANCH STRATTON			WELL #: A936			RRCID -> 281562			COMPL. DATE 09/20/2016			TOTAL DEPTH 6679			PERF. N/A								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025																							

KING RANCH STRATTON			WELL #: A935			RRCID -> 281762			COMPL. DATE 10/31/2016			TOTAL DEPTH 6805			PERF. N/A								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2025																							

LAMAY CORPORATION PONDROM, L. G.			484025 WELL #:			RRCID -> 032882			COMPL. DATE 03/02/1964			TOTAL DEPTH 5726			PERF. N/A								
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						125		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						125		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						125		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						125		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						125		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						125		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019																							

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.															
UNION CENTRAL "B"															
WELL #: 19												RRCID -> 093385			
COMPL. DATE 04/07/1981												TOTAL DEPTH 9600			
PERF. 8024 - 8040															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	14B2 EXT	1352	-0-	1352	2214	1352	2		N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	675	-0-	675	2889	675	2		N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	562	-0-	562	3451	562	2		N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	592	-0-	592	4043	592	2		N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	600	-0-	600	4643	600	2		N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	689	-0-	689	5332	689	2		N	-0-				-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												879035			
DRYDEN, J. W.												WELL #: 1			
RRCID -> 013437												COMPL. DATE 09/11/1962			
TOTAL DEPTH N/A												PERF. N/A			
10	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3		N	-0-				-0-	
11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3		N	-0-				-0-	
12	2666 N	2495	-0-	-171	-0-	2495	3		N	-0-				-0-	
01	2666 N	2598	-0-	-68	-0-	2598	3		N	-0-				-0-	
02	2380 N	2298	-0-	-82	-0-	2298	3		N	-0-				-0-	
03	2480 N	2400	-0-	-80	-0-	2400	3		N	-0-				-0-	
WARDNER, G. P.												WELL #: 38			
RRCID -> 013440												COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH N/A												PERF. 5420 - 6155			
10	3410 X	3351	-0-	-59	-0-	3351	3		N	-0-				-0-	
11	3300 X	3297	-0-	-3	-0-	3297	3		N	-0-				-0-	
12	3348 X	3050	-0-	-298	-0-	3050	3		N	-0-				-0-	
01	3348 X	3254	-0-	-94	-0-	3254	3		N	-0-				-0-	
02	3080 X	2724	-0-	-356	-0-	2724	3		N	-0-				-0-	
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3		N	-0-				-0-	
S. A. J. S. L. B. -B-												WELL #: 1 C			
RRCID -> 013457												COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 7266												PERF. 5605 - 6676			
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-				-0-	
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-				-0-	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-				-0-	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-				-0-	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-				-0-	
TEXON ROYALTY COMPANY												WELL #: 2			
RRCID -> 013458												COMPL. DATE 09/14/1946			
TOTAL DEPTH 7064												PERF. 5498 - 6635			
10	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	74	1	1001	3	N	-0-			-0-	
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	72	1	944	3	N	-0-			-0-	
12	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	69	1	936	3	N	-0-			-0-	
01	1085 N	992	-0-	-93	-0-	68	1	924	3	N	-0-			-0-	
02	952 N	929	-0-	-23	-0-	64	1	865	3	N	-0-			-0-	
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	69	1	962	3	N	-0-			-0-	
WARDNER, G. P.												WELL #: 34			
RRCID -> 013459												COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 6726												PERF. 5390 - 6667			
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-				-0-	
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-				-0-	
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-				-0-	
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-				-0-	
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-				-0-	
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-				-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)													CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
RIVERS -A-															
WELL #: 2															
RRCID -> 013463															
COMPL. DATE 09/13/1946															
TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	3	N	-0-			-0-	
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	N	-0-			-0-	
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	21	1	270	3	N	-0-			-0-	
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	21	1	267	3	N	-0-			-0-	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-			-0-	
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	N	-0-			-0-	
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.															
WELL #: 1															
RRCID -> 013502															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110															
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	145	1	1810	3	N	-0-			-0-	
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	143	1	1742	3	N	-0-			-0-	
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	142	1	1785	3	N	-0-			-0-	
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	141	1	1762	3	N	-0-			-0-	
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	128	1	1607	3	N	-0-			-0-	
*03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	139	1	1796	3	N	-0-			-0-	
WARDNER, G. P.															
WELL #: 104															
RRCID -> 013539															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WARDNER, G. P.															
WELL #: 88															
RRCID -> 013546															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WARDNER, G. P.															
WELL #: 33															
RRCID -> 013547															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920															
10	3100 N	2256	-0-	-844	7388	2256	3			N	-0-			-0-	
11	3000 N	2024	-0-	-976	6412	2024	3			N	-0-			-0-	
12	3100 N	2058	-0-	-1042	5370	2058	3			N	-0-			-0-	
01	3100 N	2024	-0-	-1076	4294	2024	3			N	-0-			-0-	
02	2800 N	1837	-0-	-963	3331	1837	3			N	-0-			-0-	
03	3100 N	2043	-0-	-1057	2274	2043	3			N	-0-			-0-	
WARDNER, G. P.															
WELL #: 90															
RRCID -> 013584															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778															
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	175	1	2176	3	N	-0-			-0-	
11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	172	1	2094	3	N	-0-			-0-	
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	163	1	2051	3	N	-0-			-0-	
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	182	1	2288	3	N	-0-			-0-	
02	1904 N	1842	-0-	-62	-0-	136	1	1706	3	N	-0-			-0-	
*03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	161	1	2087	3	N	-0-			-0-	
WARDNER, G. P.															
WELL #: 104															
RRCID -> 013597															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503															
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	N	-0-			-0-	
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	3	N	-0-			-0-	
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	3	N	-0-			-0-	
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	519	3	N	-0-			-0-	
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	561	3	N	-0-			-0-	
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	814	3	N	-0-			-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
S. A. J. S. L. B. -A-																			
//CONT.// 86508 170										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 879035																			
WELL #: 2										RRCID -> 036007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5149 - 6392			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-				-0-				
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-				-0-				
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-				-0-				
01	2108 N	2032	-0-	-76	-0-	2032	3			N	-0-				-0-				
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-				-0-				
03	2108 N	1953	-0-	-155	-0-	1953	3			N	-0-				-0-				

DRYDEN, J. W.										WELL #: 5		RRCID -> 036437		COMPL. DATE 06/25/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	3			N	-0-				-0-				
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-				
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-				
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-				
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				

WARDNER, G. P.										WELL #: 111		RRCID -> 040602		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 5202 - 5796	
10	2170 N	2130	-0-	-40	-0-	158	1	1972	3	N	-0-				-0-				
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	157	1	1919	3	N	-0-				-0-				
12	2139 N	2119	-0-	-20	-0-	156	1	1963	3	N	-0-				-0-				
01	2139 N	2076	-0-	-63	-0-	153	1	1923	3	N	-0-				-0-				
02	1932 N	1894	-0-	-38	-0-	140	1	1754	3	N	-0-				-0-				
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	151	1	1962	3	N	-0-				-0-				

WARDNER, G. P.										WELL #: 116		RRCID -> 049109		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 4065 - 5476	
10	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	80	1	999	3	N	-0-				-0-				
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	79	1	971	3	N	-0-				-0-				
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	81	1	1030	3	N	-0-				-0-				
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	80	1	1009	3	N	-0-				-0-				
02	980 N	955	-0-	-25	-0-	71	1	884	3	N	-0-				-0-				
03	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	75	1	973	3	N	-0-				-0-				

WARDNER, G.P.										WELL #: 66		RRCID -> 051701		COMPL. DATE 11/25/1971		TOTAL DEPTH 8071		PERF. N/A	
10	3100 N	7216	-0-	4116	537288	536	1	6680	3	N	-0-				-0-				
11	3000 N	6895	-0-	3895	541183	522	1	6373	3	N	-0-				-0-				
12	3100 N	7017	-0-	3917	545100	516	1	6501	3	N	-0-				-0-				
01	3100 N	7054	-0-	3954	549054	521	1	6533	3	N	-0-				-0-				
02	2800 N	6320	-0-	3520	552574	467	1	5853	3	N	-0-				-0-				
03	3100 N	6949	-0-	3849	556423	498	1	6451	3	N	-0-				-0-				

TEXON ROYALTY CO. -B-										WELL #: 3 T		RRCID -> 055066		COMPL. DATE 04/26/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-				
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-				
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-				
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-				-0-				
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-				
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-				

WARDNER, G.P.										WELL #: 89		RRCID -> 058853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5662 - 5802	
10	279 N	207	-0-	-72	-0-	15	1	192	3	N	-0-				-0-				
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-				-0-				
12	279 N	62	-0-	-217	-0-	4	1	58	3	N	-0-				-0-				
01	217 N	67	-0-	-150	-0-	5	1	62	3	N	-0-				-0-				
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	8	1	106	3	N	-0-				-0-				
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	N	-0-				-0-				

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
WARDNER, G.P.															
//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 879035															
WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * PERF.	EOM BALANCE
10	3100 N	2180	-0-	-920	134124	162	1	2018	3	N	-0-				-0-
11	3000 N	2099	-0-	-901	133223	159	1	1940	3	N	-0-				-0-
12	3100 N	2146	-0-	-954	132269	158	1	1988	3	N	-0-				-0-
01	3100 N	2116	-0-	-984	131285	156	1	1960	3	N	-0-				-0-
02	2800 N	1916	-0-	-884	130401	142	1	1774	3	N	-0-				-0-
03	3100 N	2113	-0-	-987	129414	151	1	1962	3	N	-0-				-0-
WARDNER, G.P.												WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WARDNER, G.P.												WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585			
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-				-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-				-0-
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-				-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-				-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-				-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-				-0-
CAGE, W.T. "A"												WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162			
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-				-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-				-0-
12	837 N	768	-0-	-69	-0-	768	3			N	-0-				-0-
01	806 N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-				-0-
02	756 N	689	-0-	-67	-0-	689	3			N	-0-				-0-
03	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-				-0-
WARDNER, G.P.												WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566			
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-				-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-				-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-				-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-
ELLIFF, J.S. ET AL												WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120			
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-				-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-				-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-				-0-
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-				-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-				-0-
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-				-0-
WARDNER, G.P.												WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034			
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-				-0-
12	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-				-0-
01	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-				-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-				-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TEXON ROYALTY COMPANY										//CONT.// 86508 170 //CONT.// 879035 WELL #: 3										NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES																			
										RRCID -> 084653										COMPL. DATE 10/01/1979										TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578																			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE																																		
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	603	3	N	-0-			-0-																																		
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	3	N	-0-			-0-																																		
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	51	1	636	3	N	-0-			-0-																																		
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	47	1	585	3	N	-0-			-0-																																		
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	41	1	517	3	N	-0-			-0-																																		
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	3	N	-0-			-0-																																		
WARDNER, G. P.										WELL #: 151										RRCID -> 093837										COMPL. DATE 10/22/2003										TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214									
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	N	-0-			-0-																																		
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	N	-0-			-0-																																		
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	20	1	248	3	N	-0-			-0-																																		
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	20	1	250	3	N	-0-			-0-																																		
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	18	1	226	3	N	-0-			-0-																																		
*03	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	240	3	N	-0-			-0-																																		
WARDNER, G. P.										WELL #: 75										RRCID -> 096060										COMPL. DATE 08/13/1981										TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																		
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-																																		
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-																																		
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-																																		
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-																																		
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-																																		
JONES, EVA M. MRS.										WELL #: 2										RRCID -> 096062										COMPL. DATE 06/05/1981										TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192									
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-																																		
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			-0-																																		
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-			-0-																																		
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			-0-																																		
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-			-0-																																		
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-			-0-																																		
WARDNER, G. P.										WELL #: 77										RRCID -> 100162										COMPL. DATE 04/02/1982										TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																		
WARDNER, G.P.										WELL #: 150										RRCID -> 105129										COMPL. DATE 04/21/1983										TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																		
CAGE, W.T. "B"										WELL #: 1										RRCID -> 108506										COMPL. DATE 12/02/1983										TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618									
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-			-0-																																		
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-																																		
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-			-0-																																		
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-			-0-																																		
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-																																		
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-																																		

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2705

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035														
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.				WELL #:	13	RRCID ->	110761	COMPL. DATE	03/27/1984	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	5450	-	5636			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-			11	1	148	3	N	-0-				-0-	
RIVERS -A-				WELL #:	17	RRCID ->	112720	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL	DEPTH	7766	PERF.	5609	-	5684			
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	666	3	N	-0-					-0-	
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	624	3	N	-0-					-0-	
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	629	3	N	-0-					-0-	
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	624	3	N	-0-					-0-	
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	569	3	N	-0-					-0-	
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	644	3	N	-0-					-0-	
DRYDEN, J.W.				WELL #:	9	RRCID ->	113351	COMPL. DATE	09/19/1984	TOTAL	DEPTH	8018	PERF.	6176	-	6192			
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		48	3			N	-0-					-0-	
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		47	3			N	-0-					-0-	
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	3			N	-0-					-0-	
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	-0-		12	3			N	-0-					-0-	
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	-0-		12	3			N	-0-					-0-	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-		28	3			N	-0-					-0-	
WARDNER, G.P.				WELL #:	163	RRCID ->	113987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	5552	-	5656			
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	23	3	N	-0-					-0-	
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	23	3	N	-0-					-0-	
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-		2	1	19	3	N	-0-					-0-	
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-		1	1	15	3	N	-0-					-0-	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-		1	1	13	3	N	-0-					-0-	
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-		1	1	13	3	N	-0-					-0-	
DRYDEN, J.W.				WELL #:	4	RRCID ->	114964	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL	DEPTH	8010	PERF.	6549	-	6559			
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		53	3			N	-0-					-0-	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	3			N	-0-					-0-	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		72	3			N	-0-					-0-	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-		59	3			N	-0-					-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		59	3			N	-0-					-0-	
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-		54	3			N	-0-					-0-	
GRUENE, O.A.				WELL #:	7	RRCID ->	118052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7478	PERF.	5450	-	6144			
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-		1330	3			N	-0-					-0-	
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-		847	3			N	-0-					-0-	
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-		1222	3			N	-0-					-0-	
01	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	-0-		1226	3			N	-0-					-0-	
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-		850	3			N	-0-					-0-	
03	1209 N	849	-0-	-360	-0-	-0-		849	3			N	-0-					-0-	
BUTTS, J.B.				WELL #:	4	RRCID ->	118480	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL	DEPTH	7450	PERF.	5570	-	5596			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)										CAPACITY				CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 86508 170				NON-ASSOCIATED			
DRYDEN, J.W.										//CONT.// 879035				WELL #: 6			
										RRCID -> 123332				COMPL. DATE N/A			
										TOTAL DEPTH 10957				PERF. 5284 - 5390			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10		806 N	772	-0-	-34	-0-		772	3		N	-0-				-0-	
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-		734	3		N	-0-				-0-	
12		775 N	748	-0-	-27	-0-		748	3		N	-0-				-0-	
01		775 N	729	-0-	-46	-0-		729	3		N	-0-				-0-	
02		672 N	670	-0-	-2	-0-		670	3		N	-0-				-0-	
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-		744	3		N	-0-				-0-	
WARDNER, G.P.																	
										WELL #: 157				RRCID -> 123490			
										COMPL. DATE 02/02/1987				TOTAL DEPTH 7755			
										PERF. 6808 - 7227							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
MOSLEY DRYDEN																	
										WELL #: 2				RRCID -> 125319			
										COMPL. DATE				TOTAL DEPTH 8045			
										PERF. 5458 - 6998							
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	3		N	-0-				-0-	
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-				-0-	
12		31 N	1	-0-	-30	-0-		1	3		N	-0-				-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-	
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-	
WARDNER, G.P.																	
										WELL #: 135				RRCID -> 125584			
										COMPL. DATE 12/20/2003				TOTAL DEPTH 9251			
										PERF. 7696 - 7716							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
BUTTS, J.B.																	
										WELL #: 5				RRCID -> 125778			
										COMPL. DATE 10/30/1987				TOTAL DEPTH 7260			
										PERF. 6074 - 6100							
10		1054 N	965	-0-	-89	-0-		501	1	464	3	N	-0-			-0-	
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-		488	1	451	3	N	-0-			-0-	
12		1023 N	1001	-0-	-22	-0-		520	1	481	3	N	-0-			-0-	
01		981 N	981	-0-	-0-	-0-		509	1	472	3	N	-0-			-0-	
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-		452	1	418	3	N	-0-			-0-	
03		992 N	977	-0-	-15	-0-		507	1	470	3	N	-0-			-0-	
SELLERS, W.S. -A-																	
										WELL #: 3				RRCID -> 125933			
										COMPL. DATE 10/16/1987				TOTAL DEPTH 6513			
										PERF. 6244 - 6275							
10		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3		N	-0-				-0-	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-	
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-	
01		2 N	1	-0-	-1	-0-		1	3		N	-0-				-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-	
03		2 N	1	-0-	-1	-0-		1	3		N	-0-				-0-	
WARDNER, G.P.																	
										WELL #: 32				RRCID -> 126238			
										COMPL. DATE 04/05/2010				TOTAL DEPTH 7251			
										PERF. 5033 - 5462							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.// 86508 170			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035													
WARDNER, G. P.			WELL #: 172			RRCID -> 126505			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-			-0-	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-			-0-	
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-			-0-	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-			-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-	
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL			WELL #: 24 F			RRCID -> 126739			COMPL. DATE 02/29/1988			TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120				
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-	

DRYDEN, J.W.			WELL #: 10			RRCID -> 126741			COMPL. DATE 02/26/1988			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574				
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-			-0-	
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-			-0-	
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-			-0-	
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-			-0-	
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-			-0-	
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-			-0-	

WOFFORD, BUSH -B-			WELL #: 3			RRCID -> 126829			COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941				
10	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-			-0-	
11	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-			-0-	
12	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-			-0-	
01	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-			-0-	
02	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-			-0-	
03	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-			-0-	

GRUENE, O.A.			WELL #: 12			RRCID -> 127037			COMPL. DATE 11/09/1994			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152				
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WARDNER, G.P.			WELL #: 178			RRCID -> 127595			COMPL. DATE 06/01/1988			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478				
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-	
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-	
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-	
01	465 N	237	-0-	-228	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-	
02	308 N	36	-0-	-272	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-	
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-	

WARDNER, G.P.			WELL #: 154			RRCID -> 127632			COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501				
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1792	3	N	-0-			-0-	
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1667	3	N	-0-			-0-	
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1740	3	N	-0-			-0-	
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1661	3	N	-0-			-0-	
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1479	3	N	-0-			-0-	
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1564	3	N	-0-			-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)													CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																									
TEXON ROYALTY -B-																									
WELL #: 9													RRCID ->	127821	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL	DEPTH	7973	PERF.	5564	-	6823		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	792	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	496	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	759	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	744 N	645	-0-	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	587	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	495	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	701	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
BUSH - WOFFORD -B-													WELL #:	4	RRCID ->	128017	COMPL. DATE	06/23/1988	TOTAL	DEPTH	8050	PERF.	6940	-	6955
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
MOSLEY & DRYDEN -A-													WELL #:	3	RRCID ->	128018	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	6685	-	6995
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
GRUENE, O.A.													WELL #:	11	RRCID ->	128131	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	5682	-	7154
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	155 N	19	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
BUTTS, J.B.													WELL #:	7	RRCID ->	128192	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	5613	-	5882
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	67	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	56	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
JONES, MRS. EVA M.													WELL #:	5	RRCID ->	128385	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	6776	-	7116
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
WARDNER, G.P.													WELL #:	194	RRCID ->	128571	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	5582	-	6120
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	518	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	473	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	461	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	428	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	381	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	414	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				

STRATTON (CONSOLIDATED)													CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
WARDNER, G.P.														
//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 879035														
WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	27	1	330	3	N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	3	N	-0-			-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	25	1	318	3	N	-0-			-0-
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	25	1	314	3	N	-0-			-0-
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	23	1	286	3	N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	N	-0-			-0-
HAGAN & STEWART														
WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921														
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
03	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-			-0-
WARDNER, G.P.														
WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716														
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
GRUENE, O.A.														
WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WARDNER, G.P.														
WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ELLIFF, J.S. ET AL														
WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916														
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-			-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-			-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-			-0-
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	235	3			N	-0-			-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-			-0-
ELLIFF, J.S. ET AL														
WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928														
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WARDNER, G.P.				//CONT.// 86508 170 //CONT.// 879035 WELL #: 204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
				RRCID -> 130101		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6897 - 6907								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																		
				WELL #: 192		RRCID -> 130105		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5444 - 5456						
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	-0-	20	1	243	3	N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	N	-0-					-0-
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	-0-	14	1	173	3	N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																		
				WELL #: 185 F		RRCID -> 130439		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 6195 - 6818						
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
GRUENE, O. A.																		
				WELL #: 18		RRCID -> 130618		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5467 - 7276						
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																		
				WELL #: 176		RRCID -> 130697		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 5355 - 6610						
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																		
				WELL #: 205		RRCID -> 130698		COMPL. DATE 11/04/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5895 - 6593						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																		
				WELL #: 195		RRCID -> 130705		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6629 - 6658						
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)										85608 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.										WELL #: 148		RRCID -> 130719		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 7265		PERF. 6395 - 6404	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE			
10	3100 N	1385	-0-	-1715	5801	103	1	1282	3	N	-0-						-0-		
11	3000 N	1313	-0-	-1687	4114	99	1	1214	3	N	-0-						-0-		
12	3100 N	1337	-0-	-1763	2351	98	1	1239	3	N	-0-						-0-		
01	3100 N	1290	-0-	-1810	541	95	1	1195	3	N	-0-						-0-		
02	1756 N	1215	-0-	-541	-0-	90	1	1125	3	N	-0-						-0-		
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	96	1	1240	3	N	-0-						-0-		
ELLIFF, J.S. ET AL										WELL #: 25 F		RRCID -> 130771		COMPL. DATE 05/02/1989		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 5470 - 5562	
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-						-0-		
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-						-0-		
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-						-0-		
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-						-0-		
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-						-0-		
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-						-0-		
ELLIFF, J.S. ET AL										WELL #: 29 F		RRCID -> 130780		COMPL. DATE 04/03/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6151 - 6175	
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-						-0-		
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-						-0-		
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-						-0-		
01	961 N	657	-0-	-304	-0-	657	3			N	-0-						-0-		
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-						-0-		
03	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-						-0-		
GRUENE, O.A.										WELL #: 21		RRCID -> 130901		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5825 - 7280	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
DRYDEN, J.W.										WELL #: 12		RRCID -> 131106		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6570 - 7036	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
TEXON ROYALTY CO.										WELL #: 8		RRCID -> 131808		COMPL. DATE 02/11/1989		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6111 - 6738	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
ELLIFF, J.S.										WELL #: 28		RRCID -> 131809		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6074 - 6939	
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-						-0-		
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-						-0-		
12	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-						-0-		
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-						-0-		
02	252 N	168	-0-	-84	-0-	168	3			N	-0-						-0-		
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-						-0-		

STRATTON (CONSOLIDATED)													CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																						
RIVERS -A-																						
WELL #: 18 F													RRCID -> 131939		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5504 - 5786			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
BUTTS, J.B.													WELL #: 8		RRCID -> 131989		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 7555		PERF. 5319 - 6283	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
BUTTS, J.B.													WELL #: 10		RRCID -> 133008		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 8049		PERF. 5270 - 5370	
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	8	1	7	3	N	-0-						-0-				
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-						-0-				
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	7	1	6	3	N	-0-						-0-				
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	7	1	7	3	N	-0-						-0-				
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-						-0-				
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	6	1	6	3	N	-0-						-0-				
ELLIFF, J.S. ET AL													WELL #: F 10		RRCID -> 133018		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 5831		PERF. 5640 - 5668	
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-						-0-				
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-						-0-				
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-						-0-				
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-						-0-				
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-						-0-				
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-						-0-				
ELLIFF, J.S. ET AL													WELL #: F 6 T		RRCID -> 133020		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 5899		PERF. 5642 - 5700	
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-						-0-				
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-						-0-				
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-						-0-				
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-						-0-				
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	3			N	-0-						-0-				
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-						-0-				
TEXON ROYALTY COMPANY													WELL #: F 2		RRCID -> 133138		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 5454 - 5490	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-						-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-						-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-						-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-						-0-				
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.													WELL #: 4		RRCID -> 133146		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 5466 - 5690	
10	3100	N	2910	-0-	-190	48296	216	1	2694	3	N	-0-						-0-				
11	3000	N	2842	-0-	-158	48138	215	1	2627	3	N	-0-						-0-				
12	3100	N	2948	-0-	-152	47986	217	1	2731	3	N	-0-						-0-				
01	3100	N	2925	-0-	-175	47811	216	1	2709	3	N	-0-						-0-				
02	2800	N	2498	-0-	-302	47509	185	1	2313	3	N	-0-						-0-				
*03	3100	N	2717	-0-	-383	47126	195	1	2522	3	N	-0-						-0-				

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035														
RIVERS -A-				WELL #: 19 D		RRCID -> 133359		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 5283 - 5627						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RIVERS -A-				WELL #: 20 D		RRCID -> 133517		COMPL. DATE 03/23/1990		TOTAL DEPTH 7379		PERF. 5638 - 5770						
10		1054 N		694	-0-	-360	-0-	52	1	642	3	N	-0-					-0-
11		1001 N		1001	-0-	-0-	-0-	76	1	925	3	N	-0-					-0-
12		1023 N		1000	-0-	-23	-0-	74	1	926	3	N	-0-					-0-
01		682 N		387	-0-	-295	-0-	29	1	358	3	N	-0-					-0-
02		924 N		875	-0-	-49	-0-	65	1	810	3	N	-0-					-0-
03		992 N		757	-0-	-235	-0-	54	1	703	3	N	-0-					-0-
S.A.J.S.L.B.				WELL #: 3		RRCID -> 133643		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5230 - 5888						
10		467 N		467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11		447 N		447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12		465 N		447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01		465 N		433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02		420 N		397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03		449 N		449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
BUTTS, J.B.				WELL #: 12		RRCID -> 133660		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 5278 - 5286						
10		31 N		14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11		10 N		10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12		31 N		13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01		14 N		14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02		11 N		11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03		24 N		24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
WARDNER, G.P.				WELL #: 197		RRCID -> 133704		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6364 - 7342						
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARDNER, G.P.				WELL #: 106		RRCID -> 133796		COMPL. DATE 02/18/1990		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 5284 - 5346						
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #: 31		RRCID -> 133868		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 5574 - 6193						
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
TEXON ROYALTY CO.															
//CONT.// 86508 170												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 879035												CAPACITY			
WELL #: F 3												RRCID -> 133927			
COMPL. DATE 03/06/1990												TOTAL DEPTH 6398			
PERF. 5428 - 5466															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	52	1	646	3	N	-0-				-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	50	1	616	3	N	-0-				-0-
12	682 N	617	-0-	-65	-0-	45	1	572	3	N	-0-				-0-
01	713 N	548	-0-	-165	-0-	40	1	508	3	N	-0-				-0-
02	616 N	497	-0-	-119	-0-	37	1	460	3	N	-0-				-0-
03	620 N	600	-0-	-20	-0-	43	1	557	3	N	-0-				-0-
CAGE, W.T. "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064															
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-				-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
TEXON ROYALTY "B"															
WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159															
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	87	1	1077	3	N	-0-				-0-
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	89	1	1078	3	N	-0-				-0-
12	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	83	1	1044	3	N	-0-				-0-
01	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	103	1	1052	3	N	-0-				-0-
02	1092 N	1044	-0-	-48	-0-	89	1	955	3	N	-0-				-0-
*03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	96	1	1103	3	N	-0-				-0-
TEXON ROYALTY CO.															
WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533															
10	620 N	240	-0-	-380	-0-	18	1	222	3	N	-0-				-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	N	-0-				-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	541	3	N	-0-				-0-
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	57	1	710	3	N	-0-				-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	53	1	660	3	N	-0-				-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	644	3	N	-0-				-0-
BUTTS, J.B.															
WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932															
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	210	1	195	3	N	-0-				-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	200	1	186	3	N	-0-				-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	208	1	193	3	N	-0-				-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	201	1	186	3	N	-0-				-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	185	1	172	3	N	-0-				-0-
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	206	1	192	3	N	-0-				-0-
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.															
WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990															
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	64	1	793	3	N	-0-				-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	60	1	731	3	N	-0-				-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	55	1	697	3	N	-0-				-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	60	1	747	3	N	-0-				-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	56	1	696	3	N	-0-				-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	60	1	774	3	N	-0-				-0-
WARDNER, G.P.															
WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434															
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035															
RIVERS -B-				WELL #:	4	RRCID -> 135219		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 5803		PERF. 5630 - 5788								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-	-0-					-0-	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-					-0-	
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-					-0-	
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-					-0-	
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-					-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-					-0-	

ELLIFF, J. S. ETAL				WELL #:	40 F	RRCID -> 136694		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6910 - 6928								
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-	-0-					-0-	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-					-0-	
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-	-0-					-0-	
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-					-0-	
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-	-0-					-0-	
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-					-0-	

WARDNER, G.P.				WELL #:	215	RRCID -> 136773		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 5546 - 6476						
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	580	3	N	-0-	-0-					-0-	
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	540	3	N	-0-	-0-					-0-	
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	516	3	N	-0-	-0-					-0-	
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	39	1	486	3	N	-0-	-0-					-0-	
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	445	3	N	-0-	-0-					-0-	
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	514	3	N	-0-	-0-					-0-	

WARDNER, G.P.				WELL #:	213	RRCID -> 136827		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5440 - 6538						
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-					-0-	
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-	-0-					-0-	
12	11 N	8	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-					-0-	
01	12 N	2	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-					-0-	
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-					-0-	
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-					-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL				WELL #:	23	RRCID -> 137375		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 5176 - 6888								
10	1829 N	1542	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-	-0-					-0-	
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-	-0-					-0-	
12	1798 N	1605	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-	-0-					-0-	
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-	-0-					-0-	
02	1456 N	1410	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-	-0-					-0-	
03	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-	-0-					-0-	

WARDNER, G.P.				WELL #:	214	RRCID -> 138291		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6534 - 6610								
10	3100 N	4032	-0-	932	7155	300	1	3732	3	N	-0-	-0-							-0-	
11	3000 N	3887	-0-	887	8042	294	1	3593	3	N	-0-	-0-							-0-	
12	3100 N	3981	-0-	881	8923	293	1	3688	3	N	-0-	-0-							-0-	
01	3100 N	3915	-0-	815	9738	289	1	3626	3	N	-0-	-0-							-0-	
02	2800 N	3553	-0-	753	10491	263	1	3290	3	N	-0-	-0-							-0-	
03	3100 N	3942	-0-	842	11333	283	1	3659	3	N	-0-	-0-							-0-	

WARDNER, G.P.				WELL #:	216	RRCID -> 138295		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 5504 - 5752								
10	3100 N	2622	-0-	-478	63712	195	1	2427	3	N	-0-	-0-							-0-	
11	3000 N	2532	-0-	-468	63244	192	1	2340	3	N	-0-	-0-							-0-	
12	3100 N	2596	-0-	-504	62740	191	1	2405	3	N	-0-	-0-							-0-	
01	3100 N	2541	-0-	-559	62181	188	1	2353	3	N	-0-	-0-							-0-	
02	2800 N	2306	-0-	-494	61687	171	1	2135	3	N	-0-	-0-							-0-	
03	3100 N	2553	-0-	-547	61140	183	1	2370	3	N	-0-	-0-							-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035													
DRYDEN, J. W.				WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 5940 - 5982					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	29	-0-		-2	-0-		29	3			N	-0-			-0-
11		25 N	25	-0-		-0-	-0-		25	3			N	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-		-12	-0-		19	3			N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-		-14	-0-		17	3			N	-0-			-0-
02		28 N	18	-0-		-10	-0-		18	3			N	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-		-10	-0-		21	3			N	-0-			-0-
TEXON ROYALTY CO.				WELL #: 5 C		RRCID -> 139912		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 5644 - 5700					
10	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WARDNER, G. P.				WELL #: 217		RRCID -> 143623		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5692 - 6186					
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
WARDNER, G. P.				WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6242 - 6770					
10		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
WARDNER, G. P.				WELL #: 220		RRCID -> 144075		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6534 - 6812					
10	3596	X	2434	-0-		-1162	-0-	2434	3				N	-0-			-0-
11	3601	X	3601	-0-		-0-	-0-	3601	3				N	-0-			-0-
12	3441	X	1287	-0-		-2154	-0-	1287	3				N	-0-			-0-
01	3441	X	2090	-0-		-1351	-0-	2090	3				N	-0-			-0-
02	3248	X	1850	-0-		-1398	-0-	1850	3				N	-0-			-0-
03	3596	X	3419	-0-		-177	-0-	3419	3				N	-0-			-0-
BUTTS, J. B.				WELL #: 13		RRCID -> 144975		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6502 - 6510					
10	140	N	140	-0-		-0-	-0-	73	1	67	3	N	-0-				-0-
11	146	N	146	-0-		-0-	-0-	76	1	70	3	N	-0-				-0-
12	137	N	137	-0-		-0-	-0-	71	1	66	3	N	-0-				-0-
01	136	N	136	-0-		-0-	-0-	71	1	65	3	N	-0-				-0-
02	115	N	115	-0-		-0-	-0-	60	1	55	3	N	-0-				-0-
03	141	N	141	-0-		-0-	-0-	73	1	68	3	N	-0-				-0-
WARDNER, G. P.				WELL #: 228		RRCID -> 146678		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6552 - 6659					
10	1648	N	1648	-0-		-0-	-0-	123	1	1525	3	N	-0-				-0-
11	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-	121	1	1471	3	N	-0-				-0-
12	1607	N	1607	-0-		-0-	-0-	118	1	1489	3	N	-0-				-0-
01	1572	N	1572	-0-		-0-	-0-	116	1	1456	3	N	-0-				-0-
02	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	106	1	1329	3	N	-0-				-0-
03	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	122	1	1577	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
WARDNER, G.P.																			
WELL #: 227										RRCID -> 147157		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6530 - 6629			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
WARDNER, G. P.																			
WELL #: 223										RRCID -> 147397		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7091 - 7291			
10	434 N	78	-0-	-356	-0-	78	3			N	-0-			-0-					
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-					
12	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-			-0-					
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-					
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-					
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-					
WARDNER, G. P.																			
WELL #: 233										RRCID -> 148913		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5678 - 5692			
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-					
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-					
12	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-			-0-					
01	589 N	319	-0-	-270	-0-	319	3			N	-0-			-0-					
02	532 N	189	-0-	-343	-0-	189	3			N	-0-			-0-					
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			-0-					
WARDNER, G. P.																			
WELL #: 189										RRCID -> 148954		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 6298 - 6494			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
WARDNER, G. P.																			
WELL #: 226										RRCID -> 149062		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 7338		PERF. 5773 - 6575			
10	806 N	784	-0-	-22	-0-	58	1	726	3	N	-0-			-0-					
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	57	1	691	3	N	-0-			-0-					
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	72	1	911	3	N	-0-			-0-					
01	775 N	740	-0-	-35	-0-	55	1	685	3	N	-0-			-0-					
02	700 N	663	-0-	-37	-0-	49	1	614	3	N	-0-			-0-					
03	961 N	722	-0-	-239	-0-	52	1	670	3	N	-0-			-0-					
WARDNER, G. P.																			
WELL #: 238-F										RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7846		PERF. 7106 - 7111			
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-					
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-					
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-					
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-					
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-					
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-					
WARDNER, G. P.																			
WELL #: 237										RRCID -> 150043		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6892 - 6896			
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-			-0-					
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-			-0-					
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	N	-0-			-0-					
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	N	-0-			-0-					
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	10	1	119	3	N	-0-			-0-					
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-			-0-					

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	229	-0-	-360	-0-	229	3		N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
12	527 N	164	-0-	-363	-0-	164	3		N	-0-			-0-
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458			
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-		-0-
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	119	1	1497	3	N	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-		-0-
WARDNER, G. P.		WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998				TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003				TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208			
10	3100 N	2279	-0-	-821	60867	169	1	2110	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	1926	-0-	-1074	59793	146	1	1780	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	1598	-0-	-1502	58291	118	1	1480	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1725	-0-	-1375	56916	127	1	1598	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	2990	-0-	-190	57106	221	1	2769	3	N	-0-		-0-
*03	3100 N	2040	-0-	-1060	56046	146	1	1894	3	N	-0-		-0-
WARDNER, G. P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784			
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-		-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-		-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	3	N	-0-		-0-
02	224 N	160	-0-	-64	-0-	12	1	148	3	N	-0-		-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	3	N	-0-		-0-
WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996				TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687			
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-		-0-
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-		-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-		-0-
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996				TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812			
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-		-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-		-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	5	1	67	3	N	-0-		-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)										CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																
WARDNER, G. P.																
WELL #: 247																
RRCID -> 161144																
COMPL. DATE 06/07/1997																
TOTAL DEPTH 7000										PERF. 5758 - 5780						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	558 N	341	-0-	-217	-0-	25	1	316	3	N	-0-				-0-	
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	N	-0-				-0-	
12	403 N	183	-0-	-220	-0-	13	1	170	3	N	-0-				-0-	
01	341 N	132	-0-	-209	-0-	10	1	122	3	N	-0-				-0-	
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	12	1	156	3	N	-0-				-0-	
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	N	-0-				-0-	
WARDNER, G. P.																
WELL #: 246																
RRCID -> 161151																
COMPL. DATE 01/02/1997																
TOTAL DEPTH 7000										PERF. 6366 - 6370						
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-				-0-	
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-				-0-	
12	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-				-0-	
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-				-0-	
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-				-0-	
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-				-0-	
WARDNER, G. P.																
WELL #: 245																
RRCID -> 161156																
COMPL. DATE 12/13/1996																
TOTAL DEPTH 6973										PERF. 6150 - 6588						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
WARDNER, G. P.																
WELL #: 248																
RRCID -> 161308																
COMPL. DATE 01/10/1997																
TOTAL DEPTH 7510										PERF. 7000 - 7006						
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-				-0-	
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-				-0-	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-				-0-	
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-				-0-	
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-				-0-	
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-				-0-	
WARDNER, G. P.																
WELL #: 243																
RRCID -> 161417																
COMPL. DATE 12/28/2004																
TOTAL DEPTH 10000										PERF. 6292 - 6742						
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-				-0-	
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-				-0-	
12	2015 N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3			N	-0-				-0-	
01	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	1909	3			N	-0-				-0-	
02	1792 N	1661	-0-	-131	-0-	1661	3			N	-0-				-0-	
03	1953 N	1724	-0-	-229	-0-	1724	3			N	-0-				-0-	
WARDNER, G. P.																
WELL #: 250																
RRCID -> 161815																
COMPL. DATE 02/10/1997																
TOTAL DEPTH 6677										PERF. 6369 - 6281						
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	N	-0-				-0-	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-	
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-	
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-	
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-				-0-	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-				-0-	
U.C.L.I.																
WELL #: 14																
RRCID -> 162227																
COMPL. DATE 02/13/1998																
TOTAL DEPTH 6800										PERF. 6302 - 6317						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
WARDNER, G. P.															
//CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 879035															
WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-				-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-				-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	N	-0-				-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-				-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	5	1	68	3	N	-0-				-0-
*03	93 N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-				-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144															
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-				-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-				-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-				-0-
01	124 N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	N	-0-				-0-
02	112 N	14	-0-	-98	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-				-0-
U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370															
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-				-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	N	-0-				-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-				-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	16	1	201	3	N	-0-				-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	14	1	172	3	N	-0-				-0-
*03	217 N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	N	-0-				-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284															
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	N	-0-				-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	N	-0-				-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	N	-0-				-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-				-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-				-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-				-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846															
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-				-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
WARDNER, G. P.														
WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82	3			N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098														
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632														
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	N	-0-			-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	10	1	131	3	N	-0-			-0-
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	8	1	98	3	N	-0-			-0-
*03	186 N	122	-0-	-64	-0-	9	1	113	3	N	-0-			-0-
BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878														
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	696	1	645	3	N	-0-			-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	670	1	618	3	N	-0-			-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	706	1	653	3	N	-0-			-0-
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	671	1	622	3	N	-0-			-0-
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	585	1	542	3	N	-0-			-0-
*03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	640	1	593	3	N	-0-			-0-
GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166														
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-			-0-
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206														
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	262	1	242	3	N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	236	1	219	3	N	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	262	1	243	3	N	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	231	1	214	3	N	-0-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	217	1	201	3	N	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	272	1	252	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																
U.C.L.I.																
WELL #: 16																
RRCID -> 180508																
COMPL. DATE 10/15/2003																
TOTAL DEPTH 7000																
PERF. 5230 - 5258																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	47	1	590	3	N	-0-					-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	47	1	567	3	N	-0-					-0-
12	682 N	631	-0-	-51	-0-	46	1	585	3	N	-0-					-0-
01	651 N	639	-0-	-12	-0-	47	1	592	3	N	-0-					-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	42	1	529	3	N	-0-					-0-
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	576	3	N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH "D"																
WELL #: 5																
RRCID -> 180516																
COMPL. DATE 12/07/2000																
TOTAL DEPTH 8506																
PERF. 7668 - 8164																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEESE																
WELL #: 1																
RRCID -> 181646																
COMPL. DATE 02/27/2001																
TOTAL DEPTH 9800																
PERF. 7958 - 7968																
10	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	140 N	24	-0-	-116	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.																
WELL #: 298																
RRCID -> 182754																
COMPL. DATE 02/28/2009																
TOTAL DEPTH 7503																
PERF. 5206 - 6332																
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A"																
WELL #: 5																
RRCID -> 182793																
COMPL. DATE 04/10/2001																
TOTAL DEPTH 7500																
PERF. 7086 - 7091																
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.																
WELL #: 310																
RRCID -> 183144																
COMPL. DATE 03/06/2002																
TOTAL DEPTH 6532																
PERF. 5554 - 5592																
10	1767 N	1660	-0-	-107	-0-	123	1	1537	3	N	-0-					-0-
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	116	1	1412	3	N	-0-					-0-
12	1643 N	1518	-0-	-125	-0-	112	1	1406	3	N	-0-					-0-
01	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	109	1	1366	3	N	-0-					-0-
02	1428 N	1349	-0-	-79	-0-	100	1	1249	3	N	-0-					-0-
03	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	107	1	1384	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W.																
WELL #: 16																
RRCID -> 183464																
COMPL. DATE 05/30/2001																
TOTAL DEPTH 7913																
PERF. 5546 - 5550																
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
CAGE															
WELL #: C 2															
RRCID -> 183850															
COMPL. DATE 06/10/2001															
TOTAL DEPTH 7600															
PERF. 5818															
- 5830															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) STATUS	(L) (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	3100 N	2021	-0-	-1079	4141	2021	3			N	-0-				-0-
11	3000 N	1854	-0-	-1146	2995	1854	3			N	-0-				-0-
12	3100 N	1086	-0-	-2014	981	1086	3			N	-0-				-0-
01	2755 N	1774	-0-	-981	-0-	1774	3			N	-0-				-0-
02	1540 N	1506	-0-	-34	-0-	1506	3			N	-0-				-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-				-0-
WARDNER, G. P.															
WELL #: 251															
RRCID -> 189546															
COMPL. DATE 05/01/2002															
TOTAL DEPTH 7000															
PERF. 6301															
- 6308															
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-				-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-				-0-
01	434 N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-				-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-				-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
WARDNER, G. P.															
WELL #: 277															
RRCID -> 189665															
COMPL. DATE 06/20/2002															
TOTAL DEPTH 9550															
PERF. 6338															
- 6620															
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-				-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-				-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-				-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	N	-0-				-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	10	1	127	3	N	-0-				-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-				-0-
WARDNER, G. P.															
WELL #: 311															
RRCID -> 197027															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 6872															
PERF. 5677															
- 6570															
10	2418 N	2332	-0-	-86	-0-	173	1	2159	3	N	-0-				-0-
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	170	1	2070	3	N	-0-				-0-
12	2356 N	2309	-0-	-47	-0-	170	1	2139	3	N	-0-				-0-
01	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	168	1	2103	3	N	-0-				-0-
02	2100 N	2064	-0-	-36	-0-	153	1	1911	3	N	-0-				-0-
03	2294 N	2285	-0-	-9	-0-	164	1	2121	3	N	-0-				-0-
WARDNER, G. P.															
WELL #: 313															
RRCID -> 197706															
COMPL. DATE 10/08/2003															
TOTAL DEPTH 6902															
PERF. 5382															
- 6014															
10	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	129	1	1606	3	N	-0-				-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	126	1	1532	3	N	-0-				-0-
12	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	126	1	1584	3	N	-0-				-0-
01	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	120	1	1501	3	N	-0-				-0-
02	1540 N	1429	-0-	-111	-0-	106	1	1323	3	N	-0-				-0-
03	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	117	1	1510	3	N	-0-				-0-
WARDNER, G. P.															
WELL #: 312															
RRCID -> 199156															
COMPL. DATE 09/07/2003															
TOTAL DEPTH 6720															
PERF. 5404															
- 5551															
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	96	1	1194	3	N	-0-				-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	94	1	1145	3	N	-0-				-0-
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	96	1	1204	3	N	-0-				-0-
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	95	1	1194	3	N	-0-				-0-
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	86	1	1081	3	N	-0-				-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	93	1	1202	3	N	-0-				-0-
WARDNER, G. P.															
WELL #: 320															
RRCID -> 200293															
COMPL. DATE 02/01/2004															
TOTAL DEPTH 7075															
PERF. 5282															
- 6552															
10	3224 X	3093	-0-	-131	-0-	230	1	2863	3	N	-0-				-0-
11	3120 X	2988	-0-	-132	-0-	226	1	2762	3	N	-0-				-0-
12	3162 X	3068	-0-	-94	-0-	226	1	2842	3	N	-0-				-0-
01	3100 X	2976	-0-	-124	-0-	220	1	2756	3	N	-0-				-0-
02	2800 X	2745	-0-	-55	-0-	203	1	2542	3	N	-0-				-0-
03	3100 X	3083	-0-	-17	-0-	221	1	2862	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)													CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																
U.C.L.I.																
WELL #: 19																
RRCID -> 200294																
COMPL. DATE 01/29/2004																
TOTAL DEPTH 6964																
PERF. 4742																
- 6230																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	N	-0-		-0-			
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-		-0-			
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	N	-0-		-0-			
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-		-0-			
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	10	1	127	3	N	-0-		-0-			
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	N	-0-		-0-			
WARDNER, G. P.																
WELL #: 317																
RRCID -> 200374																
COMPL. DATE 01/05/2010																
TOTAL DEPTH 6944																
PERF. 5082																
- 6515																
10	3100 N	2497	-0-	-603	22755	186	1	2311	3	N	-0-		-0-			
11	3000 N	2409	-0-	-591	22164	182	1	2227	3	N	-0-		-0-			
12	3100 N	2489	-0-	-611	21553	183	1	2306	3	N	-0-		-0-			
01	3100 N	2445	-0-	-655	20898	181	1	2264	3	N	-0-		-0-			
02	2800 N	2200	-0-	-600	20298	163	1	2037	3	N	-0-		-0-			
03	3100 N	2439	-0-	-661	19637	175	1	2264	3	N	-0-		-0-			
WARDNER, G. P.																
WELL #: 316																
RRCID -> 201234																
COMPL. DATE 03/19/2004																
TOTAL DEPTH 6900																
PERF. 6542																
- 6552																
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	124	1	1550	3	N	-0-		-0-			
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	122	1	1488	3	N	-0-		-0-			
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	123	1	1543	3	N	-0-		-0-			
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	119	1	1493	3	N	-0-		-0-			
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	104	1	1304	3	N	-0-		-0-			
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	117	1	1514	3	N	-0-		-0-			
WARDNER, G. P.																
WELL #: 321																
RRCID -> 201235																
COMPL. DATE 04/21/2004																
TOTAL DEPTH 7000																
PERF. 6338																
- 6670																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
WARDNER, G. P.																
WELL #: 314																
RRCID -> 201248																
COMPL. DATE 04/20/2004																
TOTAL DEPTH 7000																
PERF. 5430																
- 6618																
10	3100 N	2443	-0-	-657	3044	182	1	2261	3	N	-0-		-0-			
11	3000 N	2450	-0-	-550	2494	185	1	2265	3	N	-0-		-0-			
12	3100 N	2480	-0-	-620	1874	182	1	2298	3	N	-0-		-0-			
01	3100 N	2443	-0-	-657	1217	180	1	2263	3	N	-0-		-0-			
02	2800 N	2243	-0-	-557	660	166	1	2077	3	N	-0-		-0-			
03	3100 N	2494	-0-	-606	54	179	1	2315	3	N	-0-		-0-			
WARDNER, G. P.																
WELL #: 315																
RRCID -> 201962																
COMPL. DATE 04/19/2004																
TOTAL DEPTH 6927																
PERF. 6494																
- 6544																
10	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	104	1	1297	3	N	-0-		-0-			
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	101	1	1236	3	N	-0-		-0-			
12	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	101	1	1267	3	N	-0-		-0-			
01	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	97	1	1220	3	N	-0-		-0-			
02	1260 N	1221	-0-	-39	-0-	90	1	1131	3	N	-0-		-0-			
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	99	1	1278	3	N	-0-		-0-			
BUTTS, J. B.																
WELL #: 20																
RRCID -> 202138																
COMPL. DATE 05/17/2004																
TOTAL DEPTH 7292																
PERF. 6466																
- 6556																
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	10	1	10	3	N	-0-		-0-			
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	11	1	10	3	N	-0-		-0-			
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	16	1	16	3	N	-0-		-0-			
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	16	1	14	3	N	-0-		-0-			
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	11	1	10	3	N	-0-		-0-			
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	13	1	12	3	N	-0-		-0-			

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.				WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4842 - 6678		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-		-0-	
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	N	-0-		-0-	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-		-0-	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-		-0-	
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-		-0-	
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-		-0-	
WARDNER, G. P.														
		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6847		PERF. 6574 - 6580				
10	3193 X	2121	-0-	-1072	-0-	158	1	1963	3	N	-0-		1	
11	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	254	1	3101	3	N	-0-		1	
12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	278	1	3500	3	N	-0-		1	
01	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	269	1	3376	3	N	-0-		1	
02	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	242	1	3025	3	N	-0-		1	
*03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	249	1	3231	3	N	-0-		1	
WARDNER, G. P.														
		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 6270 - 6776				
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	89	1	1102	3	N	-0-		-0-	
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	90	1	1103	3	N	-0-		-0-	
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	91	1	1145	3	N	-0-		-0-	
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	87	1	1094	3	N	-0-		-0-	
02	1064 N	979	-0-	-85	-0-	72	1	907	3	N	-0-		-0-	
*03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	88	1	1143	3	N	-0-		-0-	
WARDNER, G. P.														
		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 5404 - 6138				
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	422	3	N	-0-		-0-	
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	N	-0-		-0-	
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	31	1	388	3	N	-0-		-0-	
01	465 N	408	-0-	-57	-0-	30	1	378	3	N	-0-		-0-	
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	28	1	352	3	N	-0-		-0-	
*03	434 N	422	-0-	-12	-0-	30	1	392	3	N	-0-		-0-	
WARDNER, G. P.														
		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 6839		PERF. 6456 - 6530				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				N	-0-			-0-	
BUTTS, J. B.														
		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 6420 - 6560				
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	421	1	390	3	N	-0-		-0-	
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	404	1	374	3	N	-0-		-0-	
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	401	1	372	3	N	-0-		-0-	
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	386	1	358	3	N	-0-		-0-	
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	326	1	302	3	N	-0-		-0-	
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	297	1	275	3	N	-0-		-0-	
WARDNER G. P														
		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 5354 - 5782				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																
DRYDEN, J.W.																
//CONT.// 86508 170																
//CONT.// 879035																
WELL #: 17																
RRCID -> 204118																
COMPL. DATE 08/12/2004																
TOTAL DEPTH 6984																
PERF. 6452 - 6824																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
WELL #: 327																
RRCID -> 204120																
COMPL. DATE 08/28/2004																
TOTAL DEPTH 7350																
PERF. 6418 - 7008																
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
WELL #: 318																
RRCID -> 204257																
COMPL. DATE 05/07/2004																
TOTAL DEPTH 7081																
PERF. 5160 - 6584																
10	1984 N	1941	-0-	-43	-0-	144	1	1797	3	N	-0-					-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	142	1	1730	3	N	-0-					-0-
12	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	141	1	1774	3	N	-0-					-0-
01	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	140	1	1753	3	N	-0-					-0-
02	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	127	1	1584	3	N	-0-					-0-
*03	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	136	1	1756	3	N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
WELL #: 328																
RRCID -> 204441																
COMPL. DATE 09/11/2004																
TOTAL DEPTH 7352																
PERF. 5330 - 7018																
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	N	-0-					-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	3	N	-0-					-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	356	3	N	-0-					-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	N	-0-					-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	N	-0-					-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	N	-0-					-0-
WARDNER G P																
WELL #: 330																
RRCID -> 204909																
COMPL. DATE 10/27/2004																
TOTAL DEPTH 7352																
PERF. 6834 - 6915																
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
12	186 N	70	-0-	-116	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
01	186 N	50	-0-	-136	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	112 N	30	-0-	-82	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*03	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
WARDNER G.P.																
WELL #: 332																
RRCID -> 205610																
COMPL. DATE 11/09/2004																
TOTAL DEPTH 6938																
PERF. 5216 - 6544																
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	129	1	1610	3	N	-0-					-0-
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	122	1	1488	3	N	-0-					-0-
12	1829 N	1612	-0-	-217	-0-	119	1	1493	3	N	-0-					-0-
01	1736 N	1530	-0-	-206	-0-	113	1	1417	3	N	-0-					-0-
02	1512 N	487	-0-	-1025	-0-	36	1	451	3	N	-0-					-0-
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
WELL #: 331																
RRCID -> 205656																
COMPL. DATE 05/10/2010																
TOTAL DEPTH 7203																
PERF. 6001 - 6078																
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)													CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																	
WARDNER G.P.																	
WELL #: 333													RRCID -> 205956				
COMPL. DATE 11/05/2004													TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE		
10	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	275	1	3698	3	N	-0-				-0-		
11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	268	1	3534	3	N	-0-				-0-		
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	256	1	3478	3	N	-0-				-0-		
01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	255	1	3449	3	N	-0-				-0-		
02	3332 X	3280	-0-	-52	-0-	226	1	3054	3	N	-0-				-0-		
03	3689 X	3622	-0-	-67	-0-	242	1	3380	3	N	-0-				-0-		
WARDNER, G.P.													WELL #: 335				
													RRCID -> 206010				
													COMPL. DATE 12/08/2004				
													TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602				
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	549	3	N	-0-				-0-		
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	3	N	-0-				-0-		
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	56	1	699	3	N	-0-				-0-		
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	58	1	722	3	N	-0-				-0-		
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	67	1	836	3	N	-0-				-0-		
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	71	1	922	3	N	-0-				-0-		
WARDNER, G.P.													WELL #: 337				
													RRCID -> 206076				
													COMPL. DATE 12/14/2004				
													TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500				
10	3100 N	3323	-0-	223	138133	247	1	3076	3	N	-0-				-0-		
11	3000 N	3204	-0-	204	138337	243	1	2961	3	N	-0-				-0-		
12	3100 N	3314	-0-	214	138551	244	1	3070	3	N	-0-				-0-		
01	3100 N	3297	-0-	197	138748	244	1	3053	3	N	-0-				-0-		
02	2800 N	2967	-0-	167	138915	219	1	2748	3	N	-0-				-0-		
*03	3100 N	3256	-0-	156	139071	233	1	3023	3	N	-0-				-0-		
WARDNER, G.P.													WELL #: 336				
													RRCID -> 206079				
													COMPL. DATE 12/20/2004				
													TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-				-0-		
WARDNER, G.P.													WELL #: 334				
													RRCID -> 206459				
													COMPL. DATE 11/19/2004				
													TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834				
10	4309 X	4168	-0-	-141	-0-	310	1	3858	3	N	-0-				-0-		
11	4170 X	4012	-0-	-158	-0-	304	1	3708	3	N	-0-				-0-		
12	4247 X	4151	-0-	-96	-0-	305	1	3846	3	N	-0-				-0-		
01	4216 X	4118	-0-	-98	-0-	304	1	3814	3	N	-0-				-0-		
02	3808 X	3700	-0-	-108	-0-	274	1	3426	3	N	-0-				-0-		
03	4154 X	4060	-0-	-94	-0-	291	1	3769	3	N	-0-				-0-		
WARDNER, G. P.													WELL #: 339				
													RRCID -> 206626				
													COMPL. DATE 01/03/2005				
													TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626				
10	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-				-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	98	1	1232	3	N	-0-				-0-		
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	150	1	1882	3	N	-0-				-0-		
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	129	1	1617	3	N	-0-				-0-		
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	136	1	1759	3	N	-0-				-0-		
WARDNER, G. P.													WELL #: 338				
													RRCID -> 206689				
													COMPL. DATE 12/30/2004				
													TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576				
10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	386	1	4810	3	N	-0-				-0-		
11	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	382	1	4664	3	N	-0-				-0-		
12	5177 X	5135	-0-	-42	-0-	378	1	4757	3	N	-0-				-0-		
01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	386	1	4840	3	N	-0-				-0-		
02	4676 X	4673	-0-	-3	-0-	346	1	4327	3	N	-0-				-0-		
03	5177 X	5096	-0-	-81	-0-	365	1	4731	3	N	-0-				-0-		

STRATTON (CONSOLIDATED)													CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
TEXON ROYALTY															
WELL #: 19													RRCID -> 207924		
COMPL. DATE 01/24/2005													TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	80	1	1001	3	N	-0-		-0-		
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	77	1	943	3	N	-0-		-0-		
12	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	76	1	963	3	N	-0-		-0-		
01	1085 N	989	-0-	-96	-0-	73	1	916	3	N	-0-		-0-		
02	952 N	895	-0-	-57	-0-	66	1	829	3	N	-0-		-0-		
03	1054 N	996	-0-	-58	-0-	71	1	925	3	N	-0-		-0-		
WARDNER G. P.													WELL #: 270		
RRCID -> 208059													COMPL. DATE 02/15/2005		
TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256															
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	63	1	780	3	N	-0-		-0-		
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	61	1	744	3	N	-0-		-0-		
12	837 N	792	-0-	-45	-0-	58	1	734	3	N	-0-		-0-		
01	837 N	761	-0-	-76	-0-	56	1	705	3	N	-0-		-0-		
02	756 N	685	-0-	-71	-0-	51	1	634	3	N	-0-		-0-		
*03	806 N	760	-0-	-46	-0-	54	1	706	3	N	-0-		-0-		
WARDNER, G. P.													WELL #: 340		
RRCID -> 208217													COMPL. DATE 01/07/2005		
TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554															
10	3131 X	3051	-0-	-80	-0-	227	1	2824	3	N	-0-		-0-		
11	3030 X	2935	-0-	-95	-0-	222	1	2713	3	N	-0-		-0-		
12	3100 X	3063	-0-	-37	-0-	225	1	2838	3	N	-0-		-0-		
01	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	221	1	2769	3	N	-0-		-0-		
02	2772 X	2711	-0-	-61	-0-	200	1	2511	3	N	-0-		-0-		
*03	3069 X	2968	-0-	-101	-0-	213	1	2755	3	N	-0-		-0-		
WARDNER G. P.													WELL #: 344		
RRCID -> 208753													COMPL. DATE 05/11/2010		
TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382															
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	59	1	735	3	N	-0-		-0-		
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	56	1	679	3	N	-0-		-0-		
12	806 N	796	-0-	-10	-0-	59	1	737	3	N	-0-		-0-		
01	806 N	782	-0-	-24	-0-	58	1	724	3	N	-0-		-0-		
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	657	3	N	-0-		-0-		
03	806 N	781	-0-	-25	-0-	56	1	725	3	N	-0-		-0-		
TEXON ROYALTY													WELL #: 20		
RRCID -> 209063													COMPL. DATE 03/30/2005		
TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288															
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	56	1	695	3	N	-0-		-0-		
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	56	1	681	3	N	-0-		-0-		
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	696	3	N	-0-		-0-		
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	53	1	671	3	N	-0-		-0-		
02	700 N	685	-0-	-15	-0-	51	1	634	3	N	-0-		-0-		
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	54	1	698	3	N	-0-		-0-		
WARDNER G. P.													WELL #: 342		
RRCID -> 209093													COMPL. DATE 03/20/2005		
TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006															
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	16	1	193	3	N	-0-		-0-		
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	N	-0-		-0-		
12	248 N	182	-0-	-66	-0-	13	1	169	3	N	-0-		-0-		
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	N	-0-		-0-		
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	-0-		-0-		
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	-0-		-0-		
ELLIFF, J S ET AL													WELL #: 69		
RRCID -> 209175													COMPL. DATE 03/15/2005		
TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040															
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-		-0-		
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-		-0-		
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-		-0-		
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-		-0-		
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-		-0-		
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-		-0-		

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																
TEXON ROYALTY																
//CONT.// 86508 170																
//CONT.// 879035																
WELL #: 21																
RRCID -> 209193																
COMPL. DATE 03/30/2005																
TOTAL DEPTH 7200																
PERF. 5562																
- 6664																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	58	1	723	3	N	-0-					-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	57	1	693	3	N	-0-					-0-
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	57	1	712	3	N	-0-					-0-
01	775 N	752	-0-	-23	-0-	56	1	696	3	N	-0-					-0-
02	700 N	681	-0-	-19	-0-	50	1	631	3	N	-0-					-0-
03	775 N	758	-0-	-17	-0-	54	1	704	3	N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
WELL #: 348																
RRCID -> 209788																
COMPL. DATE 04/11/2005																
TOTAL DEPTH 7068																
PERF. 6190																
- 6580																
10	2201 N	2114	-0-	-87	-0-	157	1	1957	3	N	-0-					-0-
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	151	1	1850	3	N	-0-					-0-
12	2139 N	2036	-0-	-103	-0-	150	1	1886	3	N	-0-					-0-
01	2108 N	1986	-0-	-122	-0-	147	1	1839	3	N	-0-					-0-
02	1876 N	1777	-0-	-99	-0-	131	1	1646	3	N	-0-					-0-
03	2046 N	1958	-0-	-88	-0-	140	1	1818	3	N	-0-					-0-
TEXON ROYALTY																
WELL #: 23																
RRCID -> 209873																
COMPL. DATE 05/16/2005																
TOTAL DEPTH 7065																
PERF. 6354																
- 6942																
10	2480 X	2266	-0-	-214	-0-	168	1	2098	3	N	-0-					-0-
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	203	1	2474	3	N	-0-					-0-
12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	195	1	2453	3	N	-0-					-0-
01	2604 X	2589	-0-	-15	-0-	191	1	2398	3	N	-0-					-0-
02	2492 X	2328	-0-	-164	-0-	172	1	2156	3	N	-0-					-0-
03	2759 X	2513	-0-	-246	-0-	180	1	2333	3	N	-0-					-0-
TEXON ROYALTY																
WELL #: 22																
RRCID -> 210053																
COMPL. DATE 05/13/2005																
TOTAL DEPTH 7064																
PERF. 5584																
- 6946																
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	30	1	373	3	N	-0-					-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	3	N	-0-					-0-
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	26	1	333	3	N	-0-					-0-
01	403 N	347	-0-	-56	-0-	26	1	321	3	N	-0-					-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-					-0-
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
WELL #: 341																
RRCID -> 211334																
COMPL. DATE 06/01/2005																
TOTAL DEPTH 6990																
PERF. 5142																
- 6526																
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
ELLIFF, J. S.																
WELL #: 71																
RRCID -> 214179																
COMPL. DATE 08/09/2005																
TOTAL DEPTH 6860																
PERF. 4960																
- 6790																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARDNER, G. P.																
WELL #: 355																
RRCID -> 219644																
COMPL. DATE 04/24/2006																
TOTAL DEPTH 6900																
PERF. 6296																
- 6603																
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	55	1	684	3	N	-0-					-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	54	1	665	3	N	-0-					-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	696	3	N	-0-					-0-
01	744 N	740	-0-	-4	-0-	55	1	685	3	N	-0-					-0-
02	672 N	655	-0-	-17	-0-	48	1	607	3	N	-0-					-0-
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	52	1	673	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.// 86508 170			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035													
CAGE W. T. A			WELL #: 4			RRCID -> 223758			COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
WARDNER G.P.			WELL #: 136			RRCID -> 226982			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652				
10	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	390	1	4857	3	N	-0-					-0-
11	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	365	1	4455	3	N	-0-					-0-
12	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	342	1	4306	3	N	-0-					-0-
01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	377	1	4731	3	N	-0-					-0-
02	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	346	1	4339	3	N	-0-					-0-
*03	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	369	1	4781	3	N	-0-					-0-
TEXON ROYALTY			WELL #: 25			RRCID -> 229018			COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611				
10	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	79	1	981	3	N	-0-					-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	78	1	948	3	N	-0-					-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	78	1	979	3	N	-0-					-0-
01	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	78	1	971	3	N	-0-					-0-
02	952 N	948	-0-	-4	-0-	70	1	878	3	N	-0-					-0-
*03	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	75	1	977	3	N	-0-					-0-
U.C.L.I.			WELL #: 20			RRCID -> 229041			COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988				
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	153	1	1904	3	N	-0-					-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	148	1	1810	3	N	-0-					-0-
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	149	1	1869	3	N	-0-					-0-
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	145	1	1814	3	N	-0-					-0-
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	130	1	1623	3	N	-0-					-0-
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	140	1	1810	3	N	-0-					-0-
JONES			WELL #: 7			RRCID -> 229972			COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026				
10	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
DRYDEN			WELL #: 18			RRCID -> 230509			COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242				
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	713 N	300	-0-	-413	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
U.C.L.I.			WELL #: 21			RRCID -> 231975			COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524				
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	N	-0-					-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	N	-0-					-0-
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	27	1	341	3	N	-0-					-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	27	1	333	3	N	-0-					-0-
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	24	1	296	3	N	-0-					-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
BUTTS, J. B.														
WELL #: 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 10150 - 11120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WARDNER, G.P.														
WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216														
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-			-0-
BUTTS, J. B.														
WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498														
10	93 N	5	-0-	-88	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
12	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
ELLIFF, J S ET AL														
WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236														
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
12	899 N	776	-0-	-123	-0-	776	3			N	-0-			-0-
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-			-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-			-0-
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
ELLIFF, J S ET AL														
WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650														
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
ELLIFF, J S ET AL														
WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678														
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-
ELLIFF, J S ET AL														
WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336														
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-			-0-
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	68	3			N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035										
ELLIFF, J S ET AL			WELL #:		77	RRCID -> 261137		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH		7094 PERF. 6714 - 6724			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
12		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-			-0-
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			-0-
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-
03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			-0-

HAGAN & STEWART			WELL #:		6	RRCID -> 268194		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH		7000 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAGAN & STEWART			WELL #:		7	RRCID -> 269996		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH		7000 PERF. 5372 - 6822			
10	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3				N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3				N	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3				N	-0-			-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3				N	-0-			-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258	3				N	-0-			-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3				N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.			WELL #:		329	RRCID -> 290506		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 4962 - 6442			
10	3100 N	3391	-0-	291	17823	252	1	3139	3	N	-0-				169
11	3000 N	2246	-0-	-754	17069	170	1	2076	3	N	-0-				169
12	3100 N	3798	-0-	698	17767	279	1	3519	3	N	-0-				169
01	3100 N	3877	-0-	777	18544	286	1	3591	3	N	-0-				169
02	2800 N	1920	-0-	-880	17664	142	1	1778	3	N	-0-				169
03	3100 N	3653	-0-	553	18217	262	1	3391	3	N	-0-				169

STRATTON (G-29-3)			86508 404		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035												
GRUENE, O. A.			WELL #:		4	RRCID -> 199275		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH		9284 PERF. 5336 - 6154			
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-				-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				-0-

STRATTON (GOLIAD)			86508 441		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.			748635												
UCLI			WELL #:		B 21	RRCID -> 255486		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH		1018 PERF. 455 - 459			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-				-0-

STRATTON (GOLIAD)			//CONT.//	86508 441	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
ELLIFF, MABEL			WELL #:	A 13	RRCID -> 165064	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH	1510	PERF. 1088 - 1092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ELLIFF, MABEL			WELL #:	A 15	RRCID -> 178592	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1080 - 1083	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ELLIFF, MABLE			WELL #:	A 14	RRCID -> 178603	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH	1308	PERF. 714 - 717	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STRATTON (HET, LOWER)				86508 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
WARDNER, G. P.			WELL #:	111 D	RRCID -> 040601	COMPL. DATE 10/19/1966	TOTAL DEPTH	6870	PERF. N/A	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
STRONG (SAENZ 7320)				86717 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
ALPHA OIL & GAS LLC				015111						
SAENZ, VICENTE -STATE -C-			WELL #:	6	RRCID -> 077240	COMPL. DATE 12/31/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STUDEBAKER (LOWER FRIIO)				86805 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY			
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932						
STUDEBAKER, JAMES R.			WELL #:	1	RRCID -> 203187	COMPL. DATE 03/17/2003	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 14124 - 15316	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116

SUEMAUR (FRIO 4080) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L & L CO. -B-			86934 235 789662	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
WELL #:	4	RRCID ->	150758	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4083 - 4091
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SUEMAUR (FRIO 4400) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L & L CO. -B-			86934 250 789662	ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR			
WELL #:	5	RRCID ->	137129	COMPL. DATE	12/30/1990	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	4424 - 4428
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SUEMAUR (FRIO 4470) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L&L CO. -B-			86934 255 789662	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
WELL #:	5	RRCID ->	157104	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	4475 - 4500
10	191 N	116	-0-	-75	-0-	3 1 85 9	28 2	Y	77 91 1 -0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 1 76 9	26 2	Y	69 69 1 -0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1 84 9	26 2	Y	76 76 1 -0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	3 1 70 9	28 2	Y	64 64 1 -0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	3 1 68 9	11 2	Y	62 52 1 10
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	4 1 65 9	19 2	Y	59 69 1 -0-
SUEMAUR (FRIO 4670) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L&L CO. -B-			86934 275 789662	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
WELL #:	4	RRCID ->	143550	COMPL. DATE	12/19/1992	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4676 - 4686
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SUEMAUR (FRIO 4900) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L&L CO. -B-			86934 350 789662	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
WELL #:	4 C	RRCID ->	131581	COMPL. DATE	07/18/1989	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4882 - 4904
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2735

SULLIVAN CITY (GARZA)					87039 215	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: STARR					
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC					905376													
SAENZ, G.F.					WELL #:	2	RRCID -> 115132		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH	5358	PERF. 5115	-	5174			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L)					87039 590	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC					254264													
RICHARDS, G. L.					WELL #:	1	RRCID -> 199384		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH	9004	PERF. 6150	-	6290			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC					905376													
RIVERA, ISABEL					WELL #:	2	RRCID -> 170955		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH	6186	PERF. 5820	-	5930			
10	DLQ	G-10	10	-0-	10	B	10	10	2			Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	13	-0-	13	B	23	13	2			Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	14	-0-	14	B	37	14	2			Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	B	45	8	2			Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	B	51	6	2			Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	51					Y	-0-					1
SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)					87039 602	NON-ASSOCIATED		EXEMPT					CNTY: HIDALGO					
KEBO OIL & GAS, INC.					453170													
STEEN, BETTY					WELL #:	3	RRCID -> 273008		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5000	-	5002			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		34829					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		34829					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		34829					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		34829					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		34829					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		34829					N	-0-					25
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC					905376													
SAENZ, G.F.					WELL #:	1	RRCID -> 106821		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH	6346	PERF. 5706	-	5860			
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2				N	-0-					129
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2				N	-0-					129
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2				N	-0-					129
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2				N	-0-					129
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2				N	-0-					129
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2				N	-0-					129
RIVERA, ISABEL					WELL #:	1	RRCID -> 126235		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5842	-	5882		
10	DLQ	G-10	36	-0-	36		36	2				Y	-0-					13
11	DLQ	G-10	48	-0-	48		84	2				Y	-0-					13
12	DLQ	G-10	51	-0-	51		135	2				Y	-0-					13
01	DLQ	G-10	30	-0-	30		165	2				Y	-0-					13
02	DLQ	G-10	21	-0-	21		186	2				Y	-0-					13
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		186					Y	-0-					13

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)			87039 625	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
KEBO OIL & GAS, INC.			453170													
STEEN, BETTY			WELL #: 10	RRCID -> 262472			COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SULLIVAN CITY (2975)			87039 688	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO						
FARGO OIL & GAS, LLC			261666													
CHAPA, V. G.			WELL #: 2A	RRCID -> 052810			COMPL. DATE 06/29/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
SULLIVAN CITY (3500)			87039 731	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO						
LTS OIL & GAS			511745													
FLORES, FEBRONIO			WELL #: 3	RRCID -> 045389			COMPL. DATE 12/04/1968			TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3483 - 3496						
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUN			87122 001	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054													
GEO. H. SPEER			WELL #: 26	RRCID -> 277036			COMPL. DATE 07/08/2014			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SUN (B RINCON)			87122 046	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054													
SPEER, GEO. H.			WELL #: 19	RRCID -> 126744			COMPL. DATE 03/10/1988			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1)		87122 161		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR		
TRIAD O&G, LLC		101140								
MONTALVO, N. R.		WELL #: 44		RRCID -> 062767		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 6		RRCID -> 236414		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SUN (D-1 B)		87122 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 25		RRCID -> 256495		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 27		RRCID -> 256496		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SUN (D-3-D)		87122 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
SPEER, GEO. H.		WELL #: 8		RRCID -> 066290		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A		
10	T. A.	1956	-0-	1956	12265	1956	2			-0-
11	T. A.	1267	-0-	1267	13532	1267	2			-0-
12	7192	611	-0-	-6581	6951	611	2			-0-
01	7192	2368	-0-	-4824	2127	2368	2			-0-
02	1736	1550	-0-	-186	1941	1550	2			-0-
03	1922	650	-0-	-1272	669	650	2			-0-
SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 38		RRCID -> 257905		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4790 - 4808		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SUN (D-4)		//CONT.//		87122 276	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
MONTALVO, I. V. -A-		WELL #:		19	RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 4580 - 4836		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17

MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		40	RRCID -> 260037		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 6889		PERF. 4550 - 4561		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		39	RRCID -> 260199		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 6922		PERF. 4582 - 4590		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		42	RRCID -> 260529		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 4559 - 4756		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	262	-0-	262	262	262	2		Y	-0-		-0-
03		1890	1628	-0-	-262	-0-	1628	2		Y	-0-		-0-

SUN (F-1-M 4950)				87122 391	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
TRIAD O&G, LLC				101140									
MONTALVO, N.R.		WELL #:		37	RRCID -> 081671		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 4778 - 4795		
10		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-		33
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-		33
12		713 N	651	-0-	-62	-0-	651	2		N	-0-		33
01		1240 N	288	-0-	-952	-0-	288	2		N	-0-		33
02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-		33
03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	64	1	1233 2	N	-0-		33

KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
MC KINNEY, A.		WELL #:		25	RRCID -> 129539		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 5551		PERF. 4782 - 4796		
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SUN (G-1)		87122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR											
KILLAM OIL CO., LTD.		460054																	
SPEER, GEO. H.		WELL #: 21		RRCID -> 256217		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834											
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

SUN (5530)		87122 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR											
KILLAM OIL CO., LTD.		460054																	
SPEER, GEO. H. ST. 'B'		WELL #: 28ST		RRCID -> 281260		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562											
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SUN (5680)		87122 905		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR											
KILLAM OIL CO., LTD.		460054																	
GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #: 31		RRCID -> 277517		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552											
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1526	2	3	9	Y	3							34
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	2	1	9	Y	1							35
12	1457	N	1106	-0-	-351	-0-	1102	2	4	9	Y	4	1	1					38
01	1519	N	1175	-0-	-344	-0-	1174	2	1	9	Y	1							39
02	1288	N	1171	-0-	-117	-0-	1163	2	8	9	Y	7							46
03	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	2			Y	-0-							46

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR											
KILLAM OIL CO., LTD.		460054																	
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 26		RRCID -> 163655		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 266026		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR											
MERIT ENERGY COMPANY		561136																	
PENA, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 252012		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SUN, NORTH (C-2-A)				87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054													
DE GARZA, C. L.				WELL #: 31		RRCID -> 138830		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9159		PERF. 4552 - 4559					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SUN, NORTH (C-3-C)				87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR					
TEXAS, LES & CO.				846666													
GARZA, RUBEN				WELL #: 1		RRCID -> 117448		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4480 - 4488					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SUN, NORTH (D-1 RES. 2)				87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054													
MONTALVO, I.V. -C-				WELL #: 9		RRCID -> 130645		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4785 - 4815					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MONTALVO, I. V. -C-				WELL #: 28		RRCID -> 153886		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 4824 - 4835					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SUN, NORTH (DX-D)				87124 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR					
INLAND RECYCLING, LLC				424632													
LAUREL, C.				WELL #: 7		RRCID -> 154168		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4998 - 5015					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KILLAM OIL CO., LTD.				460054													
I.V. MONTALVO 'C'				WELL #: 55		RRCID -> 298182		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 4654 - 4657					
10	29132	2899	-0-	-26233	-0-	2899	2				Y	-0-					-0-
11	2803	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2				Y	-0-					-0-
12	3959	2863	-0-	-1096	-0-	2863	2				Y	-0-					-0-
01	4343	3055	-0-	-1288	-0-	3055	2				Y	-0-					-0-
02	1596	-0-	-0-	-1596	-0-						Y	-0-					-0-
03	3100 N	3150	-0-	50	50	3150	2				Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (DX-G)				87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR										
KILLAM OIL CO., LTD.				460054																
LAUREL, D.				WELL #: 11		RRCID -> 181437		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
I. V. MONTALVO 'C'				WELL #: 46		RRCID -> 275791		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4680		-		4686				
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-		2066	2				Y	-0-					-0-	
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-		1981	2				Y	-0-					-0-	
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-		1740	2				Y	-0-					-0-	
01	2077	N	1639	-0-	-438	-0-		1639	2				Y	-0-					-0-	
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-		1928	2				Y	-0-					-0-	
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-		2270	2				Y	-0-					-0-	
SUN, NORTH (F-4-D)				87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR										
KILLAM OIL CO., LTD.				460054																
DE GARZA, C. L.				WELL #: 35		RRCID -> 154349		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5586		-		5593				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SUN, NORTH (GARZA)				87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR										
KILLAM OIL CO., LTD.				460054																
GARZA-MONTALVO GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 014459		COMPL. DATE 10/19/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4295		-		4305				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
GARZA, C. L. DE				WELL #: 1		RRCID -> 053819		COMPL. DATE 01/24/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
LAUREL, D.				WELL #: 6		RRCID -> 060445		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 6705		PERF. N/A								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

SUN, NORTH (GARZA)				//CONT.// 87124 517		NON-ASSOCIATED				49B		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.				//CONT.// 460054															
DE GARZA, C. L.				WELL #: 27		RRCID -> 060468		COMPL. DATE 11/28/1974		TOTAL DEPTH 6255		PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GARZA - MONTALVO GAS UNIT				WELL #: 28		RRCID -> 126939		COMPL. DATE 03/27/1988		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4326		-		4350			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GARZA - MONTALVO GAS UNIT				WELL #: 37		RRCID -> 130461		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4252		-		4293			
10	1891 #	1638	-0-	-253	-0-	1637	2	1	9	Y	1	2	1					1	
11	1830 #	1366	-0-	-464	-0-	1366	2			Y	-0-	1	1					-0-	
12	1767 #	1427	-0-	-340	-0-	1427	2			Y	-0-							-0-	
01	1643 #	1342	-0-	-301	-0-	1342	2			Y	-0-							-0-	
02	1484 #	1213	-0-	-271	-0-	1199	2	14	9	Y	13	11	1					2	
03	1643 #	1195	-0-	-448	-0-	1176	2	19	9	Y	17							19	
SUN, NORTH (VICKSBURG 5960)				87124 682		NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054															
LAUREL, D.				WELL #: 17		RRCID -> 209781		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7663		PERF. 7842		-		7875			
10	1457 N	1343	-0-	-114	-0-	1246	2	97	9	Y	88	42	1					198	
11	1410 N	1269	-0-	-141	-0-	1214	2	55	9	Y	50	25	1					223	
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1272	2	57	9	Y	52	206	1					69	
01	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1240	2	69	9	Y	63	32	1					100	
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1132	2	86	9	Y	78	57	1					121	
03	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1239	2	92	9	Y	84							205	
SUN, NORTH (5030)				87124 796		NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054															
MONTALVO HEIRS 'B'				WELL #: 3		RRCID -> 277543		COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4842		-		4846			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-							-0-	
SUN, NORTH (5400)				87124 828		NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054															
I.V. MONTALVO 'C'				WELL #: 49		RRCID -> 290549		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 5476		-		5482			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	

SUN, NORTH (5470)				87124 834	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
I.V. MONTALVO 'C'				WELL #: 63	RRCID -> 290360	COMPL. DATE 11/13/2020	TOTAL	DEPTH	6300	PERF. 5496	-	5499	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
MONTALVO 'B' (NORTH) UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 291593	COMPL. DATE 10/18/2021	TOTAL	DEPTH	7300	PERF. 5412	-	5416	
10	6634 X	5280	-0-	-1354	-0-	5214 2	66 9	Y	60	32	1	179	
11	6420 X	4744	-0-	-1676	-0-	4643 2	101 9	Y	92	51	1	220	
12	5735 X	4692	-0-	-1043	-0-	4596 2	96 9	Y	87	247	1	60	
01	5456 X	4199	-0-	-1257	-0-	4078 2	121 9	Y	110	95	1	75	
02	4872 X	4618	-0-	-254	-0-	4535 2	83 9	Y	75	82	1	68	
03	5270 X	4253	-0-	-1017	-0-	4210 2	43 9	Y	39			107	
I.V. MONTALVO 'A'				WELL #: 20	RRCID -> 298005	COMPL. DATE 03/13/2025	TOTAL	DEPTH	6500	PERF. 5296	-	5340	
10	16089 X	10835	-0-	-5254	-0-	10723 2	112 9	Y	102	57	1	101	
11	10230 X	8952	-0-	-1278	-0-	8822 2	130 9	Y	118	77	1	142	
12	13051 X	6089	-0-	-6962	-0-	5999 2	90 9	Y	82	78	1	146	
01	13051 X	1330	-0-	-11721	-0-	1302 2	28 9	Y	25	48	1	123	
02	11788 X	908	-0-	-10880	-0-	904 2	4 9	Y	4	20	1	107	
03	10850 X	7679	-0-	-3171	-0-	7566 2	113 9	Y	103			210	
SUN, NORTH (6070)				87124 891	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
N.R. MONTALVO				WELL #: 2	RRCID -> 286012	COMPL. DATE 05/17/2019	TOTAL	DEPTH	6614	PERF. 5966	-	5972	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
SUN, NORTH (6350)				87124 918	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
IMP OIL				423066									
LAUREL, C.				WELL #: 7	RRCID -> 191690	COMPL. DATE 09/16/2002	TOTAL	DEPTH	7305	PERF. 6138	-	6160	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52	
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016													
INLAND RECYCLING, LLC				424632									
LAUREL, C.				WELL #: 7	RRCID -> 112498	COMPL. DATE 08/24/1984	TOTAL	DEPTH	7700	PERF. 6358	-	6386	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)				87556 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035														
MILLER				WELL #:	6	RRCID ->	164098	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	5758 - 5769				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

T-BIRD (QUEEN CITY)				87842 765	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG						
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC				784823													
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173300	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9488 - 9508			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	14	1				11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9						20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	16	1				10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2						12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1						13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	15	1				6

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	174010	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9482 - 9487			
10	T. A.	1694	-0-	1694	8258	1681	1	13	9	Y	12	21	1				16
11	T. A.	4732	-0-	4732	12990	4716	1	1	3	Y	14						30
12	T. A.	1612	-0-	1612	14602	1602	1	10	9	Y	9	24	1				15
01	14861 X	259	-0-	-14602	-0-	255	1	4	9	Y	4						19
02	102 X	102	-0-	-0-	-0-	100	1	2	9	Y	2						21
03	4805 X	2337	-0-	-2468	-0-	2324	1	13	9	Y	12	25	1				8

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	175830	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9461 - 9466			
10	T. A.	1928	-0-	1928	4508	1917	1	11	9	Y	10	17	1				14
11	T. A.	1907	-0-	1907	6415	1894	1	13	9	Y	12						26
12	T. A.	2189	-0-	2189	8604	2181	1	8	9	Y	7	21	1				12
01	9843 X	1239	-0-	-8604	-0-	1235	1	1	3	Y	3						15
02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	140	1	2	9	Y	2						17
03	2201 N	1707	-0-	-494	-0-	1696	1	11	9	Y	10	20	1				7

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	177647	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9478 - 9483			
10	T. A.	1038	-0-	1038	2281	1032	1	6	9	Y	5	9	1				7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2281					Y	6						13
12	T. A.	234	-0-	234	2515	230	1	4	9	Y	4	11	1				6
01	2767 X	252	-0-	-2515	-0-	250	1	2	9	Y	2						8
02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	260	1	1	9	Y	1						9
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	437	1	6	9	Y	5	11	1				3

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	180274	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9548 - 9607			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	20	1				16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13						29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	24	1				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4						18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2						20
03	14B2 EXT	1375	-0-	1375	1375	1362	1	13	9	Y	12	24	1				

T-BIRD (QUEEN CITY)															CPTY: JIM HOGG					
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC																				
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT																				
WELL #: 8																				
RRCID -> 181379																				
COMPL. DATE 02/03/2001																				
TOTAL DEPTH 9900																				
PERF. 9628 - 9633																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	295	-0-		295	630		283	1	12	9	Y		11		18	1			15
11	T. A.	343	-0-		343	973		330	1	13	9	Y		12						27
12	T. A.	159	-0-		159	1132		150	1	9	9	Y		8		22	1			13
01	1183 X	51	-0-		-1132	-0-		48	1	3	9	Y		3						16
02	257 X	257	-0-		-0-	-0-		255	1	2	9	Y		2						18
03	155 N	-0-	-0-		-155	-0-						Y		11		21	1			8
CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT																				
WELL #: 9																				
RRCID -> 181430																				
COMPL. DATE 03/01/2001																				
TOTAL DEPTH 9900																				
PERF. 9669 - 9674																				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT																				
WELL #: 10																				
RRCID -> 183371																				
COMPL. DATE 05/10/2001																				
TOTAL DEPTH 9900																				
PERF. 9643 - 9648																				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT																				
WELL #: 13																				
RRCID -> 185502																				
COMPL. DATE 02/11/2006																				
TOTAL DEPTH 9850																				
PERF. 9554 - 9614																				
10	T. A.	573	-0-		573	838		560	1	13	9	Y		12		21	1			16
11	T. A.	406	-0-		406	1244		391	1	15	9	Y		14						30
12	T. A.	160	-0-		160	1404		150	1	10	9	Y		9		24	1			15
01	T. A.	174	-0-		174	1578		170	1	4	9	Y		4						19
02	T. A.	297	-0-		297	1875		295	1	2	9	Y		2						21
03	T. A.	298	-0-		298	2173		285	1	13	9	Y		12		25	1			8
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT																				
WELL #: 15																				
RRCID -> 232248																				
COMPL. DATE 12/06/2007																				
TOTAL DEPTH 9550																				
PERF. 9438 - 9496																				
10	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		13		22	1			18
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		15						33
12	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		10		27	1			16
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		4						20
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		2						22
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		13		26	1			9
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT																				
WELL #: 14																				
RRCID -> 238409																				
COMPL. DATE 12/12/2007																				
TOTAL DEPTH 9685																				
PERF. 9462 - 9530																				
10	T. A.	660	-0-		660	1310		651	1	9	9	Y		8		14	1			11
11	T. A.	476	-0-		476	1786		465	1	11	9	Y		10						21
12	T. A.	267	-0-		267	2053		260	1	7	9	Y		6		17	1			10
01	2343 X	290	-0-		-2053	-0-		287	1	3	9	Y		3						13
02	76 X	76	-0-		-0-	-0-		75	1	1	9	Y		1						14
03	325 N	325	-0-		-0-	-0-		315	1	10	9	Y		9		17	1			6

T PATCH (REKLAW OSO) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LAS ESCOBAS										88031 370 102824	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WELL #: 1										RRCID -> 204949	COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7852	-	7953		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			97					
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			97					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97					
LAS ESCOBAS										WELL #: 2	RRCID -> 207406	COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7907	-	7986	
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	45	1	128 2	N	-0-			104					
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	93	1	326 2	N	-0-			104					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104					
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			104					
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			104					
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	229	1	593 2	N	-0-			104					
COOPER FOUNDATION										WELL #: 1	RRCID -> 209900	COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8750	-	9010	
10	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	10887	2	251 9	Y	228	177 1		204					
11	9570 X	8797	-0-	-773	-0-	8640	2	157 9	Y	143	166 1		181					
12	9858 X	9840	-0-	-18	-0-	9611	2	229 9	Y	208	177 1		212					
01	11129 X	8428	-0-	-2701	-0-	8229	2	199 9	Y	181	167 1		127					
02	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8229	2	199 9	Y	181	167 1		127					
03	11036 X	8859	-0-	-2177	-0-	8642	2	217 9	Y	197			324					
LAS ESCOBAS										WELL #: 5	RRCID -> 211276	COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7612	-	7904	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	3 2	Y	-0-			62					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			62					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			62					
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			62					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62					
COOPER FOUNDATION										WELL #: 4	RRCID -> 215177	COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8354	-	8899	
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	585	2	14 9	Y	13	10 1		7					
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	557	2	10 9	Y	9	11 1		5					
12	558 N	244	-0-	-314	-0-	238	2	6 9	Y	5	4 1		6					
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	622	2	15 9	Y	14	13 1		1					
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	622	2	15 9	Y	14	13 1		1					
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	740	2	19 9	Y	17			18					
HORNADAY										WELL #: 1	RRCID -> 234898	COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7837	-	7877	
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	366	1	1945 2	Y	-0-			73					
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	282	1	1212 2	Y	-0-			73					
12	1953 N	790	-0-	-1163	-0-	154	1	626 2	Y	9			82					
						10	9											
01	1953 N	987	-0-	-966	-0-	381	1	602 2	Y	4			96					
						4	9											
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	381	1	602 2	Y	4			96					
						4	9											
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	477	1	1000 2	Y	-0-			96					

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	534 17 9	1	1538	2	N	15			160
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	313 21 9	1	1094	2	N	19	171	1	8
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	416 39 9	1	1057	2	N	-0-			8
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	545 11 9	1	1278	2	N	35			43
02	1260 N	1112	-0-	-148	-0-	344 11 9	1	757	2	N	10			53
03	1395 N	544	-0-	-851	-0-	151 1	1	393	2	N	-0-			53
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936														
10	7719 X	4325	-0-	-3394	-0-	811 24 9	1	3490	2	Y	22			76
11	8220 X	7076	-0-	-1144	-0-	904 66 9	1	6106	2	Y	60			136
12	8494 X	4484	-0-	-4010	-0-	784 19 9	1	3681	2	Y	17	133	1	20
01	8494 X	5364	-0-	-3130	-0-	755 48 9	1	4561	2	Y	44			64
02	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	778 89 9	1	7039	2	Y	81			145
03	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	903 84 9	1	7540	2	Y	76	150	1	71
SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	T. A.	148	-0-	148	148	16 1 1	9	131	2	Y	1	3	1	7
SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915														
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	37 1 1	9	157	2	Y	1			17
11	240 N	62	-0-	-178	-0-	8 1	1	54	2	Y	-0-			17
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			17
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1302 X	983 -0-	-319 -0-	184 6 9	793 2	Y	5						45
11	1410 X	1200 -0-	-210 -0-	153 11 9	1036 2	Y	10						55
12	1395 N	1230 -0-	-165 -0-	215 6 9	1009 2	Y	5	35	1				25
01	1063 N	1063 -0-	-0- -0-	150 9 9	904 2	Y	8						33
02	1412 N	1412 -0-	-0- -0-	139 17 9	1256 2	Y	15						48
03	1425 N	1425 -0-	-0- -0-	151 13 9	1261 2	Y	12	25	1				35
SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816													
10	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						8
11	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						8
12	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						8
01	5 N	5 -0-	-0- -0-	1 1	4 2	Y	-0-						8
02	T. A.	-0- 9	-0- 9	1 1	8 2	Y	-0-						8
03	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	9		Y	-0-						8
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014													
10	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						63
11	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						63
12	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						63
01	T. A.	567 -0-	-0- 567	567	554 2	Y	12	17	1				58
02	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	567		Y	-0-						58
03	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	567		Y	-0-						58
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880													
10	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						7
11	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						7
12	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						7
01	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						7
02	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						7
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						7
EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612													
10	434 N	334 -0-	-100 -0-	47 3 9	284 2	Y	3	6	1				92
11	420 N	218 -0-	-202 -0-	35 1 9	182 2	Y	1						93
12	1991 N	1991 -0-	-0- -0-	237 22 9	1732 2	Y	20	29	1				84
01	2804 N	2804 -0-	-0- -0-	338 39 9	2427 2	Y	35	39	1				80
02	876 N	876 -0-	-0- -0-	111 11 9	754 2	Y	10						90
03	1984 N	252 -0-	-1732 -0-	40 2 9	210 2	Y	2	5	1				87

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	T. A.	1567	-0-	1567	1567	221	1	1332	2	Y	13			23
						14	9							
02	T. A.	422	-0-	422	1989	42	1	376	2	Y	4			27
						4	9							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1989					Y	-0-			27
EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481														
10	13051 X	9921	-0-	-3130	-0-	1384	1	8451	2	Y	78	167	1	42
						86	9							
11	12630 X	8223	-0-	-4407	-0-	1316	1	6857	2	Y	45			87
						50	9							
12	13051 X	10469	-0-	-2582	-0-	1247	1	9110	2	Y	102	151	1	38
						112	9							
01	11532 X	9192	-0-	-2340	-0-	1108	1	7957	2	Y	115	129	1	24
						127	9							
02	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	1165	1	7927	2	Y	103			127
						113	9							
03	10478 X	8582	-0-	-1896	-0-	1346	1	7145	2	Y	83	165	1	45
						91	9							
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-			7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-			7
02	395 X	-0-	-0-	-395	-0-					Y	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750														
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			8
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			8
12	620 N	495	-0-	-125	-0-	87	1	406	2	Y	2	10	1	-0-
						2	9							
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030														
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	239	1	1028	2	N	15			37
						17	9							
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	164	1	1109	2	N	20			57
						22	9							
12	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	185	1	866	2	N	10			67
						11	9							
01	1240 N	852	-0-	-388	-0-	119	1	716	2	N	15			82
						17	9							
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	133	1	1205	2	N	30			112
						33	9							
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	197	1	1642	2	N	15			127
						17	9							

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			80
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5			85
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	N	5			90
						6	9							
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	5			95
						6	9							
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-			95

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760														
10	651 N	573	-0-	-78	-0-	80	1	487	2	N	5	10	1	76
						6	9							
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	111	1	579	2	N	4			80
						4	9							
12	527 N	224	-0-	-303	-0-	27	1	195	2	N	2	3	1	79
						2	9							
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	65	1	465	2	N	7	8	1	78
						8	9							
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	88	1	601	2	N	8			86
						9	9							
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	125	1	662	2	N	7	15	1	78
						8	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926														
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			75
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			75
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			75
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			75
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	51	1	462	2	N	25			100
						28	9							
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	5			105
						6	9							

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332														
DONNELL MINERALS WELL #: 1														
10	434 N	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-			3
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-			3
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			3
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			3
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			3
03	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-			3

MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330														
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	65	1	375	2	N	-0-			-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	63	1	383	2	N	-0-			-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	68	1	397	2	N	-0-			-0-
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	69	1	335	2	N	-0-			-0-
02	420 N	318	-0-	-102	-0-	67	1	251	2	N	-0-			-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	72	1	457	2	N	-0-			-0-

T PATCH (REKLAW OSO)										CNTY: STARR									
MORTIMER PRODUCTION COMPANY																			
GUTIERREZ																			
WELL #: 6										RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
GUTIERREZ										WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460									
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	89	1	517	2	N	-0-					-0-			
11	660 N	584	-0-	-76	-0-	83	1	501	2	N	-0-					-0-			
12	682 N	635	-0-	-47	-0-	92	1	543	2	N	-0-					-0-			
01	620 N	586	-0-	-34	-0-	100	1	486	2	N	-0-					-0-			
02	532 N	478	-0-	-54	-0-	100	1	378	2	N	-0-					-0-			
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	105	1	662	2	N	-0-					-0-			
GUTIERREZ										WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-			
EL PATON										WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089									
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-			
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-			
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-			
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-			
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-			
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-			
EL PATON										WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058									
10	1054 N	852	-0-	-202	-0-	834	2	18	9	N	16					48			
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					48			
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					48			
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					48			
02	1204 N	1171	-0-	-33	-0-	1171	2			N	-0-					48			
03	1953 X	1343	-0-	-610	-0-	1343	2			N	-0-					48			
BOWERS TRUST										WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200									
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-			
11	870 N	640	-0-	-230	-0-	640	2			N	-0-					-0-			
12	775 N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					-0-			
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-			
02	588 N	462	-0-	-126	-0-	462	2			N	-0-					-0-			
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-			
BOWERS TRUST										WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219									
10	2015 X	1839	-0-	-176	-0-	1839	2			N	-0-					-0-			
11	2070 X	1933	-0-	-137	-0-	1933	2			N	-0-					-0-			
12	2294 X	1972	-0-	-322	-0-	1972	2			N	-0-					-0-			
01	2294 X	2120	-0-	-174	-0-	2120	2			N	-0-					-0-			
02	1792 N	1227	-0-	-565	-0-	1227	2			N	-0-					-0-			
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-			

T PATCH (REKLAW OSO)													CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY															
GARZA HEIRS UNIT 2															
				//CONT.//	88031 370	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	589954										
				WELL #:	1	RRCID -> 275498			COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	88	1	513	2	N	-0-			-0-	
11	750 N	550	-0-	-200	-0-	78	1	472	2	N	-0-			-0-	
12	744 N	623	-0-	-121	-0-	91	1	532	2	N	-0-			-0-	
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	94	1	457	2	N	-0-			-0-	
02	504 N	443	-0-	-61	-0-	93	1	350	2	N	-0-			-0-	
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	107	1	676	2	N	-0-			-0-	
TABASCO (CONSOLIDATED)					88103 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
WEST, TEMPLE W.					WELL #:	25 U	RRCID -> 014509			COMPL. DATE 12/30/1959			TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WEST, TEMPLE W.					WELL #:	25 M	RRCID -> 014530			COMPL. DATE 12/30/1959			TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WEST, TEMPLE W.					WELL #:	25 L	RRCID -> 014535			COMPL. DATE 12/30/1959			TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-	
WEST, TEMPLE W.					WELL #:	26	RRCID -> 081950			COMPL. DATE 06/28/1999			TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310		
10	T. A.	876	-0-	876	2180	17	1	859	2	Y	-0-			-0-	
11	T. A.	6	-0-	6	2186	6	2			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2186					Y	-0-			-0-	
01	2191 X	5	-0-	-2186	-0-	5	2			Y	-0-			-0-	
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-	
03	868 X	15	-0-	-853	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-	
WEST, TEMPLE W.					WELL #:	28	RRCID -> 083952			COMPL. DATE 07/25/1996			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418		
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	11	1	583	2	Y	3	5	1	1	
						3	9								
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	15	1	711	2	Y	4	4	1	1	
						4	9								
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	22	1	947	2	Y	5	4	1	2	
						6	9								
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	17	1	699	2	Y	1	3	1	-0-	
						1	9								
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	411	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	581	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
CHESTNUT, F.E. UNIT "R"			WELL #:		2	RRCID -> 092396		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 8638 - 8658				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BELL, EVERETT R G.U.				WELL #:	1	RRCID -> 109288		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10694 - 10884				
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	84	1	1388	2	Y	161	82	1	111		
						177	9									
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	82	1	1361	2	Y	147	198	1	60		
						162	9									
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	86	1	1393	2	Y	158	123	1	95		
						174	9									
*01	1612 N	260	-0-	-1352	-0-	82	1	178	9	Y	162	194	1	63		
02	1456 N	1450	-0-	-6	-0-	70	1	1277	2	Y	94	117	1	40		
						103	9									
03	1612 N	208	-0-	-1404	-0-	4	1	192	2	Y	11	46	1	5		
						12	9									
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 118477		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10980 - 11082				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
PAGE, R.C. GAS UNIT #1				WELL #:	6	RRCID -> 126836		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7271 - 7814				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 146572		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5056 - 5100				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

TABASCO (CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY CHAPA, DAVID				//CONT.// 88103 100 //CONT.// 386310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
						RRCID -> 158276		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6761 - 6791						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	837 N	764	-0-	-73	-0-	15	1	1	9	748	2	Y	1					3
11	810 N	723	-0-	-87	-0-	15	1	1	9	707	2	Y	1	2	1			2
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	17	1	1	9	727	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	775 N	619	-0-	-156	-0-	15	1	1	9	604	2	Y	-0-					-0-
02	672 N	551	-0-	-121	-0-	18	1	1	9	533	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	590	-0-	-154	-0-	22	1	1	9	568	2	Y	-0-					-0-
VOLZ, FRED				WELL #: 3		RRCID -> 160590		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 6743 - 6840						
10	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	110	1	13	9	5591	2	Y	12					74
11	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	123	1	29	9	5809	2	Y	26	49	1			51
12	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	132	1	45	9	5718	2	Y	41	45	1			47
01	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	138	1	57	9	5528	2	Y	52					99
02	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	136	1	57	9	3991	2	Y	52	80	1			71
03	4619 X	3841	-0-	-778	-0-	144	1	39	9	3658	2	Y	35					106
ROY C. PAGE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 162823		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6812 - 6828						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
CHAPA, DAVID				WELL #: 4		RRCID -> 163009		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 7448 - 8059						
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	27	1	6	9	1355	2	Y	5					13
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	28	1	15	9	1318	2	Y	14	9	1			18
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	30	1	31	9	1305	2	Y	28	16	1			30
01	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	30	1	37	9	1191	2	Y	34					64
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	40	1	39	9	1162	2	Y	35	52	1			47
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	51	1	28	9	1293	2	Y	25					72
WEST, TEMPLE W.				WELL #: 19		RRCID -> 163834		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 6738 - 6756						
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	7	1			335	2	Y	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	6	1			297	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	3	1			150	2	Y	-0-					-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	8	1			318	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	75	-0-	-149	-0-	2	1			73	2	Y	-0-					-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	15	1			390	2	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
CHAPA GAS UNIT			WELL #:		7 L	RRCID -> 172284		COMPL. DATE 02/01/1999			TOTAL DEPTH		8936 PERF. 7912 - 8025	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	744 X	733	-0-	-11	-0-	14	1	715	2	Y	4			12
						4	9							
11	540 X	429	-0-	-111	-0-	9	1	416	2	Y	4	8	1	8
						4	9							
12	930 X	517	-0-	-413	-0-	12	1	503	2	Y	2	7	1	3
						2	9							
01	930 X	628	-0-	-302	-0-	15	1	607	2	Y	5			8
						6	9							
02	840 X	366	-0-	-474	-0-	12	1	351	2	Y	3	6	1	5
						3	9							
03	744 X	413	-0-	-331	-0-	16	1	395	2	Y	2			7
						2	9							

CHAPA, DAVID			WELL #:		9	RRCID -> 174685		COMPL. DATE 10/21/1999			TOTAL DEPTH		9010 PERF. 7826 - 8682	
10	T. A.	2300	-0-	2300	2300	43	1	2183	2	Y	67			176
						74	9							
11	T. A.	1458	-0-	1458	3758	28	1	1350	2	Y	73	117	1	132
						80	9							
12	T. A.	797	-0-	797	4555	17	1	757	2	Y	21	117	1	36
						23	9							
01	5302 X	747	-0-	-4555	-0-	18	1	706	2	Y	21			57
						23	9							
02	921 X	921	-0-	-0-	-0-	29	1	858	2	Y	31	46	1	42
						34	9							
03	806 N	589	-0-	-217	-0-	22	1	567	2	Y	-0-			42

FRED W. VOLZ SR. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 175815		COMPL. DATE 09/21/1999			TOTAL DEPTH		8700 PERF. 7190 - 7218	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 175818		COMPL. DATE 10/06/1999			TOTAL DEPTH		9200 PERF. 7696 - 8190	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALSTEAD			WELL #:		1	RRCID -> 176472		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7410 - 7452	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
WEST, TEMPLE W.			WELL #:		8	RRCID -> 179287		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6150 - 6300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.			WELL #:		36 T	RRCID -> 179288		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6823 - 7044	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHESTNUT, F. E.			WELL #:		4	RRCID -> 182921		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7332 - 7406	
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	3	1	177	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	2	Y	-0-		-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	Y	5	3 1	2
						6	9						
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		2 1	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	7	1	189	2	Y	-0-	1 1	-0-

A. LONGORIA GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 183936		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 10496		PERF. 8198 - 8228	
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	36	1	586	2	Y	-0-		-0-
11	630 N	580	-0-	-50	-0-	33	1	547	2	Y	-0-		-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	Y	-0-		-0-
*01	620 N	38	-0-	-582	-0-	38	1		Y	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	Y	-0-		-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	12	1	645	2	Y	-0-		-0-

CHESTNUT, F. E.			WELL #:		5	RRCID -> 185848		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7384 - 7394	
10	434 N	227	-0-	-207	-0-	4	1	223	2	Y	-0-		-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	512	2	Y	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	10	1	433	2	Y	-0-		-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	312	2	Y	-0-		-0-
02	476 N	302	-0-	-174	-0-	10	1	292	2	Y	-0-		-0-
03	434 N	303	-0-	-131	-0-	11	1	292	2	Y	-0-		-0-

CHAPA, DAVID			WELL #:		9	RRCID -> 187970		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 7826 - 8682	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)													CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY															
CHAPA GAS UNIT															
//CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHAPA GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEST, TEMPLE W.															
WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST, TEMPLE. W															
WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930															
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	6	1	299	2	Y	-0-				-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	275	2	Y	-0-				-0-
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	5	1	234	2	Y	-0-				-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	6	1	233	2	Y	-0-				-0-
02	252 N	3	-0-	-249	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
WEST, TEMPLE W.															
WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775															
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST, TEMPLE W.															
WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716															
10	3100 N	1791	-0-	-1309	4070	19	1	963	2	Y	735	847	1		166
						809	9								
11	3000 N	1586	-0-	-1414	2656	20	1	930	2	Y	578	605	1		139
						636	9								
12	3100 N	1456	-0-	-1644	1012	19	1	846	2	Y	537	455	1		221
						591	9								
01	2354 N	1342	-0-	-1012	-0-	21	1	834	2	Y	443	562	1		102
						487	9								
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	29	1	839	2	Y	534	452	1		184
						587	9								
03	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	34	1	873	2	Y	524	531	1		177
						576	9								

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		43	RRCID -> 206841		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH		8071	PERF. 7210 - 7980						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3503 X	3424	-0-	-0-	-79	-0-		65 1	3314 2	Y		41	41 1					9
11	3390 X	3067	-0-	-0-	-323	-0-		45 9	2964 2	Y		36	36 1					9
12	3503 X	3001	-0-	-0-	-502	-0-		63 1	2803 2	Y		121	80 1					50
01	3410 X	2321	-0-	-0-	-1089	-0-		40 9	2148 2	Y		109	134 1					25
02	3080 X	2600	-0-	-0-	-480	-0-		65 1	2381 2	Y		125	107 1					43
03	3410 X	1976	-0-	-0-	-1434	-0-		133 9	1766 2	Y		128	128 1					43
								53 1										
								120 9										
								81 1										
								138 9										
								69 1										
								141 9										
WEST, TEMPLE W.																		
		WELL #:		42	RRCID -> 206846		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH		8018	PERF. 7692 - 7938						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
WEST, TEMPLE W.																		
		WELL #:		44	RRCID -> 208347		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7309 - 7917						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
WEST, TEMPLE W.																		
		WELL #:		47	RRCID -> 221575		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH		7261	PERF. 5988 - 6060						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	14 1					-0-
11	T. A.	1855	-0-	-0-	1855	1855		38 1	1803 2	Y		13	10 1					3
								14 9										
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1855				Y		-0-	3 1					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1855				Y		-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1855				Y		-0-						-0-
03	3674 X	1819	-0-	-0-	-1855	-0-		69 1	1743 2	Y		6	4 1					2
								7 9										
WEST, TEMPLE W.																		
		WELL #:		4WI	RRCID -> 224898		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH		6585	PERF. 4697 - 4730						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
CHAPA GAS UNIT																		
		WELL #:		10	RRCID -> 227035		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH		7662	PERF. 7536 - 7570						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
WEST, TEMPLE W.			WELL #:		2WI	RRCID ->	232797	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6370 -	6536
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	234304	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 6330 -	6718
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT			WELL #:		0011	RRCID ->	236951	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6592 -	7292
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID ->	237378	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9455 -	9968
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W			WELL #:		56	RRCID ->	240366	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 6446 -	7961
10	3286 X	3268	-0-	-18	-0-	61	1	3091 2	N	105	122	1	24
						116	9						
11	3180 X	2968	-0-	-212	-0-	59	1	2810 2	N	90	92	1	22
						99	9						
12	3131 X	2891	-0-	-240	-0-	63	1	2732 2	N	87	73	1	36
						96	9						
01	3255 X	2848	-0-	-407	-0-	67	1	2689 2	N	84	101	1	19
						92	9						
02	2940 X	2479	-0-	-461	-0-	79	1	2313 2	N	79	71	1	27
						87	9						
03	3255 X	2474	-0-	-781	-0-	90	1	2296 2	N	80	80	1	27
						88	9						

WEST, TEMPLE W.			WELL #:		57	RRCID ->	242175	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 6645 -	8285
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63 2	N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142 2	N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	6	1	269 2	N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220 2	N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250 2	N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236 2	N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)				//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
WEST TEMPLE W				WELL #:		62	RRCID -> 243688		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH		8609	PERF. 6367 - 8465		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WEST, TEMPLE W.				WELL #:		59	RRCID -> 245377		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH		8170	PERF. 7714 - 7896		
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	3	2	1			1
						3	9									
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	2	3	1			-0-
						2	9									
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	N	5	3	1			2
						6	9									
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	N	3	4	1			1
						3	9									
WEST TEMPLE W				WELL #:		55	RRCID -> 247697		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH		8134	PERF. 6467 - 7650		
10	2356 N	2318	-0-	-38	-0-	44	1	2228	2	N	42	49	1			9
						46	9									
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	44	1	2100	2	N	37	37	1			9
						41	9									
12	2294 N	2218	-0-	-76	-0-	49	1	2132	2	N	34	29	1			14
						37	9									
01	2325 N	1991	-0-	-334	-0-	47	1	1907	2	N	34	40	1			8
						37	9									
02	2044 N	1422	-0-	-622	-0-	46	1	1342	2	N	31	28	1			11
						34	9									
03	2232 N	2000	-0-	-232	-0-	74	1	1890	2	N	33	33	1			11
						36	9									
WEST TEMPLE W				WELL #:		88	RRCID -> 248302		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH		7629	PERF. 6997 - 7078		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST TEMPLE W				WELL #:		52	RRCID -> 248543		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH		8600	PERF. 6376 - 7510		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2761

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST TEMPLE W				WELL #:	58	RRCID -> 251650	COMPL. DATE 03/24/2011				TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6319	-	8390	
10	14B2	EXT	52874	-0-	52874	52874	1015	1	51538	2	N	292	226	1		66
11	14B2	EXT	50859	-0-	50859	103733	321 1045	9 1	49541	2	N	248	254	1		60
12	14B2	EXT	45514	-0-	45514	149247	273 1020	9 1	44310	2	N	167	158	1		69
01	184783	X	35536	-0-	-149247	-0-	184 859	9 1	34531	2	N	133	171	1		31
02	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	146 744	9 1	21815	2	N	89	89	1		31
03	52886	X	7587	-0-	-45299	-0-	98 286	9 1	7266	2	N	32	52	1		11

LONGORIA, A. GAS UNIT 2				WELL #:	5	RRCID -> 253351	COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 7756 -	9297
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	86 17 9	1	1421	2	N	15	7	1	11
11	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	78 17 9	1	1287	2	N	15	20	1	6
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	82 18 9	1	1330	2	N	16	12	1	10
*01	1519 N	91	-0-	-1428	-0-	74 11 9	1	17	9	N	15	19	1	6
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	69 11 9	1	1255	2	N	10	12	1	4
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	31 7 9	1	1587	2	N	6	7	1	3

ETHYL L. CARTER ET AL G.U.				WELL #:	3	RRCID -> 253980	COMPL.	DATE 04/22/2010	TOTAL	DEPTH 11719	PERF.10366	- 10694
10	4557 X	4255	-0-	-302	-0-	234	1	3845 2 N	160	81 1		111
11	4410 X	4056	-0-	-354	-0-	176	9	3672 2 N	147	198 1		60
12	4464 X	4189	-0-	-275	-0-	222	1	3782 2 N	158	123 1		95
*01	4247 X	393	-0-	-3854	-0-	162	9	178 9 N	162	194 1		63
02	3836 X	3582	-0-	-254	-0-	233	1	3298 2 N	94	117 1		40
03	4247 X	454	-0-	-3793	-0-	174	9	439 2 N	6	43 1		3

TABASCO (CONSOLIDATED)				//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
WEST TEMPLE W				WELL #:		78	RRCID -> 254227		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 6901 - 7097					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1297	-0-	-36	-0-			25	1	1249	2	N	21	24	1			5
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-			23	9	1215	2	N	17	18	1			4
12	1302 N	1256	-0-	-46	-0-			26	1	1208	2	N	18	15	1			7
01	1302 N	1171	-0-	-131	-0-			20	9	1124	2	N	17	20	1			4
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-			28	1	1186	2	N	15	14	1			5
03	1271 N	1230	-0-	-41	-0-			19	9	1165	2	N	17	16	1			6
WEST, TEMPLE W.				WELL #:		60	RRCID -> 256156		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH		8053 PERF. 6280 - 7956					
10	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-			97	1	4945	2	N	110	131	1			25
11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-			121	9	4939	2	N	101	102	1			24
12	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-			104	1	6646	2	N	83	73	1			34
01	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-			111	9	6180	2	N	135	138	1			31
02	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-			153	1	5207	2	N	129	116	1			44
03	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-			91	9	5449	2	N	139	136	1			47
WEST, TEMPLE W.				WELL #:		87	RRCID -> 262711		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 6400 - 8008					
10	2666 N	2116	-0-	-550	-0-			154	1	2075	2	N	-0-					-0-
11	2370 N	2051	-0-	-319	-0-			149	9	2009	2	N	-0-					-0-
12	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-			178	1	2479	2	N	-0-					-0-
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-			142	9	2418	2	N	-0-					-0-
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-			214	1	2095	2	N	-0-					-0-
03	2542 N	2291	-0-	-251	-0-			153	9	2204	2	N	-0-					-0-
WEST, TEMPLE W.				WELL #:		81	RRCID -> 263069		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH		8365 PERF. 6640 - 8248					
10	3100 N	3842	-0-	742	1331			71	1	3616	2	N	141	118	1			32
11	3000 N	2028	-0-	-972	359			155	9	1883	2	N	95	104	1			23
12	359 X	-0-	-0-	-359	-0-			40	1			N	-0-	23	1			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			105	9			N	-0-					-0-
02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-			96	1	2811	2	N	44	29	1			15
03	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-			48	9	4595	2	N	56	52	1			19
WEST, TEMPLE W.				WELL #:		82	RRCID -> 263252		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH		8516 PERF. 6670 - 8294					
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-			7	1	311	2	N	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-			3	1	104	2	N	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-			5	1	156	2	N	-0-					-0-
03	186 N	117	-0-	-69	-0-			4	1	113	2	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY WEST, TEMPLE W.				//CONT.// WELL #:	88103 100 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
						RRCID ->	263253	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL	DEPTH	8516	PERF. 5426 - 8048					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	263255	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL	DEPTH	11780	PERF. 10090 - 10288				
10	413 N	413	-0-		-0-	-0-		24	1	389	2	N	-0-					-0-
11	474 N	474	-0-		-0-	-0-		27	1	447	2	N	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-		-0-	-0-		18	1	295	2	N	-0-					-0-
*01	403 N	-0-	-0-		-403	-0-						N	-0-					-0-
02	448 N	368	-0-		-80	-0-		19	1	349	2	N	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-		-310	-0-						N	-0-					-0-
WEST, TEMPLE W.					WELL #:	90	RRCID ->	263280	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 6710 - 6837				
10	868 N	512	-0-		-356	-0-		9	1	470	2	N	30	38	1			7
								33	9									
11	810 N	557	-0-		-253	-0-		11	1	520	2	N	24	25	1			6
								26	9									
12	775 N	744	-0-		-31	-0-		16	1	691	2	N	34	26	1			14
								37	9									
01	527 N	402	-0-		-125	-0-		9	1	370	2	N	21	30	1			5
								23	9									
02	532 N	258	-0-		-274	-0-		8	1	235	2	N	14	14	1			5
								15	9									
03	744 N	-0-	-0-		-744	-0-						N	-0-	5	1			-0-
WEST, TEMPLE W.					WELL #:	85	RRCID ->	263295	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	8230	PERF. 6570 - 8134				
10	5224 X	5224	-0-		-0-	-0-		97	1	4941	2	N	169	177	1			38
								186	9									
11	4479 X	4479	-0-		-0-	-0-		89	1	4204	2	N	169	166	1			41
								186	9									
12	5270 X	4691	-0-		-579	-0-		101	1	4404	2	N	169	140	1			70
								186	9									
01	5270 X	4180	-0-		-1090	-0-		97	1	3898	2	N	168	199	1			39
								185	9									
02	4760 X	3653	-0-		-1107	-0-		115	1	3370	2	N	153	139	1			53
								168	9									
03	5239 X	3562	-0-		-1677	-0-		127	1	3227	2	N	189	178	1			64
								208	9									
WEST, TEMPLE W.					WELL #:	66	RRCID ->	267244	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL	DEPTH	7610	PERF. 7086 - 7380				
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
EVERETT BELL GAS UNIT II														
//CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO //CONT.// 386310 WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	131	1	2163	2	N	16	8 1	11	
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	18	9	2095	2	N	15	20 1	6	
12	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	127	1	2570	2	N	16	12 1	10	
*01	2325 N	163	-0-	-2162	-0-	17	9	17	9	N	15	19 1	6	
02	2100 N	1218	-0-	-882	-0-	158	1	1147	2	N	7	10 1	3	
03	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-	17	9			N	-0-	3 1	-0-	
EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272														
10	3844 X	3315	-0-	-529	-0-	131	1	3125	2	N	-0-		-0-	
11	3720 X	2124	-0-	-1596	-0-	121	1	2003	2	N	-0-		-0-	
12	3317 X	2908	-0-	-409	-0-	169	1	2739	2	N	-0-		-0-	
*01	3317 X	180	-0-	-3137	-0-	180	1			N	-0-		-0-	
02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	166	1	3022	2	N	-0-		-0-	
03	3317 X	351	-0-	-2966	-0-	7	1	344	2	N	-0-		-0-	
WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341														
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	12	1	612	2	N	35	40 1	8	
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	39	9	516	2	N	36	35 1	9	
12	868 N	578	-0-	-290	-0-	11	1	529	2	N	34	29 1	14	
01	651 N	191	-0-	-460	-0-	40	9	182	2	N	4	17 1	1	
02	532 N	39	-0-	-493	-0-	12	1	35	2	N	3	3 1	1	
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	37	9	565	2	N	9	7 1	3	
WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	4	9			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9			N	-0-		-0-	
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595														
10	744 N	714	-0-	-30	-0-	39	1	641	2	N	31	16 1	22	
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	34	9	720	2	N	30	40 1	12	
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	44	1	668	2	N	32	25 1	19	
*01	713 N	79	-0-	-634	-0-	33	9	36	9	N	33	39 1	13	
02	756 N	736	-0-	-20	-0-	41	1	679	2	N	18	23 1	8	
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	35	9	966	2	N	11	14 1	5	
						43	1							
						37	1							
						20	9							
						19	1							
						12	9							

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
CHESTNUT, F. E.			WELL #:		7	RRCID -> 269224		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL	DEPTH	10130	PERF.	7526 - 9968
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	67	1	3423	2	N	42	50	1	9
						46	9							
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	71	1	3358	2	N	37	37	1	9
						41	9							
12	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	79	1	3431	2	N	34	29	1	14
						37	9							
01	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	85	1	3398	2	N	35	41	1	8
						39	9							
02	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	101	1	2968	2	N	31	28	1	11
						34	9							
03	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	125	1	3176	2	N	33	33	1	11
						36	9							
VOLTZ ET AL GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 269226		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL	DEPTH	10131	PERF.	8186 - 9956
10	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	331	1	5451	2	N	321	163	1	223
						353	9							
11	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	339	1	5604	2	N	291	395	1	119
						320	9							
12	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	331	1	5361	2	N	319	247	1	191
						351	9							
*01	3937 X	672	-0-	-3265	-0-	317	1	355	9	N	323	388	1	126
02	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	259	1	4712	2	N	187	233	1	80
						206	9							
03	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	110	1	5703	2	N	118	144	1	54
						130	9							
CHESTNUT, F. E.			WELL #:		9	RRCID -> 269505		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL	DEPTH	10140	PERF.	7499 - 10154
10	3410 X	3189	-0-	-221	-0-	62	1	3127	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	3205	-0-	-95	-0-	66	1	3139	2	N	-0-			-0-
12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	76	1	3304	2	N	-0-			-0-
01	3255 X	3162	-0-	-93	-0-	77	1	3085	2	N	-0-			-0-
02	2996 X	2887	-0-	-109	-0-	95	1	2792	2	N	-0-			-0-
03	3379 X	2773	-0-	-606	-0-	105	1	2668	2	N	-0-			-0-
CHESTNUT, F. E.			WELL #:		8	RRCID -> 270121		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	7845 - 9900
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	39	1	1999	2	N	-0-			75
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	43	1	2030	2	N	-0-			75
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	47	1	2050	2	N	-0-			75
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	50	1	1998	2	N	-0-			75
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	59	1	1732	2	N	-0-			75
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	71	1	1817	2	N	-0-			75
PAGE, ROY C GAS UNIT 1			WELL #:		11	RRCID -> 270578		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	7410 - 9584
10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	240	1	3959	2	N	16	8	1	11
						18	9							
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	225	1	3715	2	N	15	20	1	6
						17	9							
12	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	202	1	3278	2	N	13	11	1	8
						14	9							
*01	244 X	244	-0-	-0-	-0-	226	1	18	9	N	16	18	1	6
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	145	1	2638	2	N	9	11	1	4
						10	9							
03	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	69	1	3604	2	N	4	6	1	2
						4	9							

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
AMYX BELL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 270606		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 9658 - 9980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	171 1	2808 2	N	16	8 1			11	
						18 9								
11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	168 1	2780 2	N	15	20 1			6	
						17 9								
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	176 1	2853 2	N	16	12 1			10	
						18 9								
*01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	170 1	17 9	N	15	19 1			6	
02	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	125 1	2270 2	N	8	11 1			3	
						9 9								
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 1	68 2	N	1	4 1			-0-	
						1 9								
BELL, EVERETT R. G.U.														
			WELL #:		4	RRCID -> 270809		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10294 - 10784		
10	2666 N	2575	-0-	-91	-0-	147 1	2428 2	N	-0-				-0-	
11	2520 N	1887	-0-	-633	-0-	108 1	1779 2	N	-0-				-0-	
12	2449 N	1803	-0-	-646	-0-	105 1	1698 2	N	-0-				-0-	
*01	2573 N	107	-0-	-2466	-0-	107 1		N	-0-				-0-	
02	1764 N	1638	-0-	-126	-0-	85 1	1553 2	N	-0-				-0-	
03	1798 N	210	-0-	-1588	-0-	4 1	206 2	N	-0-				-0-	
PAGE, ROY C GAS UNIT 1														
			WELL #:		10	RRCID -> 271571		COMPL. DATE 08/25/2013		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 7698 - 9566		
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	50 1	819 2	N	9	8 1			11	
						10 9								
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	51 1	843 2	N	15	20 1			6	
						17 9								
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	55 1	897 2	N	16	12 1			10	
						18 9								
*01	248 N	73	-0-	-175	-0-	56 1	17 9	N	15	19 1			6	
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	46 1	845 2	N	10	12 1			4	
						11 9								
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	20 1	1024 2	N	6	7 1			3	
						7 9								
OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT														
			WELL #:		4	RRCID -> 271608		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11029		PERF.10950 - 10994		
10	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	108 1	1777 2	N	29				220	
						32 9								
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	112 1	1844 2	N	68	182 1			106	
						75 9								
12	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	109 1	1769 2	N	69				175	
						76 9								
*01	1922 N	170	-0-	-1752	-0-	111 1	59 9	N	54				229	
02	1904 N	1843	-0-	-61	-0-	94 1	1716 2	N	30				259	
						33 9								
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	40 1	2094 2	N	46	182 1			123	
						51 9								
WEST TEMPLE W														
			WELL #:		84	RRCID -> 280265		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6720 - 6890		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TABASCO (X)										88103 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										130426							
CARD - HGWC & I DISTRICT 6										WELL #: 1	RRCID -> 128055	COMPL. DATE 06/22/1988	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8815	-	8868	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
TAFT (4000)										88119 528	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC										179819							
MAYO										WELL #: 91H	RRCID -> 269588	COMPL. DATE 03/02/2012	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 4248	-	4915	
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	133	1	1105	2	N	-0-			-0-		
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	174	1	761	2	N	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	58	1	585	2	N	-0-			-0-		
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	191	1	1664	2	N	-0-			-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TAFT (6150 FRI0)										88119 726	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
TEXAS, LES & CO.										846666							
WILLIAMS, JAMES P.										WELL #: 4	RRCID -> 120991	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 4150	-	4170	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)										88137 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC										029657							
LA DUQUESA										WELL #: 1	RRCID -> 211541	COMPL. DATE 06/26/2005	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10452	-	10464	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92		
12	14B2	EXT	526	-0-	526	526	526	2			N	-0-			92		
01	14B2	EXT	526	-0-	526	1052	526	2			N	-0-			92		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1052					N	NO RPT			92		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1052					N	NO RPT			92		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC										100804							
RESENDEZ										WELL #: 1	RRCID -> 210373	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 11332	PERF.10512	-	10782	
10	1240	X	354	-0-	-886	-0-	354	2			N	-0-			51		
11	1200	X	419	-0-	-781	-0-	419	2			N	-0-			51		
12	620	X	418	-0-	-202	-0-	418	2			N	-0-		20 1	31		
01	620	X	130	-0-	-490	-0-	130	2			N	-0-			31		
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			31		
03	434	X	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-			31		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.										412178							
GOMEZ										WELL #: 2	RRCID -> 174955	COMPL. DATE 03/13/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10302	-	10544	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15		

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB														
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355														
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023														
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS														
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944														
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374														
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2011														
TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925														
SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERESA (3110)		//CONT.//		88866 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
ZELAYA OIL AND GAS, LLC				950529									
MCDANIELS, S. T.		WELL #:		1	RRCID -> 014611		COMPL. DATE 09/03/1955		TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3129 - 3141		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3		N	-0-			-0-
PRICE, C.W.													
		WELL #:		2	RRCID -> 074765		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH	3215	PERF. N/A		
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3		N	-0-			-0-
PRICE, C.W.													
		WELL #:		1	RRCID -> 074853		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH	3210	PERF. N/A		
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BAKER, HEIRS, A. J.													
		WELL #:		4	RRCID -> 076547		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH	3207	PERF. N/A		
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	20	10	3		Y	-0-			-0-
02	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BAKER, A. J. HEIRS													
		WELL #:		5	RRCID -> 087154		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3090 - 3106		
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		Y	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	120	-0-	120	295	120	3		Y	-0-			-0-
*02	375 N	80	-0-	-295	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BAKER, A. J. HEIRS													
		WELL #:		6	RRCID -> 087971		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3098 - 3113		
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		Y	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	100	-0-	100	175	100	3		Y	-0-			-0-
*02	235 N	60	-0-	-175	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BAKER, A. J. HRS													
		WELL #:		8	RRCID -> 095077		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3109 - 3127		
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	275	-0-	275	275	275	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	180	-0-	180	455	180	3		Y	-0-			-0-
*02	555 N	100	-0-	-455	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) HILCORP ENERGY COMPANY CNG G.U. IV			89070 300 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO										
WELL #:			5		RRCID -> 142383		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8236		- 8292						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
CNG G.U. IV			WELL #:		6		RRCID -> 144367		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8128		- 8422				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
TEXAN GARDENS (O SAND) HILCORP ENERGY COMPANY CNG III			89070 340 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO										
WELL #:			2		RRCID -> 181955		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 8423		- 8529						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
TEXAN GARDENS (P SAND) HILCORP ENERGY COMPANY CNG GAS UNIT IV			89070 345 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO										
WELL #:			7T		RRCID -> 222989		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8634		- 9520						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TEXAN GARDENS (R SAND) HILCORP ENERGY COMPANY CNG IV			89070 360 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO										
WELL #:			7T		RRCID -> 182138		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8634		- 8953						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)				89072 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U				WELL #:	1	RRCID -> 101292		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 15084		PERF.11269 - 11306		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
BOREN GU				WELL #:	6	RRCID -> 164785		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 14240		PERF.11940 - 12898		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
R & R ROYALTY				WELL #:	4	RRCID -> 171165		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 14679		PERF.11350 - 13752		
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	70	1	534	2	N	15	20	1	77
						17	9							
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	N	18	11	1	84
						20	9							
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	584	2	N	24	23	1	85
						26	9							
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	74	1	572	2	N	22	23	1	84
						24	9							
02	616 N	588	-0-	-28	-0-	65	1	504	2	N	17	17	1	83
						19	9					1	8	
03	682 N	654	-0-	-28	-0-	75	1	561	2	N	16	11	1	86
						18	9					2	8	
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU				WELL #:	3	RRCID -> 171721		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11617 - 13877		
10	1550 N	1012	-0-	-538	-0-	118	1	894	2	N	-0-			25
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	171	1	1349	2	N	-0-			25
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	186	1	1515	2	N	-0-			25
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	169	1	1317	2	N	-0-			25
02	1428 N	1208	-0-	-220	-0-	137	1	1071	2	N	-0-			25
03	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	180	1	1352	2	N	-0-			25
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU				WELL #:	6	RRCID -> 173956		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10946 - 13942		
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	398	1	3022	2	N	12			194
						13	9							
11	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	383	1	3017	2	N	3			197
						3	9							
12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	378	1	3083	2	N	-0-			197
01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	395	1	3073	2	N	3			200
						3	9							
02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	362	1	2819	2	N	12			212
						13	9							
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	405	1	3035	2	N	62	185	1	89
						68	9							

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755										COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11148	- 11400	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	583 30 9	1 4432	2	N	27	33	1		214
11	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	538 32 9	1 4242	2	N	29	19	1		224
12	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	572 44 9	1 4665	2	N	40	37	1	1 8	226
01	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	581 42 9	1 4522	2	N	38	37	1	2 8	225
02	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	506 30 9	1 3941	2	N	27	28	1	3 8	221
03	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	665 33 9	1 4989	2	N	30	18	1	6 8	227
COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587										COMPL. DATE 01/09/2000	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11246	- 11540	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851										COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH 14000	PERF.11708	- 11739	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362										COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 14350	PERF.11498	- 14168	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547										COMPL. DATE 04/23/2014	TOTAL DEPTH 14220	PERF.11150	- 11440	
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	241 1 9	1 1831	2	N	1				147
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	206 1 9	1 1622	2	N	-0-				147
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	204 1 9	1 1663	2	N	1	1	8		147
01	1829 N	1584	-0-	-245	-0-	179 1 9	1 1394	2	N	10	1	8		156
02	1652 N	1272	-0-	-380	-0-	144 1 9	1 1126	2	N	2	3	1		155
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	228 2 9	1 1707	2	N	5	5	8		155

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)				89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
FLORES, R.				WELL #: 1	RRCID -> 168288	COMPL. DATE 05/09/1999	TOTAL	DEPTH	15980	PERF.11350	-	12100	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	876 1 107 9	6652 2	N	97	35 1		129	
11	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	802 1 238 9	6328 2	N	216	198 1		147	
12	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	795 1 268 9	6491 2	N	244	222 1	1 8	168	
01	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	824 1 222 9	6414 2	N	202	225 1	2 8	143	
02	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	745 1 147 9	5810 2	N	134	30 1	3 8	244	
03	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	876 1 234 9	6571 2	N	213	199 1	6 8	252	

R & R ROYALTY				WELL #: 2	RRCID -> 169955	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL	DEPTH	16350	PERF.11360	-	13830	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	31 2	N	1			1	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	101 2	N	1	1 1		1	
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	2 2	1 9	N	1	1 1		1	
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2 2		N	-0-			1	
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6 1	45 2	N	-0-			1	

FLORES, R.				WELL #: 2	RRCID -> 170287	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL	DEPTH	15176	PERF.11280	-	12094	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 1		6	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 1		2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	

R & R ROYALTY				WELL #: 1	RRCID -> 170599	COMPL. DATE 05/10/1998	TOTAL	DEPTH	15968	PERF.12365	-	15444	
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	169 1 8 9	1285 2	N	7	9 1		142	
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	162 1 9 9	1278 2	N	8	5 1		145	
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	160 1 12 9	1304 2	N	11	10 1		146	
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	170 1 10 9	1321 2	N	9	10 1		145	
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	152 1 9 9	1182 2	N	8	8 1		145	
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	173 1 7 9	1300 2	N	6	5 1		146	

R & R ROYALTY				WELL #: 3	RRCID -> 172375	COMPL. DATE 01/31/1999	TOTAL	DEPTH	13180	PERF.11412	-	12640	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TEXAS GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	185 1	1408 2	N	42				188
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	46 9	1510 2	N	18				206
12	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	191 1	1509 2	N	16	184 1			38
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	20 9	1513 2	N	27				65
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	185 1	1446 2	N	19				84
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	30 9	1488 2	N	41				125
						21 9							
						198 1							
						45 9							
FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620													
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	169	1	1284	2	N	-0-		265
11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	226	1	1779	2	N	-0-		265
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	194	1	1583	2	N	-0-		265
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	145	1	1125	2	N	-0-		265
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	92	1	719	2	N	-0-		265
03	744 N	448	-0-	-296	-0-	53	1	395	2	N	-0-		265
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)				//CONT.// 89072 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136																
FLORES, R.				WELL #: 3		RRCID -> 170483		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13130 - 13537								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
R & R ROYALTY					WELL #: 1		RRCID -> 170635		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968		PERF.13249 - 13754							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
FLORES, R.					WELL #: 4		RRCID -> 170861		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13530 - 14353							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU					WELL #: 5		RRCID -> 170946		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11430 - 13615							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU					WELL #: 6		RRCID -> 171557		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13502 - 13942							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
R & R ROYALTY					WELL #: 6		RRCID -> 173349		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 16160		PERF.11588 - 14162							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
FLORES, R.					WELL #: 2		RRCID -> 173856		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 15176		PERF.12959 - 13699							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		8	RRCID -> 175275		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 14300	PERF.11148 - 13628				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLORES, R.		WELL #:		6	RRCID -> 233904		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 14500	PERF.13564 - 14250				
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	204	1	1553	2	N	18	24	1	196
						20	9							
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	213	1	1676	2	N	57	189	1	64
						63	9							
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	261	1	2130	2	N	44	24	1	80
						48	9						4	8
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	244	1	1896	2	N	48	24	1	96
						53	9						8	8
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	251	1	1955	2	N	41	19	1	101
						45	9						17	8
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	260	1	1952	2	N	60	14	1	110
						66	9						37	8
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		9	RRCID -> 242177		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 14016	PERF.13476 - 13513				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID -> 243548		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 14220	PERF.13232 - 13323				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U)				89072 310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID -> 168286		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 15980	PERF. N/A				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID -> 170633		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968	PERF.15188 - 15444				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)				89078 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136														
EIA "A"				WELL #: 1		RRCID -> 191087		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 15667		PERF. 8978 - 9341						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-			45 1		896 2	N	-0-						79
11	1050 X	282	-0-	-768	-0-			14 1		268 2	N	-0-						79
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-			34 1		432 2	N	-0-						79
01	930 N	494	-0-	-436	-0-			35 1		459 2	N	-0-						79
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-			23 1		307 2	N	-0-						79
03	465 N	441	-0-	-24	-0-			30 1		410 2	N	1		1 8				79
								1 9										
EIA "A"				WELL #: 3		RRCID -> 194496		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9981		PERF. 9206 - 9654						
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-			49 1		979 2	N	-0-						190
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-			48 1		925 2	N	-0-						190
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-			79 1		1008 2	N	-0-						190
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-			74 1		984 2	N	-0-						190
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-			63 1		840 2	N	-0-						190
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-			80 1		1086 2	N	-0-						190
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)				89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
ATLAS OPERATING LLC				036587														
GARCIA, E.				WELL #: 1 C		RRCID -> 088170		COMPL. DATE 09/25/1979		TOTAL DEPTH 10021		PERF. 8765 - 8782						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
HIDALGO-WILLACY				WELL #: 2A		RRCID -> 118847		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 8717 - 8789						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
AMYX UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 120343		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8679 - 8779						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						21
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						21
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						21
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						21
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						21
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						21
HIDALGO - WILLACY				WELL #: 1 B		RRCID -> 121793		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 9241 - 9347						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587														
HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			25
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			25
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			25
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			25
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			25
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			25
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			34
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			34
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			34
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			34
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			34
HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10320 - 10420														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587															
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996															
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			65
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			65
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			65
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			65
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			65
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			65
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742															
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			56
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			56
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			56
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			56
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587									
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	96
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	96
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	96
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y NO RPT	96
SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162									
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y NO RPT	-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y NO RPT	-0-
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	27
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y NO RPT	27
HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587														
HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			183
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			183
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			183
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			183
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			183
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			183
TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			147
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			147
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			147
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			147
GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			19
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			19

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587																					
HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B										RRCID ->	214703	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL	DEPTH	10166	PERF.	8455 -	8494		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				20						
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				20						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				20						
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				20						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				20						
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				20						
ZAMORA UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	215852	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL	DEPTH	9224	PERF.	7876 -	7920
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-						
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-						
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-						
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-						
HIDALGO-WILLACY										WELL #:	2	RRCID ->	216141	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL	DEPTH	8750	PERF.	8575 -	8688
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				21						
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				21						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				21						
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				21						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				21						
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				21						
ZAMORA "S" SAND GU										WELL #:	3	RRCID ->	218791	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	7900 -	8118
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-						
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-						
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-						
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-						
HIDALGO WILLACY										WELL #:	2B	RRCID ->	219531	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8042 -	8092
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				20						
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				20						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				20						
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				20						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				20						
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				20						
HIDALGO-WILLACY										WELL #:	1B	RRCID ->	220491	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL	DEPTH	9390	PERF.	7957 -	8004
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-						
HIDALGO WILLACY "A"										WELL #:	2	RRCID ->	220504	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL	DEPTH	8962	PERF.	7942 -	7974
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				13						
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				13						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				13						
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				13						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				13						
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				13						

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587									
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2785

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ATLAS OPERATING LLC 036587 HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8										CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
RRCID -> 270570										COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 8706		PERF. 8209		- 8239					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-			
HIDALGO WILLACY										WELL #: 270582		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7765		- 7835			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						17			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						17			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						17			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						17			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						17			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						17			
PLUGGED AND ABANDONED										03/16/2022											
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748		RRCID -> 185964		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 8732		- 8873	
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1										WELL #: 1											
10	837 N	788	-0-	-49 B	-0-	181	1	587	2	Y	18							97			
						20	9														
11	780 N	625	-0-	-155 B	-0-	143	1	468	2	Y	13							110			
						14	9														
12	744 N	522	-0-	-222 B	-0-	134	1	375	2	Y	12							122			
						13	9														
01	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	203	1	787	2	Y	7	63	1					66			
						8	9														
02	588 N	419	-0-	-169 B	-0-	89	1	318	2	Y	11							77			
						12	9														
03	527 N	448	-0-	-79 B	-0-	106	1	329	2	Y	12							89			
						13	9														
HILCORP ENERGY COMPANY										386310		RRCID -> 125460		COMPL. DATE 09/12/1987		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9542		- 9664	
CNG GAS UNIT IV										WELL #: 3 L											
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-			
CNG GAS UNIT IV										WELL #: 4		RRCID -> 131990		COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH 10377		PERF. 10080		- 10225	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-			
CNG G.U. VI										WELL #: 4		RRCID -> 144233		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 8814		PERF. 8366		- 8410	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-			

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//			89081 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310								
CNG III			WELL #: 1	RRCID -> 144801		COMPL. DATE 10/24/2012	TOTAL DEPTH 9775	PERF. 8298	-	8575	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
CNG GU III			WELL #: 2	RRCID -> 148845		COMPL. DATE 02/10/2000	TOTAL DEPTH 10646	PERF. 8017	-	8208	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
CNG GAS UNIT VI			WELL #: 3	RRCID -> 173970		COMPL. DATE 06/15/1999	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8038	-	8076	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
CNG GAS UNIT VI			WELL #: 5	RRCID -> 173972		COMPL. DATE 12/20/1999	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6594	-	6604	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
CNG GU IV			WELL #: 3U	RRCID -> 175151		COMPL. DATE 11/07/1999	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8028	-	8077	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
CNG GU IV			WELL #: 8	RRCID -> 186064		COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 11846	PERF. 0	-	10330	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
CNG GAS UNIT IV			WELL #: 9	RRCID -> 218561		COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 11110	PERF. 10562	-	10670	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344									
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//89081 500										CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//386310									
CNG GAS UNIT III										WELL #: 3		RRCID -> 230174		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8834 - 8950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT *	DISPOSITIONS CODE	AMT *	CODE *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT *	CODE *	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				26			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				26			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				26			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				26			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				26			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				26			
CNG GAS UNIT III										WELL #: 4		RRCID -> 231780		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9787		PERF. 9018 - 9737	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-			
CNG GAS UNIT III										WELL #: 4		RRCID -> 231787		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9787		PERF. 9018 - 9078	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
CNG GAS UNIT VI										WELL #: 6		RRCID -> 246979		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6977 - 9624	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
EIA "C"										WELL #: 1		RRCID -> 227798		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 9747 - 13795	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-			
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U										WELL #: 9		RRCID -> 273892		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 14016		PERF. 9830 - 10032	
10	558 N	566	-0-	8 B	-6564	63	1	479 2	N	22	29 1					74			
						24	9												
11	510 N	562	-0-	52 B	-6512	60	1	472 2	N	27	17 1					84			
						30	9												
12	558 N	604	-0-	46 B	-6466	62	1	503 2	N	35	33 1	1 8				85			
						39	9												
01	558 N	645	-0-	87 B	-6379	69	1	539 2	N	34	33 1	2 8				84			
						37	9												
02	532 N	501	-0-	-31 B	-6379	54	1	419 2	N	25	25 1	3 8				81			
						28	9												
03	589 N	543	-0-	-46 B	-6379	60	1	453 2	N	27	16 1	6 8				86			
						30	9												

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	-0-	3	1			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	-0-	1	1			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	-0-					22

EIA 'A'				WELL #:	2	RRCID -> 275969		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7360		-		8190

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993					N	-0-					198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993					N	-0-					198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993					N	9					207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993					N	-0-	184	1			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993					N	-0-					23

SMITH PRODUCTION INC.				789662												
CNG V				WELL #:	1	RRCID -> 132325		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8645		-		8665

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY 561136																
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662																

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT				WELL #:	1	RRCID -> 177953		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 17495		PERF.15962		-		16026

10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	65	1	880	2	Y	2					13
11	1050 N	902	-0-	-148	-0-	2 64	2 1	836	2	Y	2	11	1			4
12	1085 N	856	-0-	-229	-0-	2 60	2 1	793	2	Y	3					7
01	961 N	666	-0-	-295	-0-	3 48	3 1	616	2	Y	2					9
02	840 N	734	-0-	-106	-0-	2 55	2 1	676	2	Y	3					12
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	3 68	3 1	823	2	Y	4	12	1			4

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262															
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418															
10	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	625	1	8425	2	Y	-0-				1
11	8580 X	8285	-0-	-295	-0-	590	1	7695	2	Y	-0-	1	1		-0-
12	8866 X	8817	-0-	-49	-0-	624	1	8193	2	Y	-0-				-0-
01	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	656	1	8385	2	Y	-0-				-0-
02	8008 X	7836	-0-	-172	-0-	590	1	7246	2	Y	-0-				-0-
03	8866 X	8101	-0-	-765	-0-	620	1	7481	2	Y	-0-				-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136										
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	75 1 39 9	1013 2	Y	35	197
11	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	76 1 31 9	994 2	Y	28 167 1	58
12	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	78 1 43 9	1022 2	Y	39	97
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	79 1 33 9	1016 2	Y	30	127
02	1036 N	991	-0-	-45	-0-	71 1 48 9	872 2	Y	44	171
03	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	78 1 54 9	944 2	Y	49 170 1	50
THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO										
BLUE WING ENERGY, INC. 076791 WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL										
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629 WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614										
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL										
3D OIL COMPANY, LLC 953807 WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248										
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL										
3D OIL COMPANY, LLC 953807 WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750)				89481 950	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DUVAL			
3D OIL COMPANY, LLC				953807												
ROGERS, HERMINIA G.				WELL #:	2	RRCID -> 101684		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 2200 - 2330				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500)				89546 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
HOLBEIN-MAJOR UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 014625		COMPL. DATE 02/04/1961		TOTAL DEPTH 9882		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
MCLEAN, MARRS, TRUST -A-				WELL #:	2	RRCID -> 014629		COMPL. DATE 09/18/1960		TOTAL DEPTH 9582		PERF. N/A				
10	11284 X	502	-0-	-10782	-0-	63	1	439	3	Y	-0-				6	
11	10830 X	460	-0-	-10370	-0-	56	1	404	3	Y	-0-				6	
12	6634 X	7	-0-	-6627	-0-	7	3			Y	-0-				6	
01	2356 X	597	-0-	-1759	-0-	99	1	498	3	Y	-0-				6	
02	2128 X	1320	-0-	-808	-0-	257	1	1063	3	Y	-0-				6	
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				6	
MCLEAN, MARRS				WELL #:	3	RRCID -> 014630		COMPL. DATE 01/25/1960		TOTAL DEPTH 10110		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
MCLEAN, MARRS				WELL #:	4	RRCID -> 014631		COMPL. DATE 08/03/1960		TOTAL DEPTH 9600		PERF. N/A				
10	341 N	128	-0-	-213	-0-	16	1	112	3	Y	-0-				1	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	Y	-0-				1	
12	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-				1	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	37	1	180	3	Y	-0-				1	
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	89	1	359	3	Y	-0-				1	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				1	
TREVINO, ADOLFO				WELL #:	4	RRCID -> 014637		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 9831		PERF. 9770 - 7800				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																		
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																		
HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650																		
10	17205 X	3409	-0-	-13796	-0-	434	1	2975	3	Y	-0-						7	
11	16650 X	2568	-0-	-14082	-0-	292	1	2276	3	Y	-0-						7	
12	9393 X	12	-0-	-9381	-0-	12	3			Y	-0-						7	
01	3410 X	1198	-0-	-2212	-0-	202	1	996	3	Y	-0-						7	
02	3080 X	1993	-0-	-1087	-0-	385	1	1608	3	Y	-0-						7	
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-						7	
HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585																		
10	14601 X	1894	-0-	-12707	-0-	240	1	1654	3	Y	-0-						7	
11	14130 X	2427	-0-	-11703	-0-	280	1	2147	3	Y	-0-						7	
12	7874 X	16	-0-	-7858	-0-	16	3			Y	-0-						7	
01	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	287	1	1400	3	Y	-0-						7	
02	2268 X	1919	-0-	-349	-0-	372	1	1547	3	Y	-0-						7	
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-						7	
HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A																		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF.10768 - 10808																		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARRS MCLEAN TRUST A WELL #: 8 RRCID -> 290631 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10080 - 10110																		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.//															89546 375					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JIM HOGG														
PONTIAC OIL, INC.															670449					RRCID -> 014638					COMPL. DATE 09/11/1961					TOTAL DEPTH 9828					PERF. N/A									
TREVINO, ADOLFO															WELL #:					5																								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																						
THOMPSONVILLE, NE. (W-19)															89546 412					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JIM HOGG														
DE LA TORRE OIL & GAS, INC															211299					RRCID -> 176503					COMPL. DATE 05/11/2000					TOTAL DEPTH 16404					PERF.13896 - 14969									
OSPREY															WELL #:					3																								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																						
OSPREY															WELL #:					4					RRCID -> 181484					COMPL. DATE 12/14/2000					TOTAL DEPTH 15430					PERF.14207 - 15047				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																						
THOMPSONVILLE, NE. (9800)															89546 445					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WEBB														
COLUMBUS ENERGY, LLC															169313					RRCID -> 053721					COMPL. DATE 09/10/1972					TOTAL DEPTH 9907					PERF. N/A									
BRUNI ESTATE -D-															WELL #:					2																								
10	4867	X	432	-0-	-4435	-0-	55	1	377	3	Y	-0-			5																													
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-			5																													
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-			5																													
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			5																													
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	554	1	2174	3	Y	-0-			5																													
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			5																													
BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1															WELL #:					2					RRCID -> 071796					COMPL. DATE 03/31/1977					TOTAL DEPTH 10418					PERF. N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																													
THOMPSONVILLE, NE. (10640)															89546 625					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC															169313					RRCID -> 039291					COMPL. DATE 04/15/1966					TOTAL DEPTH 10790					PERF. N/A									
MCLEAN, MARRS, -C-															WELL #:					1X																								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																													

THOMPSONVILLE, NE. (10640)				//CONT.//		89546 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//		169313											
MARRS MCLEAN TRUST -A-				WELL #:		6	RRCID -> 191795		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 12775		PERF.10751 - 12611				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		961 X	696	-0-	-265	-0-	88	1	608	3	Y		-0-				3
11		750 X	703	-0-	-47	-0-	84	1	619	3	Y		-0-				3
12		620 X	20	-0-	-600	-0-	20	3			Y		-0-				3
01		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	200	1	1146	3	Y		-0-				3
02		644 X	351	-0-	-293	-0-	70	1	281	3	Y		-0-				3
03		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y		-0-				3

MCLEAN, MARRS				WELL #:		11	RRCID -> 247003		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10688 - 10700				
10		1519 X	374	-0-	-1145	-0-	47	1	327	3	Y		-0-				3
11		1380 X	333	-0-	-1047	-0-	40	1	293	3	Y		-0-				3
12		806 X	12	-0-	-794	-0-	12	3			Y		-0-				3
01		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	209	1	1039	3	Y		-0-				3
02		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	331	1	1356	3	Y		-0-				3
03		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y		-0-				3

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)						89546 690	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC						169313											
MCLEAN HEIRS				WELL #:		1	RRCID -> 166269		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11277 - 11311				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS				WELL #:		7	RRCID -> 189381		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11085 - 13515				
10		2759 X	329	-0-	-2430	-0-	39	1	290	3	Y		-0-				1
11		2670 X	514	-0-	-2156	-0-	59	1	455	3	Y		-0-				1
12		837 X	3	-0-	-834	-0-	3	3			Y		-0-				1
01		341 X	282	-0-	-59	-0-	47	1	235	3	Y		-0-				1
02		792 X	792	-0-	-0-	-0-	154	1	638	3	Y		-0-				1
03		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y		-0-				1

FROST MCLEAN				WELL #:		1	RRCID -> 242188		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 14680		PERF.11166 - 11186				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST C				WELL #:		20	RRCID -> 245778		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11118 - 11208				
10		248 N	93	-0-	-155	-0-	12	1	81	3	Y		-0-				1
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y		-0-				1
12		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y		-0-				1
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y		-0-				1
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	27	1	110	3	Y		-0-				1
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y		-0-				1

THOMPSONVILLE, NE. (12500)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
MCLEAN, MARRS, -C-														
WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MARRS MCLEAN TRUST -C-														
WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390														
10	20181	X	2521	-0-	-17660	-0-	297	1	2224	3	Y	-0-		9
11	19440	X	3879	-0-	-15561	-0-	437	1	3442	3	Y	-0-		9
12	10602	X	23	-0-	-10579	-0-	23	3			Y	-0-		9
01	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	1217	1	5898	3	Y	-0-		9
02	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	1883	1	7662	3	Y	-0-		9
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-		9
MARRS MCLEAN TRUST -A-														
WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927														
10	7657	X	721	-0-	-6936	-0-	91	1	630	3	Y	-0-		5
11	7260	X	664	-0-	-6596	-0-	80	1	584	3	Y	-0-		5
12	4805	X	9	-0-	-4796	-0-	9	3			Y	-0-		5
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	724	1	3660	3	Y	-0-		5
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	808	1	3273	3	Y	-0-		5
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-		5
HOLBEIN HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
MARRS MCLEAN TRUST -A														
WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890														
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MARRS MCLEAN TRUST														
WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
HOLBEIN TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222														
10	3844	X	106	-0-	-3738	-0-	13	1	93	3	Y	-0-		1
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-		1
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-		1
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		1
02	938	X	938	-0-	-0-	-0-	188	1	750	3	Y	-0-		1
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		1

THOMPSONVILLE, NE. (12500)													CNTY: JIM HOGG										
COLUMBUS ENERGY, LLC																							
MARRS MCLEAN TRUST																							
													//CONT.//	89546 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	169313									
													WELL #:	17	RRCID -> 178020			COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		2883 X	254	-0-	-0-	-2629	-0-	32	1	222	3	Y	-0-				-0-					4	
11		2700 X	662	-0-	-0-	-2038	-0-	76	1	586	3	Y	-0-				-0-					4	
12		1333 X	6	-0-	-0-	-1327	-0-	6	3			Y	-0-				-0-					4	
01		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	989	3	Y	-0-				-0-					4	
02		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	940	3	Y	-0-				-0-					4	
03		682 X	-0-	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				-0-					4	
HOLBEIN TRUST													WELL #:	3	RRCID -> 180049			COMPL. DATE 11/15/2000			TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					-0-	
MCLEAN, MARRS TRUST													WELL #:	18	RRCID -> 181431			COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970		
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	1356	3	Y	-0-				-0-					1	
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	935	3	Y	-0-				-0-					1	
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-					1	
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	877	3	Y	-0-				-0-					1	
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	899	3	Y	-0-				-0-					1	
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					1	
MARRS MCLEAN TRUST -A-													WELL #:	6	RRCID -> 181993			COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-	
MCLEAN, MARRS TRUST													WELL #:	20	RRCID -> 182753			COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538		
10	8308	X	4143	-0-	-4165	-0-	-0-	523	1	3620	3	Y	-0-				-0-					4	
11	8040	X	2328	-0-	-5712	-0-	-0-	264	1	2064	3	Y	-0-				-0-					4	
12	4805	X	10	-0-	-4795	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				-0-					4	
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	-0-	821	1	3771	3	Y	-0-				-0-					4	
02	3752	X	343	-0-	-3409	-0-	-0-	67	1	276	3	Y	-0-				-0-					4	
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					4	
MARRS MCLEAN TRUST													WELL #:	21	RRCID -> 184921			COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908		
10	5921	X	2741	-0-	-3180	-0-	-0-	349	1	2392	3	Y	-0-				-0-					3	
11	5730	X	1845	-0-	-3885	-0-	-0-	209	1	1636	3	Y	-0-				-0-					3	
12	5549	X	9	-0-	-5540	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				-0-					3	
01	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	1928	3	Y	-0-				-0-					3	
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	-0-	553	1	2261	3	Y	-0-				-0-					3	
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					3	
MARRS MCLEAN TRUST													WELL #:	22	RRCID -> 195634			COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136		
10	3038	X	754	-0-	-2284	-0-	-0-	91	1	663	3	Y	-0-				-0-					2	
11	2610	X	1175	-0-	-1435	-0-	-0-	131	1	1044	3	Y	-0-				-0-					2	
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					2	
01	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	1349	3	Y	-0-				-0-					2	
02	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	1672	3	Y	-0-				-0-					2	
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					2	

THOMPSONVILLE, NE. (12500)				//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.// 169313													
STROMAN-ARMSTRONG				WELL #: 4		RRCID -> 196853		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12920 - 12930					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	41	-0-	-424	-0-			5 1		36 3	Y	-0-					1
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-			5 1		33 3	Y	-0-					1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					1
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-			10 1		49 3	Y	-0-					1
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-			38 1		153 3	Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
MARRS MCLEAN TRUST -A-				WELL #: 7		RRCID -> 211212		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13318		PERF.13040 - 13060					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
DE LA TORRE OIL & GAS, INC				211299													
OSPREY				WELL #: 1		RRCID -> 176247		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 13321		PERF.13104 - 13114					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OSPREY				WELL #: 3		RRCID -> 181799		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 16404		PERF.13896 - 14021					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OSPREY				WELL #: 2		RRCID -> 191636		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 14421		PERF.13142 - 13162					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178													
STROMAN-ARMSTRONG				WELL #: 5		RRCID -> 228834		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 14350		PERF.12950 - 14060					
10	1953 X	846	-0-	-1107	-0-			661 1		185 2	N	-0-					-0-
11	4050 X	2050	-0-	-2000	-0-			615 1		1435 2	N	-0-					-0-
12	4185 X	816	-0-	-3369	-0-			186 1		630 2	N	-0-					-0-
01	4185 X	2394	-0-	-1791	-0-			516 1		1878 2	N	-0-					-0-
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-						N	-0-					-0-
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	669 1	187 2			N	-0-			-0-
11	810 N	512	-0-	-298	-0-	154 1	358 2			N	-0-			-0-
12	744 N	402	-0-	-342	-0-	92 1	310 2			N	-0-			-0-
01	837 N	659	-0-	-178	-0-	142 1	517 2			N	-0-			-0-
02	476 N	36	-0-	-440	-0-	8 1	28 2			N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766														
10	3658 X	2640	-0-	-1018	-0-	334 1	2306 3	Y			-0-			2
11	3540 X	1928	-0-	-1612	-0-	218 1	1710 3	Y			-0-			2
12	1953 X	9	-0-	-1944	-0-	9 3		Y			-0-			2
01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	757 1	3757 3	Y			-0-			2
02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	613 1	2436 3	Y			-0-			2
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y			-0-			2
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686														
10	465 N	233	-0-	-232	-0-	30 1	203 3	Y			-0-			1
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	26 1	187 3	Y			-0-			1
12	217 N	3	-0-	-214	-0-	3 3		Y			-0-			1
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	55 1	275 3	Y			-0-			1
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	131 1	538 3	Y			-0-			1
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y			-0-			1

THOMPSONVILLE, NE. (13600)				//CONT.// 89546 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.// 169313													
MCLEAN HEIRS				WELL #: 2		RRCID -> 166066		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 14067		PERF.13560 - 13572					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		1054 N	21	-0-	-1033	-0-		3	1	18	3	Y	-0-			1	
11		30 N	19	-0-	-11	-0-		2	1	17	3	Y	-0-			1	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			1	
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-		36	1	163	3	Y	-0-			1	
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-		172	1	696	3	Y	-0-			1	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1	
MCLEAN HEIRS				WELL #: 6		RRCID -> 173044		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13952 - 13971					
10		775 N	21	-0-	-754	-0-		3	1	18	3	Y	-0-			1	
11		30 N	18	-0-	-12	-0-		2	1	16	3	Y	-0-			1	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			1	
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-		5	1	27	3	Y	-0-			1	
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-		142	1	565	3	Y	-0-			1	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1	
MCLEAN HEIRS				WELL #: 7		RRCID -> 185301		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10628 - 10654					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT			-0-	
MCLEAN HEIRS				WELL #: 8		RRCID -> 186789		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13528 - 13554					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
PEREZ, F. E				WELL #: 1		RRCID -> 181483		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 14895		PERF.13863 - 14652					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
THOMPSONVILLE, NE. (13700)				89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
DE LA TORRE OIL & GAS, INC				211299													
OSPREY				WELL #: 2		RRCID -> 176848		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 14421		PERF.14090 - 14200					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

THOMPSONVILLE, NE. (13700)			//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
DE LA TORRE OIL & GAS, INC			//CONT.//		211299												
OSPREY			WELL #:		3	RRCID -> 181797		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 16404		PERF.14080 - 14126					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
OSPREY			WELL #:		4	RRCID -> 182316		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14207 - 14504					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
OSPREY			WELL #:		5	RRCID -> 185303		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 14800		PERF.14278 - 14510					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
OSPREY			WELL #:		4R	RRCID -> 185700		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 14800		PERF.14241 - 14465					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
F PEREZ			WELL #:		1	RRCID -> 169590		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13760 - 13780					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PEREZ, E.			WELL #:		1	RRCID -> 174409		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 14951		PERF.13810 - 13830					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4309 X	3989	-0-	-320	-0-	449	1	3540	2	N	-0-			-0-
11	4170 X	3915	-0-	-255	-0-	425	1	3490	2	N	-0-			-0-
12	4216 X	3556	-0-	-660	-0-	326	1	3230	2	N	-0-			-0-
01	4216 X	4124	-0-	-92	-0-	418	1	3706	2	N	-0-			-0-
02	3808 X	3534	-0-	-274	-0-	343	1	3191	2	N	-0-			-0-
03	4061 X	4038	-0-	-23	-0-	383	1	3655	2	N	-0-			-0-
PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951														
10	1922 X	1879	-0-	-43	-0-	212	1	1667	2	N	-0-			-0-
11	1860 X	903	-0-	-957	-0-	98	1	805	2	N	-0-			-0-
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	276	1	2728	2	N	-0-			-0-
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	293	1	2593	2	N	-0-			-0-
02	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	214	1	1991	2	N	-0-			-0-
03	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	244	1	2323	2	N	-0-			-0-
PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210														
10	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	682	1	5376	2	N	-0-			-0-
11	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	584	1	4795	2	N	-0-			-0-
12	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	426	1	4214	2	N	-0-			-0-
01	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	559	1	4959	2	N	-0-			-0-
02	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	487	1	4534	2	N	-0-			-0-
03	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	531	1	5063	2	N	-0-			-0-
PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864														
10	9238 X	8770	-0-	-468	-0-	988	1	7782	2	N	-0-			-0-
11	8940 X	8680	-0-	-260	-0-	942	1	7738	2	N	-0-			-0-
12	9145 X	7955	-0-	-1190	-0-	730	1	7225	2	N	-0-			-0-
01	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	934	1	8282	2	N	-0-			-0-
02	8260 X	7552	-0-	-708	-0-	732	1	6820	2	N	-0-			-0-
03	8959 X	8955	-0-	-4	-0-	850	1	8105	2	N	-0-			-0-
PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782														
10	8897 X	8641	-0-	-256	-0-	973	1	7668	2	N	-0-			-0-
11	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	962	1	7907	2	N	-0-			-0-
12	8897 X	8192	-0-	-705	-0-	752	1	7440	2	N	-0-			-0-
01	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	914	1	8103	2	N	-0-			-0-
02	8288 X	7645	-0-	-643	-0-	741	1	6904	2	N	-0-			-0-
03	9176 X	8891	-0-	-285	-0-	844	1	8047	2	N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CANTU, ANGELITA		WELL #:		1	RRCID -> 188037		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 15733		PERF.14728 - 14748	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #:		3	RRCID -> 197110		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 14551		PERF.13188 - 14109	
10	549	N	549	-0-	-0-	62	1	487 2	N	-0-		-0-
11	540	N	522	-0-	-18	57	1	465 2	N	-0-		-0-
12	589	N	328	-0-	-261	30	1	298 2	N	-0-		-0-
01	558	N	457	-0-	-101	46	1	411 2	N	-0-		-0-
02	476	N	374	-0-	-102	36	1	338 2	N	-0-		-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	53	1	504 2	N	-0-		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824										
STAGGS, JULIE-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 197049		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12073		PERF.10638 - 10838	
10	1116	N	953	-0-	-163	208	1	745 2	N	-0-		82
11	1020	N	845	-0-	-175	235	1	610 2	N	-0-		82
12	868	N	852	-0-	-16	258	1	594 2	N	-0-		82
01	1030	N	1030	-0-	-0-	261	1	760 2	N	8		90
						9	9					
02	1030	N	1030	-0-	-0-	261	1	760 2	N	8		90
						9	9					
03	1157	N	1157	-0-	-0-	340	1	817 2	N	-0-		90

MARSHALL-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 199123		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10684 - 11442	
10	2201	X	-0-	-0-	-2201				Y	-0-		49
11	2130	X	-0-	-0-	-2130				Y	-0-		49
12	1085	X	-0-	-0-	-1085				Y	-0-		49
01	62	X	9	-0-	-53	2	1	7 2	Y	-0-		49
02	9	X	9	-0-	-0-	2	1	7 2	Y	-0-		49
03	81	X	81	-0-	-0-	24	1	57 2	Y	-0-		49

MARSHALL STATE		WELL #:		6	RRCID -> 201335		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10682 - 11667	
10	3627	X	3419	-0-	-208	745	1	2674 2	Y	-0-		72
11	4260	X	3604	-0-	-656	1003	1	2601 2	Y	-0-		72
12	4402	X	3434	-0-	-968	1041	1	2393 2	Y	-0-		72
01	4402	X	2495	-0-	-1907	635	1	1850 2	Y	9		86
						10	9					
02	3444	X	2495	-0-	-949	635	1	1850 2	Y	9		86
						10	9					
03	3720	X	2439	-0-	-1281	717	1	1722 2	Y	-0-		86

MARSHALL STATE		WELL #:		8	RRCID -> 202273		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11492 - 11711	
10	372	N	-0-	-0-	-372				Y	-0-		14
11	300	N	-0-	-0-	-300				Y	-0-		14
12	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
01	24	N	24	-0-	-0-	6	1	18 2	Y	-0-		14
02	24	N	24	-0-	-0-	6	1	18 2	Y	-0-		14
03	742	N	742	-0-	-0-	218	1	524 2	Y	-0-		14

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			4
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			4
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			4
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	35	1	83	2	Y	-0-			4
MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788														
10	279 N	137	-0-	-142	-0-	30	1	107	2	Y	-0-			3
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	52	1	136	2	Y	-0-			3
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	44	1	101	2	Y	-0-			3
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	59	1	173	2	Y	1			4
						1	9							
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	59	1	173	2	Y	1			4
						1	9							
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	44	1	106	2	Y	-0-			4
EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498														
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	58	1	208	2	Y	-0-			29
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	123	1	319	2	Y	-0-			29
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	95	1	219	2	Y	-0-			29
01	372 N	54	-0-	-318	-0-	14	1	40	2	Y	-0-			29
02	336 N	54	-0-	-282	-0-	14	1	40	2	Y	-0-			29
03	310 N	23	-0-	-287	-0-	7	1	16	2	Y	-0-			29
EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308														
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	2	N	-0-			38
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	14	1	70	2	N	-0-			38
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			38
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			38
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022														
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	376	1	2018	2	Y	-0-			99
11	1530 N	905	-0-	-625	-0-	151	1	754	2	Y	-0-			99
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			99
01	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	2			128
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	2			128
03	3100 N	3607	-0-	-507	-0-	507	1	2694	2	Y	-0-			128
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498														
10	T. A.	2505	-0-	2505	2505	219	1	2286	2	Y	-0-			112
11	T. A.	4286	-0-	4286	6791	474	1	3812	2	Y	-0-			112
12	9447 X	2656	-0-	-6791	-0-	371	1	2285	2	Y	-0-			112
01	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	316	1	2225	2	Y	-0-	4 7		108
02	4004 X	1973	-0-	-2031	-0-	232	1	1737	2	Y	4			112
						4	9							
03	4433 X	3148	-0-	-1285	-0-	371	1	2777	2	Y	-0-			112

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																				
TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675																				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						Y	-0-					5	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428																				
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-						Y	-0-					49	
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-						Y	-0-					49	
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-						Y	-0-					49	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49	
EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578																				
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	723	2	Y	-0-						67	
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	1104	2	Y	-0-						67	
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	761	2	Y	-0-						67	
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	137	2	Y	1						68	
								1	9											
02	392	N	185	-0-	-207	-0-	-0-	47	1	137	2	Y	1						68	
								1	9											
03	434	N	81	-0-	-353	-0-	-0-	24	1	57	2	Y	-0-						68	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																				
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098																				
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-						13	
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	1		1	1			13	
								1	9											
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-		1	1			12	
*01	93	N	66	-0-	-27	-0-	-0-	7	1	57	2	N	2						14	
								2	9											
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-						14	
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	10						24	
								11	9											
VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218																				
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	-0-	47	1	394	2	N	-0-		2	1			69	
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	533	2	N	2		1	1			70	
								2	9											
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	503	2	N	-0-		2	1			68	
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	538	2	N	3						71	
								3	9											
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	-0-	54	1	452	2	N	1						72	
								1	9											
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	-0-	55	1	472	2	N	3		2	1			73	
								3	9											

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS														
//CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 386310														
WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 10418 - 13190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	4464 X	4293	-0-	-171	-0-	459 18 9	3816 2	N	16	16	1		75	
11	4320 X	4019	-0-	-301	-0-	423 30 9	3566 2	N	27	7	1		95	
12	4464 X	4205	-0-	-259	-0-	453 12 9	3740 2	N	11	10	1		96	
*01	4309 X	3942	-0-	-367	-0-	421 35 9	3486 2	N	32				128	
02	3892 X	3503	-0-	-389	-0-	370 19 9	3114 2	N	17				145	
03	4278 X	3965	-0-	-313	-0-	410 39 9	3516 2	N	35	16	1		164	
VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185														
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	20 1 9	165 2	N	1	1	1		99	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22 1	188 2	N	-0-	1	1		98	
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	40 1 9	331 2	N	1	1	1		98	
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37 1 9	309 2	N	1				99	
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	30 1 9	257 2	N	101				200	
03	372 N	246	-0-	-126	-0-	111 26 1 9	219 2	N	1	1	1		200	
VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574														
10	2449 X	2240	-0-	-209	-0-	239 11 9	1990 2	N	10	9	1		88	
11	2310 X	2201	-0-	-109	-0-	231 18 9	1952 2	N	16	3	1		101	
12	2387 X	2221	-0-	-166	-0-	240 2 9	1979 2	N	2	5	1		98	
*01	2387 X	2156	-0-	-231	-0-	229 30 9	1897 2	N	27				125	
02	2100 X	1727	-0-	-373	-0-	182 15 9	1530 2	N	14				139	
03	2263 X	2055	-0-	-208	-0-	213 18 9	1824 2	N	16	8	1		147	
VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430														
10	2697 N	2682	-0-	-15	-0-	288 1	2394 2	N	-0-	10	1		22	
11	2670 N	2607	-0-	-63	-0-	275 9 9	2323 2	N	8	3	1		27	
12	2759 N	2690	-0-	-69	-0-	291 1	2399 2	N	-0-	6	1		21	
*01	2697 N	2595	-0-	-102	-0-	278 13 9	2304 2	N	12				33	
02	2436 N	2396	-0-	-40	-0-	254 1 9	2141 2	N	1				34	
03	2697 N	2684	-0-	-13	-0-	279 17 9	2388 2	N	15	10	1		39	

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2807

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	89893 800 386310 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 249346		CAPACITY COMPL. DATE 12/01/2010				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3751 X	3610	-0-	-141	-0-		387	1	3223	2	N	-0-	14	1			136
11	3630 X	3489	-0-	-141	-0-		368	1	3108	2	N	12	3	1			145
							13	9									
12	3751 X	3551	-0-	-200	-0-		384	1	3167	2	N	-0-	9	1			136
*01	3689 X	3343	-0-	-346	-0-		358	1	2968	2	N	15					151
							17	9									
02	3248 X	3243	-0-	-5	-0-		344	1	2898	2	N	1					152
							1	9									
03	3596 X	3316	-0-	-280	-0-		344	1	2952	2	N	18	13	1			157
							20	9									

VAQUILLAS-STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 249541	COMPL. DATE 01/30/2009				TOTAL DEPTH 9764 PERF. 10080 - 12688						
10	5022 X	4800	-0-	-222	-0-		513	1	4270	2	N	15	18	1			155
							17	9									
11	4830 X	4597	-0-	-233	-0-		485	1	4094	2	N	16	110	1			61
							18	9									
12	4991 X	4737	-0-	-254	-0-		510	1	4212	2	N	14	11	1			64
							15	9									
*01	4960 X	4110	-0-	-850	-0-		438	1	3630	2	N	38					102
							42	9									
02	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-		495	1	4170	2	N	4					106
							4	9									
03	4805 X	4677	-0-	-128	-0-		485	1	4159	2	N	30	17	1			119
							33	9									

VAQUILLAS-STATE				WELL #:	5H	RRCID -> 251129	COMPL. DATE 07/24/2009				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320						
10	899 N	731	-0-	-168	-0-		78	1	647	2	N	5	6	1			145
							6	9									
11	870 N	660	-0-	-210	-0-		70	1	588	2	N	2	14	1			133
							2	9									
12	806 N	400	-0-	-406	-0-		43	1	357	2	N	-0-	2	1			131
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-		93	1	769	2	N	4					135
							4	9									
02	616 N	395	-0-	-221	-0-		42	1	351	2	N	2					137
							2	9									
03	403 N	116	-0-	-287	-0-		11	1	91	2	N	13	4	1			146
							14	9									

VAQUILLAS-STATE				WELL #:	4H	RRCID -> 251130	COMPL. DATE 06/14/2009				TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36					71
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	44	1			27
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					35
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35					70

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2808

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS			//CONT.// //CONT.// WELL #:		89893 800 386310 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 251138		CAPACITY COMPL. DATE 06/26/2009					CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	589	N	441	-0-	-148	-0-			47 3	1 9	391	2	N	3	2	1			110
11	570	N	430	-0-	-140	-0-			45 2	1 9	383	2	N	2	99	1			13
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-			47 51	1 1	386	2	N	-0-	1	1			12
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-			2 51	9 1	419	2	N	2					14
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-			42 1	1 9	351	2	N	1					15
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-			51 8	1 9	438	2	N	7	2	1			20
VAQUILLAS					WELL #:	7	RRCID -> 252837	COMPL. DATE 04/24/2009					TOTAL DEPTH		9920	PERF. 9625 - 9655			
10	992	N	943	-0-	-49	-0-			100 14	1 9	829	2	N	13	4	1			42
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-			99 10	1 9	833	2	N	9	1	1			50
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-			105 12	1 9	865	2	N	11	2	1			59
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-			100 8	1 9	831	2	N	7					66
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-			92 10	1 9	778	2	N	9					75
03	992	N	957	-0-	-35	-0-			99 8	1 9	850	2	N	7	4	1			78
VAQUILLAS					WELL #:	12H	RRCID -> 256838	COMPL. DATE 05/17/2010					TOTAL DEPTH		9637	PERF.10257 - 12392			
10	31	N	24	-0-	-7	-0-			3	1	21	2	N	-0-					7
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-			4	1	33	2	N	-0-					7
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-			2	1	15	2	N	-0-					7
*01	31	N	29	-0-	-2	-0-			3 1	1 9	25	2	N	1					8
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-			3 1	1 9	25	2	N	-0-					8
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-			4 3	1 9	38	2	N	3					11
VAQUILLAS					WELL #:	13H	RRCID -> 260641	COMPL. DATE 06/29/2010					TOTAL DEPTH		9812	PERF.10110 - 13560			
10	651	N	395	-0-	-256	-0-			39 34	1 9	322	2	N	31	6	1			90
11	630	N	241	-0-	-389	-0-			25 1	1 9	215	2	N	1	51	1			40
12	341	N	324	-0-	-17	-0-			35 22	1 1	289	2	N	-0-	1	1			39
*01	403	N	208	-0-	-195	-0-			1 22	9 1	185	2	N	1					40
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-			28 1	1 9	239	2	N	1					41
03	310	N	165	-0-	-145	-0-			16 9	1 9	140	2	N	8	2	1			47

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644														COMPL. DATE 08/07/2010	
														TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5053 X	4840	-0-	-213	-0-	518	1	4309	2	N	12	19	1		190
11	4860 X	4655	-0-	-205	-0-	490	1	4136	2	N	26	7	1		209
12	4991 X	4832	-0-	-159	-0-	521	1	4303	2	N	7	193	1		23
*01	4991 X	4609	-0-	-382	-0-	492	1	4075	2	N	38				61
02	4480 X	4294	-0-	-186	-0-	455	1	3829	2	N	9				70
03	4836 X	4717	-0-	-119	-0-	488	1	4186	2	N	39	18	1		91
VAQUILLAS-STATE														WELL #: 3H RRCID -> 261695	
														COMPL. DATE 11/24/2010	
														TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560	
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	139	1	1159	2	N	2	8	1		150
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	134	1	1128	2	N	-0-	11	1		139
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	147	1	1215	2	N	-0-	3	1		136
*01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	147	1	1216	2	N	12	50	6		136
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	137	1	1155	2	N	72				208
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	147	1	1264	2	N	11	182	1	1 6	36
LOMT-VAQUILLAS														WELL #: 19H RRCID -> 263119	
														COMPL. DATE 07/21/2011	
														TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
VAQUILLAS														WELL #: 15H RRCID -> 263157	
														COMPL. DATE 04/05/2011	
														TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147	
10	9579 X	9506	-0-	-73	-0-	1014	1	8438	2	N	49	36	1		216
11	9480 X	9217	-0-	-263	-0-	969	1	8180	2	N	62	17	1		261
12	9796 X	9505	-0-	-291	-0-	1023	1	8449	2	N	30	23	1		268
*01	9796 X	9055	-0-	-741	-0-	965	1	7992	2	N	89				357
02	8848 X	8345	-0-	-503	-0-	883	1	7434	2	N	25	177	1		205
03	9517 X	9310	-0-	-207	-0-	963	1	8255	2	N	84	36	1		253

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)				//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
VAQUILLAS				WELL #: 14H		RRCID -> 263289		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 9392		PERF. 9830 - 12705					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-			98 1 1 9		815 2	N	1		4 1			98
11	960 N	947	-0-	-13	-0-			100 1 3 9		844 2	N	3		2 1			99
12	1085 N	869	-0-	-216	-0-			94 1 1		775 2	N	-0-		2 1			97
*01	899 N	487	-0-	-412	-0-			52 1 2 9		433 2	N	2					99
02	896 N	322	-0-	-574	-0-			34 1 1 9		287 2	N	1					100
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-			185 1 59 9		1589 2	N	54		2 1			152
VAQUILLAS				WELL #: 16H		RRCID -> 264308		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 9658		PERF. 9940 - 14157					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
VAQUILLAS				WELL #: 18H		RRCID -> 265594		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 9647		PERF. 10158 - 14400					
10	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-			866 1		7204 2	N	-0-		217 1			95
11	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-			837 1 28 9		7058 2	N	25		6 1			114
12	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-			874 1 2 9		7220 2	N	2		20 1			96
*01	8060 X	7959	-0-	-101	-0-			833 1 227 9		6899 2	N	206					302
02	7392 X	7144	-0-	-248	-0-			758 1 3 9		6383 2	N	3					305
03	8184 X	7900	-0-	-284	-0-			820 1 54 9		7026 2	N	49		198 1			156
VAQUILLAS				WELL #: 17H		RRCID -> 265755		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 9564		PERF. 9444 - 13471					
10	5 N	3	-0-	-2	-0-			3 2			N	-0-					87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-					87
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-			1 1		6 2	N	-0-					87
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-			1 1 1 9		13 2	N	1					88
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178													
DE LA GARZA				WELL #: 1		RRCID -> 176819		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9343 - 9883					
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-					102
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-						Y	-0-					102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	42					144
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					144
03	3100 N	281351	-0-	278251	278251			280410 1		941 2	Y	-0-					144

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
MORENO WELL #: 1										RRCID -> 191513		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 11882		PERF. 11152 - 11271	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18			
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-				18			
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-		5 1	15 2	N	-0-				18			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18			
MOGLIA "0"										WELL #: 1		RRCID -> 195268		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
MARSHALL STATE										WELL #: 12		RRCID -> 204090		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
MOGLIA "0"										WELL #: 2		RRCID -> 205648		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994	
10	T. A.	6	-0-	6	6	6	2		Y	-0-				-0-			
11	T. A.	276	-0-	276	282	123	1	153	2	Y	-0-			-0-			
12	360 X	78	-0-	-282	-0-	2	1	76	2	Y	-0-			-0-			
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-			
02	252 N	5	-0-	-247	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-			
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	2	Y	-0-			-0-			
GUERRA, GILBERTO										WELL #: 1		RRCID -> 205926		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107			
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-		102 1	127 2	N	-0-				107			
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-		10 1	336 2	N	-0-				107			
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-				107			
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-		52 1	174 2	N	-0-				107			
03	341 N	54	-0-	-287	-0-		4 1	32 2	N	16				123			
MOGLIA "0"										WELL #: 3		RRCID -> 209456		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10611 - 10696	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				88			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				88			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				88			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				88			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				88			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				88			

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	539					Y	-0-			21
11	T. A.	6	-0-	6	545	1	1	5	2	Y	-0-			21
12	T. A.	276	-0-	276	821	39	1	237	2	Y	-0-			21
01	T. A.	177	-0-	177	998	22	1	155	2	Y	-0-			21
02	T. A.	431	-0-	431	1429	51	1	379	2	Y	1			22
						1	9							
03	T. A.	562	-0-	562	1991	66	1	496	2	Y	-0-			22
NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120														
10	3100 N	206	-0-	-2894	1093	34	1	172	2	Y	-0-			217
11	1162 N	69	-0-	-1093	-0-	14	1	55	2	Y	-0-			217
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			217
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			217
02	1932 X	41	-0-	-1891	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			217
03	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	298	1	4576	2	Y	-0-			217
MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11	T. A.	2773	-0-	2773	2773	1237	1	1536	2	Y	-0-			37
12	T. A.	1746	-0-	1746	4519	50	1	1696	2	Y	-0-			37
01	T. A.	522	-0-	522	5041	522	2			Y	-0-			37
02	6516 X	1475	-0-	-5041	-0-	339	1	1136	2	Y	-0-			37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)														CNTY: WEBB	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	283	1	1435	2	Y	-0-				55
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	342	1	1329	2	Y	-0-				55
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	297	1	1448	2	Y	-0-				55
01	806 N	139	-0-	-667	-0-	23	1	116	2	Y	-0-				55
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	179	1	1818	2	Y	-0-				55
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				55
PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265															
10	T. A.	206	-0-	206	206	206	2			Y	-0-				202
11	T. A.	3212	-0-	3212	3418	1433	1	1779	2	Y	-0-				202
12	4523 X	1105	-0-	-3418	-0-	31	1	1074	2	Y	-0-				202
01	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-				202
02	2996 X	1047	-0-	-1949	-0-	241	1	806	2	Y	-0-				202
03	3317 X	2343	-0-	-974	-0-	277	1	2042	2	Y	22				224
						24	9								
SMITH PRODUCTION INC. 789662															
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454															
10	3255 X	2946	-0-	-309	-0-	788	1	2155	2	Y	3	2	1		20
						3	9								
11	3150 X	2653	-0-	-497	-0-	610	1	2041	2	Y	2	4	1		18
						2	9								
12	3069 X	2862	-0-	-207	-0-	614	1	2245	2	Y	3	7	1		14
						3	9								
01	3069 X	2866	-0-	-203	-0-	597	1	2267	2	Y	2	2	1		14
						2	9								
02	2772 X	2260	-0-	-512	-0-	418	1	1839	2	Y	3	4	1		13
						3	9								
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	579	1	2527	2	Y	2	2	1		13
						2	9								
UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014															
10	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	1496	1	4089	2	Y	82	67	1		19
						90	9								
11	5430 X	5107	-0-	-323	-0-	1158	1	3876	2	Y	66	66	1		19
						73	9								
12	5611 X	5445	-0-	-166	-0-	1152	1	4212	2	Y	74	65	1		28
						81	9								
01	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	1168	1	4430	2	Y	71	59	1		40
						78	9								
02	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	1175	1	5166	2	Y	46	59	1		27
						51	9								
03	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	1216	1	5305	2	Y	42	59	1		10
						46	9								

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BILLINGS B		WELL #: 2		RRCID -> 186883		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10946 - 10980			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	343	-0-	-246	-0-	92	1	251	2	Y	-0-		4
11	450 N	325	-0-	-125	-0-	75	1	250	2	Y	-0-		4
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	123	1	448	2	Y	-0-		4
01	341 N	272	-0-	-69	-0-	57	1	215	2	Y	-0-		4
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	116	1	509	2	Y	-0-		4
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	104	1	455	2	Y	-0-		4
BILLINGS A		WELL #: 2		RRCID -> 188055		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11079 - 11194			
10	1054 N	932	-0-	-122	-0-	249	1	682	2	Y	1		2
						1	9						
11	900 N	879	-0-	-21	-0-	202	1	676	2	Y	1	1	2
						1	9						
12	899 N	776	-0-	-123	-0-	166	1	609	2	Y	1	1	2
						1	9						
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	219	1	830	2	Y	1		3
						1	9						
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	167	1	736	2	Y	1	1	3
						1	9						
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	148	1	647	2	Y	1		4
						1	9						
UNION RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 188672		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10890 - 10912			
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	296	1	809	2	Y	-0-		-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	216	1	723	2	Y	-0-		-0-
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	298	1	1087	2	Y	-0-		-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	252	1	957	2	Y	-0-		-0-
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	204	1	896	2	Y	-0-		-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	219	1	959	2	Y	-0-		-0-
BILLINGS A		WELL #: 3		RRCID -> 189376		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 11332		PERF.11000 - 11150			
10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	1487	1	4065	2	Y	1		10
						1	9						
11	4710 X	4501	-0-	-209	-0-	1035	1	3465	2	Y	1	1	10
						1	9						
12	4867 X	3722	-0-	-1145	-0-	799	1	2922	2	Y	1	1	10
						1	9						
01	4867 X	4267	-0-	-600	-0-	890	1	3376	2	Y	1	1	10
						1	9						
02	4396 X	2819	-0-	-1577	-0-	522	1	2296	2	Y	1	1	10
						1	9						
03	4867 X	2603	-0-	-2264	-0-	485	1	2117	2	Y	1	1	10
						1	9						
BILLINGS B		WELL #: 3		RRCID -> 189426		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11010 - 11044			
10	2232 N	2029	-0-	-203	-0-	540	1	1477	2	Y	11	8	13
						12	9						
11	2190 N	2013	-0-	-177	-0-	461	1	1541	2	Y	10	15	8
						11	9						
12	2170 N	2029	-0-	-141	-0-	433	1	1582	2	Y	13	15	6
						14	9						
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	427	1	1620	2	Y	13	9	10
						14	9						
02	1876 N	1823	-0-	-53	-0-	335	1	1471	2	Y	15	20	5
						17	9						
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	383	1	1670	2	Y	12	9	8
						13	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
BILLINGS B		WELL #:		4		RRCID -> 190231		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	575 1	1573 2	Y	1	1	1	1	2		
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	356 1	1191 2	Y	1	2	1	1	1		
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	370 1	1353 2	Y	1	2	1	-0-			
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	395 1	1500 2	Y	1	1	1	-0-			
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	384 1	1687 2	Y	2	2	1	-0-			
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	355 1	1547 2	Y	1	1	1	-0-			
UNION RANCH STATE GU			WELL #:		1	RRCID -> 190647		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332					
10	4092 X	2082	-0-	-2010	-0-	552 1	1507 2	Y	21	17	1	13			
11	3960 X	2386	-0-	-1574	-0-	545 1	1822 2	Y	17	18	1	12			
12	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	706 1	2582 2	Y	19	17	1	14			
01	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	691 1	2622 2	Y	20	17	1	17			
02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	465 1	2045 2	Y	14	18	1	13			
03	3317 X	3139	-0-	-178	-0-	582 1	2543 2	Y	13	19	1	7			
BILLINGS AB GU			WELL #:		1	RRCID -> 190933		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246					
10	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	688 1	1880 2	Y	23	16	1	9			
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	768 1	2569 2	Y	21	30	1	-0-			
12	3100 N	3596	-0-	496	496	766 1	2799 2	Y	28	28	1	-0-			
01	2387 N	1567	-0-	-820	-0-	324 1	1228 2	Y	14	10	1	4			
02	2156 X	1297	-0-	-859	-0-	237 1	1041 2	Y	17	21	1	-0-			
03	2387 X	514	-0-	-1873	-0-	93 1	407 2	Y	13	10	1	3			
BILLINGS STATE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 191870		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074					
10	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	331 1	907 2	Y	2	1	1	6			
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	274 1	916 2	Y	1	2	1	5			
12	1364 N	1002	-0-	-362	-0-	215 1	785 2	Y	2	2	1	5			
01	1240 N	1122	-0-	-118	-0-	234 1	887 2	Y	1	1	1	5			
02	1120 N	925	-0-	-195	-0-	171 1	752 2	Y	2	2	1	5			
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	193 1	840 2	Y	1	1	1	5			

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
UNION RANCH-MORENO GU		WELL #: 1		RRCID -> 192640		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 11800						
								PERF.11111 - 11238						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 X	28	-0-	-902	-0-	5 1	14 2	Y		8	6 1			2
11	900 X	571	-0-	-329	-0-	129 1	434 2	Y		7	7 1			2
12	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	659 1	2409 2	Y		7	6 1			3
01	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	339 1	1288 2	Y		25	21 1			7
02	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	320 1	1408 2	Y		18	23 1			2
03	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	356 1	1552 2	Y		15	16 1			1
BILLINGS B		WELL #: 5		RRCID -> 193951		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11216 - 11322				
10	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	472 1	1290 2	Y		-0-				1
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	439 1	1471 2	Y		-0-	1 1			-0-
12	1767 N	1716	-0-	-51	-0-	368 1	1347 2	Y		1	1 1			-0-
01	1767 N	1619	-0-	-148	-0-	338 1	1280 2	Y		1				1
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	302 1	1326 2	Y		1	1 1			1
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	373 1	1627 2	Y		-0-				1
BILLINGS B		WELL #: 7		RRCID -> 194238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11542		PERF.11107 - 11200				
10	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	444 1	1215 2	Y		7	5 1			6
11	1200 X	957	-0-	-243	-0-	219 1	731 2	Y		6	9 1			3
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	269 1	985 2	Y		8	9 1			2
01	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	208 1	792 2	Y		6	4 1			4
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	239 1	1052 2	Y		7	10 1			1
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	242 1	1058 2	Y		5	4 1			2
STAGGS		WELL #: 1		RRCID -> 195091		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10540 - 11447				
10	2263 X	1643	-0-	-620	-0-	353 1	1265 2	Y		23				30
11	2190 X	1519	-0-	-671	-0-	415 1	1075 2	Y		26	44 1			12
12	2263 X	2035	-0-	-228	-0-	607 1	1396 2	Y		29	41 1			-0-
01	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	864 1	1537 2	Y		15				15
02	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	607 1	1764 2	Y		4	17 1			2
03	2046 X	912	-0-	-1134	-0-	268 1	644 2	Y		-0-				2

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS A														//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
														RRCID -> 196856		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL		DEPTH 11333		PERF.10930 - 10964					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	-0-			1487	1 1 9		4065	2	Y	1	1	1		-0-								
11	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	-0-			1035	1 1 9		3465	2	Y	1	1	1		-0-								
12	4619 X	3427	-0-	-1192	-0-	-0-			736	1 1 9		2690	2	Y	1	1	1		-0-								
01	4619 X	3998	-0-	-621	-0-	-0-			834	1 1 9		3163	2	Y	1	1	1		-0-								
02	4172 X	2027	-0-	-2145	-0-	-0-			375	1 2 9		1650	2	Y	2	2	1		-0-								
03	4619 X	804	-0-	-3815	-0-	-0-			150	1 1 9		653	2	Y	1	1	1		-0-								
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU														WELL #: 2		RRCID -> 200503		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 12500		PERF.10662 - 12063	
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	-0-			574	1 19 9		2060	2	Y	17				110								
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-			422	1 50 9		1094	2	Y	45				155								
12	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	-0-			555	1 118 9		1276	2	Y	107	174	1		88								
01	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	-0-			722	1 39 9		1286	2	Y	35				123								
02	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	-0-			446	1 182 9		1297	2	Y	165	180	1		108								
03	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	-0-			317	1 41 9		763	2	Y	37				145								
BENAVIDES, ARTURO-STATE														WELL #: 1		RRCID -> 200828		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL		DEPTH 12034		PERF.10730 - 10936			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-								
STAGGS														WELL #: 5H		RRCID -> 200851		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL		DEPTH 13168		PERF.10863 - 13023			
10	310 N	160	-0-	-150	-0-	-0-			35	1		125	2	Y	-0-				-0-								
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-			60	1		157	2	Y	-0-				-0-								
12	310 N	47	-0-	-263	-0-	-0-			14	1		33	2	Y	-0-				-0-								
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-			454	1		808	2	Y	-0-				-0-								
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-			55	1		161	2	Y	-0-				-0-								
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-			149	1		358	2	Y	-0-				-0-								
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU														WELL #: 5		RRCID -> 201337		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL		DEPTH 12200		PERF.10117 - 10136			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-								

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES FMT														//CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB															
														//CONT.// 789662																							
WELL #:														3				RRCID -> 206151				COMPL. DATE 11/19/2004				TOTAL DEPTH 12508				PERF.10646 - 11882							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																	
10	372 N	340	-0-		-32		-0-			74 1		266 2	Y	-0-						29																	
11	360 N	359	-0-		-1		-0-			100 1		259 2	Y	-0-						29																	
12	409 N	409	-0-		-0-		-0-			124 1		285 2	Y	-0-						29																	
*01	388 N	388	-0-		-0-		-0-			135 1		241 2	Y	11			12 1			28																	
										12 9																											
*02	349 N	349	-0-		-0-		-0-			89 1		259 2	Y	1						29																	
										1 9																											
03	407 N	407	-0-		-0-		-0-			119 1		286 2	Y	2						31																	
										2 9																											
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU														WELL #:				3				RRCID -> 206491				COMPL. DATE 11/20/2016				TOTAL DEPTH 11284				PERF.10160 - 10180			
10	1152 N	1152	-0-		-0-		-0-			251 1		901 2	Y	-0-						-0-																	
11	1020 N	974	-0-		-46		-0-			271 1		703 2	Y	-0-						-0-																	
12	1192 N	1192	-0-		-0-		-0-			361 1		831 2	Y	-0-						-0-																	
01	1194 N	1194	-0-		-0-		-0-			429 1		765 2	Y	-0-						-0-																	
02	1147 N	1147	-0-		-0-		-0-			293 1		854 2	Y	-0-						-0-																	
03	3100 N	3931	-0-		831		831			1156 1		2775 2	Y	-0-						-0-																	
STAGGS														WELL #:				2H				RRCID -> 208286				COMPL. DATE 01/19/2005				TOTAL DEPTH 12100				PERF.10780 - 11456			
10	2978 X	2978	-0-		-0-		-0-			648 1		2326 2	Y	4						7																	
										4 9																											
11	2787 X	2787	-0-		-0-		-0-			774 1		2007 2	Y	5			9 1			3																	
										6 9																											
12	3166 X	3166	-0-		-0-		-0-			958 1		2202 2	Y	5			8 1			-0-																	
										6 9																											
01	3551 X	3551	-0-		-0-		-0-			1264 1		2251 2	Y	33						33																	
										36 9																											
02	2380 X	1681	-0-		-699		-0-			427 1		1243 2	Y	10			42 1			1																	
										11 9																											
03	2635 X	693	-0-		-1942		-0-			203 1		489 2	Y	1						2																	
										1 9																											
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU														WELL #:				4				RRCID -> 208683				COMPL. DATE 03/10/2005				TOTAL DEPTH 11502				PERF.10738 - 11186			
10	3002 X	3002	-0-		-0-		-0-			655 1		2347 2	Y	-0-						-0-																	
11	2760 X	2356	-0-		-404		-0-			656 1		1700 2	Y	-0-						-0-																	
12	2852 X	2119	-0-		-733		-0-			643 1		1476 2	Y	-0-						-0-																	
01	2852 X	2078	-0-		-774		-0-			747 1		1331 2	Y	-0-						-0-																	
02	2576 X	2206	-0-		-370		-0-			564 1		1642 2	Y	-0-						-0-																	
03	2852 X	-0-	-0-		-2852		-0-						Y	-0-						-0-																	
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU														WELL #:				3A				RRCID -> 208780				COMPL. DATE 03/26/2005				TOTAL DEPTH 11508				PERF.10646 - 11327			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																	
BENAVIDES, ARTURO-STATE														WELL #:				2 H				RRCID -> 209778				COMPL. DATE 05/09/2005				TOTAL DEPTH 10740				PERF.11000 - 12254			
10	1023 N	527	-0-		-496		-0-			115 1		412 2	Y	-0-						63																	
11	1027 N	1027	-0-		-0-		-0-			286 1		741 2	Y	-0-						63																	
12	1185 N	1185	-0-		-0-		-0-			359 1		826 2	Y	-0-						63																	
01	1244 N	1244	-0-		-0-		-0-			448 1		796 2	Y	-0-						63																	
02	1129 N	1129	-0-		-0-		-0-			289 1		840 2	Y	-0-						63																	
03	1596 N	1596	-0-		-0-		-0-			469 1		1127 2	Y	-0-						63																	

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)				//CONT.//		89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.				//CONT.//		789662											
STAGGS				WELL #:		3 H		RRCID -> 210699		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 10437		PERF.10800 - 11996			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1646 N	1521	-0-	-125	-0-	-0-	-0-		332	1	1189	2	Y	-0-			-0-
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		601	1	1560	2	Y	-0-			-0-
12	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		505	1	1161	2	Y	-0-			-0-
01	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		673	1	1198	2	Y	-0-			-0-
02	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		474	1	1381	2	Y	-0-			-0-
03	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		502	1	1204	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES FMT					WELL #:		6H		RRCID -> 213824		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 10695		PERF.10700 - 12432		
10	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	-0-	-0-		309	1	1107	2	Y	-0-			9
11	1650 N	1462	-0-	-188	-0-	-0-	-0-		403	1	1046	2	Y	12			21
									13	9							
12	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	-0-	-0-		469	1	1078	2	Y	8			29
									9	9							
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		509	1	906	2	Y	129	150	1	8
									142	9							
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		430	1	1251	2	Y	14			22
									15	9							
03	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	-0-	-0-		430	1	1033	2	Y	29			51
									32	9							

STAGGS					WELL #:		4H		RRCID -> 214790		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF.11050 - 13490		
10	2759 X	2212	-0-	-547	-0-	-0-	-0-		482	1	1730	2	Y	-0-			36
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		752	1	1950	2	Y	-0-			36
12	2709 X	2705	-0-	-54	-0-	-0-	-0-		820	1	1885	2	Y	-0-			36
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1091	1	1942	2	Y	16			52
									18	9							
02	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		692	1	2013	2	Y	5	20	1	37
									6	9							
03	2697 N	71	-0-	-2626	-0-	-0-	-0-		21	1	50	2	Y	-0-			37

STAGGS					WELL #:		6H		RRCID -> 216293		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10682 - 11579		
10	2294 X	1278	-0-	-1016	-0-	-0-	-0-		279	1	999	2	Y	-0-			-0-
11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1387	1	3596	2	Y	-0-			-0-
12	2356 X	428	-0-	-1928	-0-	-0-	-0-		130	1	298	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3345	-0-	245	-0-	245	-0-		1203	1	2142	2	Y	-0-			-0-
02	2614 X	2369	-0-	-245	-0-	-0-	-0-		606	1	1763	2	Y	-0-			-0-
03	2356 X	2206	-0-	-150	-0-	-0-	-0-		649	1	1557	2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO					WELL #:		3H		RRCID -> 219522		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10646		PERF.10780 - 12350		
10	3813 X	2540	-0-	-1273	-0-	-0-	-0-		554	1	1986	2	Y	-0-			-0-
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1029	1	2671	2	Y	-0-			-0-
12	3131 X	2583	-0-	-548	-0-	-0-	-0-		783	1	1800	2	Y	-0-			-0-
01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1051	1	1870	2	Y	-0-			-0-
02	3444 X	3204	-0-	-240	-0-	-0-	-0-		819	1	2385	2	Y	-0-			-0-
03	3813 X	1849	-0-	-1964	-0-	-0-	-0-		544	1	1305	2	Y	-0-			-0-

BILLINGS AB GU					WELL #:		2H		RRCID -> 221389		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 10673		PERF.10970 - 12393		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)													CNTY: WEBB	
SMITH PRODUCTION INC.														
BENAVIDES FMT														
//CONT.//				89893 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
//CONT.//				789662										
WELL #:				7H	RRCID ->	222345	COMPL.	DATE 08/15/2006	TOTAL	DEPTH 10660	PERF.11102	- 12684		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1922 N	1414	-0-	-508	-0-	308 1	1106 2	Y	-0-				-0-	
11	1440 N	1341	-0-	-99	-0-	373 1	968 2	Y	-0-				-0-	
12	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	418 1	961 2	Y	-0-				-0-	
01	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	496 1	882 2	Y	-0-				-0-	
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	331 1	964 2	Y	-0-				-0-	
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	408 1	980 2	Y	-0-				-0-	
S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU				WELL #:	4H	RRCID ->	223352	COMPL.	DATE 09/08/2006	TOTAL	DEPTH 11139	PERF.11700	- 12207	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	220	-0-	220	220	62 1	158 2	Y	-0-				-0-	
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU				WELL #:	2H	RRCID ->	226089	COMPL.	DATE 01/23/2007	TOTAL	DEPTH 11502	PERF.11616	- 13644	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO				WELL #:	7	RRCID ->	226099	COMPL.	DATE 03/25/2007	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10598	- 11424	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
UNION RANCH-LOPEZ				WELL #:	1 H	RRCID ->	226329	COMPL.	DATE 07/14/2007	TOTAL	DEPTH 11023	PERF.11050	- 11248	
10	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	1336 1	3653 2	N	62				95	
						68 9								
11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	1085 1	3631 2	N	70				165	
						77 9								
12	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	1068 1	3903 2	N	69	176 1			58	
						76 9								
01	5053 X	4837	-0-	-216	-0-	991 1	3760 2	N	78				136	
						86 9								
02	4564 X	4523	-0-	-41	-0-	824 1	3622 2	N	70	175 1			31	
						77 9								
03	5053 X	4795	-0-	-258	-0-	880 1	3841 2	N	67				98	
						74 9								

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
STAGGS		WELL #: 8H		RRCID -> 226330		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 11258					
								PERF.12592 - 13656					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	503 1	1806 2	Y		21			38
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	23 9	1286 2	Y		24	41 1		21
12	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	495 1	1342 2	Y		25	41 1		5
01	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	26 9	3416 2	Y		23			28
02	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	584 1	3377 2	Y		7	29 1		6
03	1829 X	236	-0-	-1593	-0-	28 9	166 2	Y		1			7
						1919 1							
						25 9							
						1161 1							
						8 9							
						69 1							
						1 9							
BILLINGS B		WELL #: 7H		RRCID -> 229091		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10746		PERF.10968 - 13174			
10	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	850 1	2324 2	Y		58	39 1		40
11	2790 X	2694	-0-	-96	-0-	64 9	2029 2	Y		54	77 1		17
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	606 1	2231 2	Y		66	78 1		5
01	2883 X	2832	-0-	-51	-0-	59 9	2198 2	Y		50	37 1		18
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	610 1	2082 2	Y		62	78 1		2
03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	73 9	2391 2	Y		52	40 1		14
						579 1							
						55 9							
						474 1							
						68 9							
						548 1							
						57 9							
BENAVIDES FMT		WELL #: 9		RRCID -> 229572		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10914 - 10930			
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	94 1	336 2	Y		-0-			-0-
11	660 N	471	-0-	-189	-0-	131 1	340 2	Y		-0-			-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	148 1	339 2	Y		-0-			-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	139 1	247 2	Y		-0-			-0-
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	111 1	323 2	Y		-0-			-0-
03	496 N	465	-0-	-31	-0-	137 1	328 2	Y		-0-			-0-
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 6H		RRCID -> 229579		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10763		PERF.11128 - 12334			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 230376		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10658 - 10775			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS													CITY: WEBB		
WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	362	1	991	2	N	1				22
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	336	1	1123	2	N	1	1	1		22
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	314	1	1149	2	N	1	1	1		22
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	222	1	840	2	N	1				23
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	193	1	848	2	N	1	1	1		23
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	224	1	976	2	N	-0-				23
STAGGS															
WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380															
10	3100 N	5475	-0-	2375	7685	1194	1	4281	2	Y	-0-				3
11	3000 N	3818	-0-	818	8503	1062	1	2756	2	Y	-0-				3
12	11174 X	2671	-0-	-8503	-0-	810	1	1861	2	Y	-0-				3
01	1674 X	1358	-0-	-316	-0-	489	1	869	2	Y	-0-				3
02	1512 X	668	-0-	-844	-0-	171	1	497	2	Y	-0-				3
03	1674 X	41	-0-	-1633	-0-	12	1	29	2	Y	-0-				3
BENAVIDES F. M. T.															
WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706															
10	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	606	1	2172	2	Y	-0-				-0-
11	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	557	1	1445	2	Y	-0-				-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	364	1	838	2	Y	-0-				-0-
01	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	994	1	1769	2	Y	-0-				-0-
02	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	430	1	1252	2	Y	-0-				-0-
03	1209 N	967	-0-	-242	-0-	284	1	683	2	Y	-0-				-0-
BILLINGS RANCH															
WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830															
10	2542 X	213	-0-	-2329	-0-	45	1	162	2	Y	5	4	1		64
11	660 X	421	-0-	-239	-0-	144	1	263	2	Y	13	13	1		64
12	212 X	212	-0-	-0-	-0-	65	1	137	2	Y	9	45	1		28
01	217 N	102	-0-	-115	-0-	31	1	65	2	Y	5				33
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	240	1	641	2	Y	13	14	1		32
03	3100 N	3556	-0-	456	456	720	1	2819	2	Y	15	13	1		34
BENAVIDES FMT															
WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118															
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	249	1	894	2	Y	-0-				-0-
11	1020 N	715	-0-	-305	-0-	199	1	516	2	Y	-0-				-0-
12	1209 N	956	-0-	-253	-0-	290	1	666	2	Y	-0-				-0-
01	1147 N	979	-0-	-168	-0-	352	1	627	2	Y	-0-				-0-
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	214	1	621	2	Y	-0-				-0-
03	961 N	916	-0-	-45	-0-	269	1	647	2	Y	-0-				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
STAGGS		WELL #: 11H		RRCID -> 242263		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7347 X	957	-0-	-6390	-0-	201 1	722 2	Y		31			41
11	7110 X	58	-0-	-7052	-0-	34 9	14 2	Y		35	58 1		18
12	7130 X	67	-0-	-7063	-0-	5 1	17 2	Y		38	56 1		-0-
01	7006 X	39	-0-	-6967	-0-	39 9	10 2	Y		22			22
02	5488 X	28	-0-	-5460	-0-	8 1	16 2	Y		6	24 1		4
03	961 X	22	-0-	-939	-0-	42 9	15 2	Y		-0-			4
						5 1							
						24 9							
						7 9							
						7 1							
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680													
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7 1	25 2	Y		-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 2	Y		-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 2	Y		-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	1 1	1 2	Y		-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 2	Y		-0-			-0-
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	458 1	1101 2	Y		-0-			-0-
BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
03	14B2 EXT	2702	-0-	2702	2702	795 1	1907 2	Y		-0-			52

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)												CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.																
BENAVIDES, ARTURO-ST.																
				//CONT.//	89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY								
				//CONT.//	789662											
				WELL #:	4H	RRCID ->	246014	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10710	PERF.10903	- 13348	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	1003	1	3595	2	Y	-0-					24
11	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	1299	1	3369	2	Y	-0-					24
12	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	1682	1	3867	2	Y	-0-					24
01	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	2246	1	3997	2	Y	2					26
						2	9									
02	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	1192	1	3467	2	Y	-0-					26
03	4588 X	3314	-0-	-1274	-0-	975	1	2339	2	Y	-0-					26
BILLINGS RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	248824	COMPL.	DATE	04/03/2014	TOTAL	DEPTH	9887	PERF. 9321	- 9706	
10	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	1235	1	4394	2	Y	64	52	1			38
						70	9									
11	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	2077	1	3808	2	Y	154	151	1			41
						169	9									
12	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	1900	1	4000	2	Y	109	148	1			2
						120	9									
01	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	2198	1	4608	2	Y	62					64
						68	9									
02	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	1560	1	4181	2	Y	150	153	1			61
						165	9									
03	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	1174	1	4594	2	Y	185	157	1			89
						204	9									
BILLINGS RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	249328	COMPL.	DATE	01/15/2009	TOTAL	DEPTH	9806	PERF. 9526	- 9585	
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	54	1	192	2	Y	2	1	1			21
						2	9									
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	118	1	217	2	Y	4	4	1			21
						4	9									
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	133	1	279	2	Y	3	4	1			20
						3	9									
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	76	1	159	2	Y	1					21
						1	9									
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	92	1	247	2	Y	4	4	1			21
						4	9									
03	403 N	60	-0-	-343	-0-	11	1	45	2	Y	4	4	1			21
						4	9									
BENAVIDES, ARTURO-STATE				WELL #:	6H	RRCID ->	249489	COMPL.	DATE	05/07/2009	TOTAL	DEPTH	10691	PERF.10609	- 13263	
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	94	1	338	2	Y	-0-					42
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	100	1	261	2	Y	-0-					42
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	121	1	279	2	Y	-0-					42
01	434 N	349	-0-	-85	-0-	125	1	224	2	Y	-0-					42
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	100	1	290	2	Y	-0-					42
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	129	1	308	2	Y	-0-					42
BENAVIDES F.M.T.				WELL #:	15H	RRCID ->	249545	COMPL.	DATE	06/04/2010	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.10602	- 12077	
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	166	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	810 N	788	-0-	-22	-0-	219	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	292	1	672	2	Y	-0-					-0-
01	775 N	705	-0-	-70	-0-	254	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	728 N	683	-0-	-45	-0-	175	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	961 N	805	-0-	-156	-0-	237	1	568	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)														
SMITH PRODUCTION INC.														
BILLINGS B														
				//CONT.//	89893 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB
				//CONT.//	789662									
				WELL #:	9H	RRCID ->	251270	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL	DEPTH	10406	PERF.11404	- 12350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
UNION RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	251688	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL	DEPTH	11095	PERF.13897	- 14210
10	16539 X	16539	-0-	-0-	-0-	4397	1	12022	2	Y	109	90	1	99
						120	9							
11	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	3042	1	10179	2	Y	87	88	1	98
						96	9							
12	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	2462	1	8998	2	Y	98	86	1	110
						108	9							
01	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	2817	1	10690	2	Y	94	79	1	125
						103	9							
02	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	1183	1	5199	2	Y	61	78	1	108
						67	9							
03	5332 X	1725	-0-	-3607	-0-	310	1	1353	2	Y	56	85	1	79
						62	9							
STAGGS				WELL #:	15H	RRCID ->	252175	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL	DEPTH	10830	PERF.10850	- 11532
10	2449 N	2336	-0-	-113	-0-	508	1	1821	2	Y	6			12
						7	9							
11	2400 N	1981	-0-	-419	-0-	549	1	1424	2	Y	7	11	1	8
						8	9							
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	672	1	1543	2	Y	7	13	1	2
						8	9							
01	2325 N	1707	-0-	-618	-0-	604	1	1074	2	Y	26			28
						29	9							
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	475	1	1384	2	Y	8	33	1	3
						9	9							
03	2232 N	1759	-0-	-473	-0-	517	1	1241	2	Y	1			4
						1	9							
BILLINGS B				WELL #:	10H	RRCID ->	252965	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.11754	- 12836
10	2263 N	2126	-0-	-137	-0-	561	1	1535	2	Y	27	18	1	19
						30	9							
11	2160 N	1833	-0-	-327	-0-	415	1	1390	2	Y	25	36	1	8
						28	9							
12	2170 N	1982	-0-	-188	-0-	418	1	1530	2	Y	31	36	1	3
						34	9							
01	2139 N	1346	-0-	-793	-0-	274	1	1038	2	Y	31	23	1	11
						34	9							
02	1708 N	1548	-0-	-160	-0-	279	1	1227	2	Y	38	48	1	1
						42	9							
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	383	1	1672	2	Y	32	24	1	9
						35	9							
STAGGS				WELL #:	16H	RRCID ->	255407	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL	DEPTH	10838	PERF.10718	- 13341
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	545	1	1956	2	Y	-0-			-0-
11	2010 N	1855	-0-	-155	-0-	516	1	1339	2	Y	-0-			-0-
12	2759 N	2138	-0-	-621	-0-	648	1	1490	2	Y	-0-			-0-
01	2511 N	1633	-0-	-878	-0-	588	1	1045	2	Y	-0-			-0-
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	466	1	1357	2	Y	-0-			-0-
03	2139 N	740	-0-	-1399	-0-	217	1	523	2	Y	-0-			-0-

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2826

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B														
//CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 789662 WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5084 X	3884	-0-	-1200	-0-	1026	1	2806	2	Y	47	31	1	55
						52	9							
11	4830 X	3586	-0-	-1244	-0-	814	1	2726	2	Y	42	60	1	37
						46	9							
12	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	1119	1	4090	2	Y	53	63	1	27
						58	9							
01	4867 X	3897	-0-	-970	-0-	802	1	3044	2	Y	46	33	1	40
						51	9							
02	4396 X	1830	-0-	-2566	-0-	329	1	1446	2	Y	50	64	1	26
						55	9							
03	5239 X	2535	-0-	-2704	-0-	464	1	2025	2	Y	42	32	1	36
						46	9							
BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473														
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	797	1	2180	2	N	35	23	1	28
						39	9							
11	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	704	1	2358	2	N	31	45	1	14
						34	9							
12	3131 X	2585	-0-	-546	-0-	546	1	1995	2	N	40	47	1	7
						44	9							
01	3131 X	2917	-0-	-214	-0-	601	1	2282	2	N	31	23	1	15
						34	9							
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	602	1	2645	2	N	38	48	1	5
						42	9							
03	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	650	1	2835	2	N	32	24	1	13
						35	9							
BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080														
10	5115 X	4873	-0-	-242	-0-	1290	1	3525	2	Y	53	35	1	36
						58	9							
11	4950 X	3818	-0-	-1132	-0-	866	1	2900	2	Y	47	68	1	15
						52	9							
12	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	1184	1	4326	2	Y	60	71	1	4
						66	9							
01	5146 X	4421	-0-	-725	-0-	911	1	3457	2	Y	48	35	1	17
						53	9							
02	4648 X	4054	-0-	-594	-0-	741	1	3256	2	Y	52	66	1	3
						57	9							
03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	1127	1	4920	2	Y	44	34	1	13
						48	9							
BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820														
10	12400 X	11553	-0-	-847	-0-	2528	1	8996	2	Y	26	21	1	14
						29	9							
11	12000 X	8881	-0-	-3119	-0-	3110	1	5704	2	Y	61	60	1	15
						67	9							
12	13950 X	10870	-0-	-3080	-0-	3486	1	7337	2	Y	43	58	1	-0-
						47	9							
01	13950 X	6843	-0-	-7107	-0-	2201	1	4614	2	Y	25			25
						28	9							
02	12600 X	9793	-0-	-2807	-0-	2643	1	7084	2	Y	60	61	1	24
						66	9							
03	11563 X	11069	-0-	-494	-0-	2236	1	8752	2	Y	74	63	1	35
						81	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.// 89893 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB										
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662																			
STAGGS			WELL #: 18H			RRCID -> 258764			COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-			183	1	656	2	Y		-0-						-0-	
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-			189	1	492	2	Y		-0-						-0-	
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-			214	1	493	2	Y		-0-						-0-	
01	837 N	644	-0-	-193	-0-	-0-			232	1	412	2	Y		-0-						-0-	
02	644 N	623	-0-	-21	-0-	-0-			159	1	464	2	Y		-0-						-0-	
03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	-0-			777	1	1867	2	Y		-0-						-0-	
BILLINGS RANCH			WELL #: 5			RRCID -> 258833			COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708										
10	3100 N	3548	-0-	448	448	772	1	2746	2	Y	27	22	1								16	
						30	9															
11	3000 N	2805	-0-	-195	253	964	1	1767	2	Y	67	66	1								17	
						74	9															
12	3891 X	3638	-0-	-253	-0-	1155	1	2431	2	Y	47	64	1								-0-	
						52	9															
01	3007 X	2914	-0-	-93	-0-	932	1	1953	2	Y	26										26	
						29	9															
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	778	1	2087	2	Y	63	64	1								25	
						69	9															
03	3007 X	2198	-0-	-809	-0-	430	1	1682	2	Y	78	66	1								37	
						86	9															
STAGGS			WELL #: 19H			RRCID -> 259270			COMPL. DATE 10/12/2010			TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813										
10	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	413	1	1480	2	Y	9										26	
						10	9															
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	556	1	1442	2	Y	10	18	1								18	
						11	9															
12	2418 N	1578	-0-	-840	-0-	475	1	1091	2	Y	11	17	1								12	
						12	9															
01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	885	1	1576	2	Y	16										28	
						18	9															
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	596	1	1733	2	Y	4	18	1								14	
						4	9															
03	3100 N	5854	-0-	2754	2754	1272	1	4582	2	Y	-0-										14	
BILLINGS B			WELL #: 14H			RRCID -> 259274			COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
BILLINGS RANCH			WELL #: 10			RRCID -> 261169			COMPL. DATE 04/16/2011			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852										
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	408	1	1450	2	Y	52	43	1								9	
						57	9															
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	826	1	1515	2	Y	129	127	1								11	
						142	9															
12	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	904	1	1902	2	Y	89	100	1								-0-	
						98	9															
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	705	1	1477	2	Y	50										50	
						55	9															
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	440	1	1179	2	Y	135	138	1								47	
						149	9															
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	386	1	1513	2	Y	150	127	1								70	
						165	9															

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662														
BILLINGS RANCH		WELL #:		12	RRCID -> 262709		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9310 - 9790							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	8215 X	7557	-0-	-658	-0-	1651	1	30	5876	2	Y		27	22	1			23
11	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	3074	1	74	5639	2	Y		67	66	1			24
12	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	2901	1	51	6106	2	Y		46	64	1			6
01	9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	3144	1	29	6592	2	Y		26					32
02	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	2223	1	69	5958	2	Y		63	64	1			31
03	8215 X	5389	-0-	-2826	-0-	1079	1	86	4224	2	Y		78	66	1			43
BILLINGS RANCH				WELL #:		9	RRCID -> 267365		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9362 - 9904					
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	385	1	21	1369	2	Y		19	16	1			11
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	658	1	52	1207	2	Y		47	46	1			12
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	596	1	35	1255	2	Y		32	44	1			-0-
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	575	1	20	1206	2	Y		18					18
02	1400 N	1320	-0-	-80	-0-	344	1	54	922	2	Y		49	50	1			17
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	402	1	61	1576	2	Y		55	47	1			25
TIGER (COLE 1700)				89903 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
KILLAM OIL CO., LTD.				460054														
DCRC 196 NCT-12				WELL #:		6	RRCID -> 216128		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 1728		PERF. 1393 - 1398					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N		-0-					-0-
TIGRE GRANDE (12000)				89910 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
ALEXANDER				WELL #:		1	RRCID -> 199067		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 12018 - 12748					
10	4061 X	3231	-0-	-830	-0-	173	1	17	3058	2	N		-0-					-0-
11	3930 X	3552	-0-	-378	-0-	176	1	1	3376	2	N		-0-					-0-
12	3999 X	3623	-0-	-376	-0-	176	1	1	3447	2	N		-0-					-0-
01	3627 X	1096	-0-	-2531	-0-	146	1	1	950	2	N		-0-					-0-
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	162	1	1	3526	2	N		-0-					-0-
03	3658 X	3066	-0-	-592	-0-	226	1	1	2840	2	N		-0-					-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
LOPEZ				WELL #:		2A	RRCID -> 199928		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12857		PERF. 10884 - 11420					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					49
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					49
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					49
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					49
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					49

T.-C.-B. (CLAUDIA)		89945 044		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS									
WELDERXP LTD.		907320															
LIVINGSTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132461		COMPL. DATE 10/11/1989		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7077 - 7087							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)		89945 099		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG									
REMORA OPERATING, LLC		701613															
CANALES, A. T.		WELL #: 65		RRCID -> 168322		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 10370		PERF. N/A							
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	149	3	6	9	N	5	5	1				15
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	98	3	3	9	N	3	4	1				14
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	131	3	2	9	N	2	4	1				12
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	112	3	4	9	N	4	4	1				12
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	135	3	4	9	N	4	5	1				11
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	117	3	6	9	N	5	5	1				11
T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG									
EOG RESOURCES, INC.		253162															
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J125 F		RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 7750		PERF. N/A							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J132		RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977		TOTAL DEPTH 8915		PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J133		RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8330 - 8420							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: A 34		RRCID -> 077704		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12299		PERF. 9542 - 9561							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 9		RRCID -> 078092		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH TIJERINA				WELL #: 1089 A		RRCID -> 152546		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING RANCH TIJERINA				WELL #: 1087A		RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING RANCH TIJERINA				WELL #: 1138J		RRCID -> 162433		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING RANCH TIJERINA				WELL #: 1139J		RRCID -> 165931		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA				WELL #: 1059		RRCID -> 168385		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12108 PERF. 10742 - 10776						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH TIJERINA				WELL #: 1140J		RRCID -> 168905		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG											
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162																		
KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #:		1066	RRCID ->	168930	COMPL.	DATE	06/29/2010	TOTAL	DEPTH	12510	PERF.	10397	-	10412						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1091A	RRCID ->	170886	COMPL.	DATE	06/04/1998	TOTAL	DEPTH	12175	PERF.	9510	-	11900						
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2523	3	3	4	Y	25	22	1			11						
							28	9															
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2540	3	3	4	Y	38	22	1			27						
							42	9															
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2398	3	3	4	Y	30	30	1			27						
							33	9															
01	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	27	1			-0-						
02	2324	N	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-						
03	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-						
KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #:		1068	RRCID ->	172386	COMPL.	DATE	02/04/1999	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	9820	-	10706						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #:		1074	RRCID ->	186055	COMPL.	DATE	08/01/2001	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.	10534	-	12080						
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5807	3	19	4	Y	199	206	1			92						
							219	9															
11	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5309	3	22	4	Y	213	151	1			154						
							234	9															
12	5890	X	5685	-0-	-205	-0-	5448	3	24	4	Y	194	177	1			171						
							213	9															
01	6045	X	5693	-0-	-352	-0-	5412	3	28	4	Y	230	265	1			136						
							253	9															
02	5460	X	5213	-0-	-247	-0-	4972	3	22	4	Y	199	178	1			157						
							219	9															
03	6045	X	5647	-0-	-398	-0-	5432	3	20	4	Y	177	140	1			194						
							195	9															
KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #:		1075	RRCID ->	222713	COMPL.	DATE	07/01/2011	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	9818	-	9848						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
KING RANCH TIJERINA			WELL #:		812A	RRCID ->	259594	COMPL.	DATE	08/30/2011	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	10298	-	11140						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG									
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162																	
KING RANCH TIJERINA			WELL #: 802AS		RRCID -> 259787		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 12638		PERF.11132 - 12860									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
KING RANCH TIJERINA			WELL #: 807J		RRCID -> 261645		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7264 - 7274									
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #: 813		RRCID -> 261704		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8753 - 8776									
10	3937 X	3502	-0-		-435		-0-	3432	3	8	4	Y	56	58	1				26	
								62	9											
11	3570 X	3126	-0-		-444		-0-	3058	3	6	4	Y	56	41	1				41	
								62	9											
12	3441 X	3154	-0-		-287		-0-	3090	3	7	4	Y	52	48	1				45	
								57	9											
01	3503 X	3173	-0-		-330		-0-	3096	3	8	4	Y	63	71	1				37	
								69	9											
02	3164 X	2805	-0-		-359		-0-	2744	3	6	4	Y	50	47	1				40	
								55	9											
03	3503 X	3119	-0-		-384		-0-	3055	3	6	4	Y	53	36	1				57	
								58	9											
KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #: 802		RRCID -> 261712		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 11590		PERF.10060 - 11436									
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #: 829		RRCID -> 265361		COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11130 - 11750									
10	1271 N	1148	-0-		-123		-0-	1114	3	3	4	Y	28	29	1				13	
								31	9											
11	1110 N	1040	-0-		-70		-0-	1003	3	4	4	Y	30	21	1				22	
								33	9											
12	1116 N	1012	-0-		-104		-0-	979	3	4	4	Y	26	25	1				23	
								29	9											
01	1147 N	-0-	-0-		-1147		-0-						Y	-0-	23	1			-0-	
02	980 N	-0-	-0-		-980		-0-						Y	-0-					-0-	
03	1023 N	-0-	-0-		-1023		-0-						Y	-0-					-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG										
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162																
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 845		RRCID -> 265943		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 11888 PERF. 10594 - 11509										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5153	3	212	9	18	4	Y	193	215	1			89
11	4860 X	4789	-0-	-71	-0-	4644	3	132	9	13	4	Y	120	122	1			87
12	5084 X	4817	-0-	-267	-0-	4683	3	119	9	15	4	Y	108	100	1			95
01	5363 X	5048	-0-	-315	-0-	4881	3	149	9	18	4	Y	135	150	1			80
02	4844 X	4580	-0-	-264	-0-	4439	3	127	9	14	4	Y	115	104	1			91
03	5363 X	4944	-0-	-419	-0-	4805	3	125	9	14	4	Y	114	81	1			124
KING RANCH LOS INDIOS																		
				WELL #: 858		RRCID -> 269264		COMPL. DATE 01/22/2013				TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
KING RANCH TIJERINA																		
				WELL #: 877A		RRCID -> 269733		COMPL. DATE 07/19/2013				TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
KING RANCH TIJERINA																		
				WELL #: 880A		RRCID -> 270674		COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
KING RANCH TIJERINA																		
				WELL #: 870A		RRCID -> 270753		COMPL. DATE 05/20/2013				TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754						
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	29	1	7	4	1113	3	Y	56	76	1			134
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	30	1	7	4	1070	3	Y	62	80	1			116
12	1147 N	763	-0-	-384	-0-	21	1	4	4	701	3	Y	34	88	1			62
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-							Y	-0-	62	1			-0-
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-							Y	-0-					-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-							Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 876A		RRCID -> 270813		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	24 1	922 3	Y	66
						5 4	73 9		116 1
11	1230 N	846	-0-	-384	-0-	21 1	754 3	Y	59
						6 4	65 9		111 1
12	1395 N	976	-0-	-419	-0-	26 1	858 3	Y	76
						8 4	84 9		102 1
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-			Y	-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 881A		RRCID -> 270829		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 883A		RRCID -> 271622		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 893A		RRCID -> 275301		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 892J		RRCID -> 275312		COMPL. DATE 06/07/2014		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 906J		RRCID -> 276026		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606	
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2025

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)														CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.															
KING RANCH TIJERINA															
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 253162															
WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	12958 X	11498	-0-	-1460	-0-	168 1	11132 3	13 4	185 9	Y	168	170	1	78	
11	12000 X	10999	-0-	-1001	-0-	160 1	10621 3	13 4	205 9	Y	186	129	1	135	
12	10943 X	10646	-0-	-297	-0-	140 1	10315 3	14 4	177 9	Y	161	154	1	142	
01	11501 X	9949	-0-	-1552	-0-	140 1	9598 3	14 4	197 9	Y	179	215	1	106	
02	10388 X	9384	-0-	-1004	-0-	126 1	9072 3	12 4	174 9	Y	158	139	1	125	
03	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	140 1	11681 3	16 4	221 9	Y	201	112	1	214	
KING RANCH TIJERINA															
WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8765 - 8798															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2025															
KING RANCH TIJERINA															
WELL #: 937J RRCID -> 286020 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8780 - 8814															
10	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6567 3	3 4	123 9		Y	112	115	1	52	
11	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6213 3	4 4	133 9		Y	121	85	1	88	
12	DLQ G-10	6377	-0-	6377	6377	6252 3	4 4	121 9		Y	110	101	1	97	
01	12644 X	6267	-0-	-6377	-0-	6121 3	5 4	141 9		Y	128	149	1	76	
02	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5603 3	4 4	121 9		Y	110	99	1	87	
03	6696 X	6240	-0-	-456	-0-	6126 3	4 4	110 9		Y	100	78	1	109	
KING RANCH LAGUNA LARGA															
WELL #: 1071 RRCID -> 290597 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 10719 - 12230															
10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2785 3	16 4	199 9		N	181	187	1	84	
11	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2688 3	19 4	223 9		N	203	140	1	147	
12	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	2779 3	21 4	207 9		N	188	170	1	165	
01	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2719 3	24 4	246 9		N	224	256	1	133	
02	2800 N	2801	-0-	1	1	2572 3	20 4	209 9		N	190	173	1	150	
03	3054 N	3053	-0-	-1	-0-	2842 3	18 4	193 9		N	175	134	1	191	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG							
LOGAS ENERGY, LLC					505860														
BLUCHER, C. F. H.			WELL #:		43	RRCID -> 044301		COMPL. DATE 02/24/1989		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 6433 - 6440							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BLUCHER, C. F. H.			WELL #:		41 L	RRCID -> 054776		COMPL. DATE 03/23/1973		TOTAL DEPTH 8576		PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
KING RANCH SEELIGSON			WELL #:		C179 F	RRCID -> 072151		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 6728 - 6734							
10	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BLUCHER, C.F.H.			WELL #:		32	RRCID -> 124463		COMPL. DATE 06/09/1987		TOTAL DEPTH 7654		PERF. 7323 - 7338							
10	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
STEWART - JONES UNIT #2			WELL #:		2	RRCID -> 125369		COMPL. DATE 02/16/1989		TOTAL DEPTH 7569		PERF. 6171 - 6181							
10	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
STEWART-JONES UNIT NO.2			WELL #:		7 L	RRCID -> 131954		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7489 - 7500							
10	SI MULT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)				//CONT.//	89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC					701613														
DETIJERINA, H. C.				WELL #:	104	RRCID -> 067217		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL	DEPTH	7720	PERF.	6968	-	6975			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CANALES, E.G				WELL #:	20	RRCID -> 074454		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL	DEPTH	11864	PERF.	10481	-	10920			
10	2790 X	676	-0-	-2114	-0-	646	3	30	9	Y	27	30	1					12	
11	442 X	442	-0-	-0-	-0-	423	3	19	9	Y	17	21	1					8	
12	682 X	587	-0-	-95	-0-	567	3	20	9	Y	18	21	1					5	
01	682 X	504	-0-	-178	-0-	483	3	21	9	Y	19	22	1					2	
02	616 X	613	-0-	-3	-0-	585	3	28	9	Y	25	26	1					1	
03	682 X	538	-0-	-144	-0-	508	3	30	9	Y	27	26	1					2	
DE TIJERINA, H.C.				WELL #:	44	RRCID -> 078406		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7238	-	7249			
10	866 N	210	-0-	-656	-0-	210	3			Y	-0-							17	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-							17	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-							17	
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-							17	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-							17	
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-							17	
CANALES, A.T.				WELL #:	54	RRCID -> 078856		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	9922	-	10374		
10	523 N	127	-0-	-396	-0-	124	3	3	9	Y	3	3	1					5	
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2	2	1					5	
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	109	3	2	9	Y	2	2	1					5	
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	93	3	2	9	Y	2	2	1					5	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2	3	1					4	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	98	3	3	9	Y	3	3	1					4	
CANALES, A. T.				WELL #:	23	RRCID -> 093346		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL	DEPTH	10690	PERF.	9350	-	9426			
10	1501 N	368	-0-	-1133	-0-	367	3	1	9	Y	1							1	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1	9	Y	1	1	1					1	
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	322	3	1	9	Y	1	1	1					1	
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	275	3	1	9	Y	1	1	1					1	
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	Y	1	1	1					1	
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	Y	1	1	1					1	
CANALES, A.T.				WELL #:	55	RRCID -> 103567		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10683	PERF.	9389	-	9976		
10	506 N	124	-0-	-382	-0-	124	3			Y	-0-							-0-	
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-							-0-	
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-							-0-	
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-							-0-	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-							-0-	
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-							-0-	
CANALES, E.G.				WELL #:	19	RRCID -> 114822		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	10198	-	10294			
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	152	3	15	9	Y	14	15	1					41	
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	99	3	9	9	Y	8	11	1					38	
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	133	3	6	9	Y	5	11	1					32	
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	113	3	11	9	Y	10	11	1					31	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	137	3	14	9	Y	13	14	1					30	
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	119	3	15	9	Y	14	14	1					30	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)															CPTY: KLEBERG									
REMORA OPERATING, LLC															//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED									
CANALES, E.G.															//CONT.// 701613									
WELL #: 23															RRCID -> 119379									
															COMPL. DATE 12/02/1985									
															TOTAL DEPTH 12118									
															PERF.10588 - 10626									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE								
10	1742 N	428	-0-	-1314	-0-		428	3			Y	-0-	1	1		2								
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	3			Y	-0-				2								
12	434 N	375	-0-	-59	-0-		375	3			Y	-0-				2								
01	434 N	320	-0-	-114	-0-		320	3			Y	-0-				2								
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	3			Y	-0-				2								
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	3			Y	-0-				2								
DE TIJERINA, H.C.															WELL #: 107									
															RRCID -> 119842									
															COMPL. DATE 11/14/1985									
															TOTAL DEPTH 11500									
															PERF. 7498 - 7502									
10	2907 X	196	-0-	-2711	-0-		196	3			N	-0-				-0-								
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	3			N	-0-				-0-								
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3			N	-0-				-0-								
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3			N	-0-				-0-								
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	3			N	-0-				-0-								
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	3			N	-0-				-0-								
CANALES, E.G.															WELL #: 28									
															RRCID -> 122949									
															COMPL. DATE 11/25/1993									
															TOTAL DEPTH 10298									
															PERF. 9519 - 9545									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
CANALES, A.T.															WELL #: 56									
															RRCID -> 131363									
															COMPL. DATE 10/05/1993									
															TOTAL DEPTH 11700									
															PERF.10184 - 10286									
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	3			Y	-0-				-0-								
11	120 N	99	-0-	-21	-0-		99	3			Y	-0-				-0-								
12	155 N	132	-0-	-23	-0-		132	3			Y	-0-				-0-								
01	155 N	113	-0-	-42	-0-		113	3			Y	-0-				-0-								
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	3			Y	-0-				-0-								
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	3			Y	-0-				-0-								
CANALES, A. T.															WELL #: 67									
															RRCID -> 133464									
															COMPL. DATE 11/01/1993									
															TOTAL DEPTH 10445									
															PERF. 9396 - 9518									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
CANALES, A.T.															WELL #: 53									
															RRCID -> 135220									
															COMPL. DATE 05/24/1994									
															TOTAL DEPTH 11750									
															PERF. 9542 - 9854									
10	1819 N	446	-0-	-1373	-0-		446	3			Y	-0-				-0-								
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	3			Y	-0-				-0-								
12	465 N	391	-0-	-74	-0-		391	3			Y	-0-				-0-								
01	434 N	334	-0-	-100	-0-		334	3			Y	-0-				-0-								
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	3			Y	-0-				-0-								
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	3			Y	-0-				-0-								
CANALES, A.T.															WELL #: 64									
															RRCID -> 143540									
															COMPL. DATE 09/18/2011									
															TOTAL DEPTH 11396									
															PERF. 9420 - 9450									
10	679 N	166	-0-	-513	-0-		160	3	6	9	Y	5	5	1		14								
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-		105	3	2	9	Y	2	3	1		13								
12	155 N	143	-0-	-12	-0-		141	3	2	9	Y	2	3	1		12								
01	155 N	123	-0-	-32	-0-		120	3	3	9	Y	3	3	1		12								
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-		145	3	3	9	Y	3	4	1		11								
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-		126	3	4	9	Y	4	4	1		11								

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)											CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC															
CANALES, A.T.															
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 701613															
WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	893 N	219	-0-	-674	-0-	219	3			Y	-0-				-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-				-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-				-0-
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-				-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-				-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-				-0-
CANALES, A.T.											WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE 12/29/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 8271 - 8318				
10	506 N	124	-0-	-382	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-				-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-				-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-				-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-				-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-				-0-
CANALES, A.T.											WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CANALES, A. T.											WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002				
10	1331 N	319	-0-	-1012	-0-	289	3	30	9	Y	27	30	1		41
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	189	3	19	9	Y	17	21	1		37
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	253	3	18	9	Y	16	21	1		32
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	216	3	21	9	Y	19	22	1		29
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	262	3	28	9	Y	25	26	1		28
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	227	3	30	9	Y	27	26	1		29
CANALES, A. T.											WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CANALES, E. G.											WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426				
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	Y	3	3	1		10
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	98	3	2	9	Y	2	2	1		10
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	131	3	1	9	Y	1	2	1		9
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	112	3	2	9	Y	2	2	1		9
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	3	2	9	Y	2	3	1		8
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	117	3	3	9	Y	3	3	1		8
CANALES, E.G.											WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)				//CONT.//		89945 105		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.//		701613													
CANALES, A.T.				WELL #:		80		RRCID -> 151642		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 11005		PERF. 9410 - 9583	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2200	N	576	-0-	-1624	-164	561	3	15	9	Y	14	15	1					32
11	541	N	377	-0-	-164	-0-	368	3	9	9	Y	8	10	1					30
12	589	N	501	-0-	-88	-0-	492	3	9	9	Y	8	11	1					27
01	589	N	431	-0-	-158	-0-	420	3	11	9	Y	10	11	1					26
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	509	3	13	9	Y	12	13	1					25
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	441	3	14	9	Y	13	13	1					25
CANALES, A.T.				WELL #:		86		RRCID -> 153189		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 11700		PERF.10142 - 10202	
10	600	N	147	-0-	-453	-0-	147	3			Y	-0-							15
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-							15
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-							15
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-							15
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-							15
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-							15
CANALES, A.T.				WELL #:		88		RRCID -> 154456		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 12135		PERF. 9596 - 9952	
10	673	N	163	-0-	-510	-0-	155	3	8	9	Y	7	7	1					27
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	3	4	9	Y	4	5	1					26
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	136	3	2	9	Y	2	5	1					23
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	116	3	6	9	Y	5	5	1					23
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	141	3	7	9	Y	6	7	1					22
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	122	3	8	9	Y	7	7	1					22
CANALES, A. T.				WELL #:		60		RRCID -> 154696		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 11200		PERF. 7816 - 7821	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
CANALES, E. G.				WELL #:		36		RRCID -> 154911		COMPL. DATE		02/28/1996		TOTAL		DEPTH 11900		PERF. 9712 - 9719	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
CANALES, A.T.				WELL #:		66		RRCID -> 155366		COMPL. DATE		02/28/1996		TOTAL		DEPTH 10790		PERF. 9494 - 9968	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
CANALES, A. T.				WELL #:		43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE		08/31/1995		TOTAL		DEPTH 11203		PERF. 7428 - 7432	
10	522	N	127	-0-	-395	-0-	124	3	3	9	Y	3	3	1					11
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2	2	1					11
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	109	3	1	9	Y	1	2	1					10
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	93	3	2	9	Y	2	2	1					10
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2	3	1					9
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	3	3	9	Y	3	3	1					9

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG									
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613															
CANALES, A.T.		WELL #:		57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL		DEPTH 10501		PERF. 8072 - 8084					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		124	3	3	9	N	3	3	1			12
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-		81	3	2	9	N	2	2	1			12
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-		109	3	1	9	N	1	2	1			11
01		124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-		93	3	2	9	N	2	2	1			11
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-		113	3	2	9	N	2	3	1			10
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		98	3	3	9	N	3	3	1			10

CANALES, A. T.		WELL #:		81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL		DEPTH 10850		PERF. 9846 - 10268					
10		2200 N	606	-0-	-1594	301	-0-		576	3	30	9	Y	27	30	1			30
11		698 N	397	-0-	-301	-0-	-0-		377	3	20	9	Y	18	21	1			27
12		620 N	520	-0-	-100	-0-	-0-		505	3	15	9	Y	14	21	1			20
01		620 N	452	-0-	-168	-0-	-0-		431	3	21	9	Y	19	22	1			17
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-		522	3	28	9	Y	25	26	1			16
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-		452	3	30	9	Y	27	26	1			17

CANALES, E. G.		WELL #:		37		RRCID -> 156689		COMPL. DATE N/A		TOTAL		DEPTH 12000		PERF. 10331 - 10500					
10		645 N	156	-0-	-489	-0-	-0-		149	3	7	9	Y	6	6	1			14
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		98	3	3	9	Y	3	5	1			12
12		155 N	133	-0-	-22	-0-	-0-		131	3	2	9	Y	2	5	1			9
01		155 N	116	-0-	-39	-0-	-0-		112	3	4	9	Y	4	5	1			8
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		135	3	6	9	Y	5	6	1			7
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		117	3	7	9	Y	6	6	1			7

CANALES, A. T.		WELL #:		84		RRCID -> 159132		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL		DEPTH 11300		PERF. 9534 - 10309					
10		797 X	195	-0-	-602	-0-	-0-		195	3			Y	-0-					36
11		128 X	128	-0-	-0-	-0-	-0-		128	3			Y	-0-					36
12		186 X	171	-0-	-15	-0-	-0-		171	3			Y	-0-					36
01		186 X	146	-0-	-40	-0-	-0-		146	3			Y	-0-					36
02		177 X	177	-0-	-0-	-0-	-0-		177	3			Y	-0-					36
03		186 X	153	-0-	-33	-0-	-0-		153	3			Y	-0-					36

CANALES, A. T.		WELL #:		87		RRCID -> 160073		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL		DEPTH 11450		PERF. 9522 - 9584					
10		674 N	165	-0-	-509	-0-	-0-		165	3			Y	-0-					-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		108	3			Y	-0-					-0-
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-		145	3			Y	-0-					-0-
01		155 N	124	-0-	-31	-0-	-0-		124	3			Y	-0-					-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		150	3			Y	-0-					-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		130	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		83		RRCID -> 160472		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL		DEPTH 11600		PERF. 9626 - 9814					
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		149	3	6	9	Y	5	5	1			28
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	-0-		98	3	3	9	Y	3	4	1			27
12		155 N	133	-0-	-22	-0-	-0-		131	3	2	9	Y	2	4	1			25
01		155 N	116	-0-	-39	-0-	-0-		112	3	4	9	Y	4	4	1			25
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-		135	3	4	9	Y	4	5	1			24
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		117	3	6	9	Y	5	5	1			24

CANALES, A. T.		WELL #:		90		RRCID -> 161661		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL		DEPTH 10450		PERF. 9409 - 9481					
10		506 N	124	-0-	-382	-0-	-0-		124	3			Y	-0-					-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-		81	3			Y	-0-					-0-
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-		109	3			Y	-0-					-0-
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	-0-		93	3			Y	-0-					-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		113	3			Y	-0-					-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		98	3			Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)													CNTY: KLEBERG	
REMORA OPERATING, LLC														
CANALES, E. G.														
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 701613														
WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1834 N	450	-0-	-1384	-0-	450	3			Y	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-			-0-
12	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	3			Y	-0-			-0-
01	465 N	336	-0-	-129	-0-	336	3			Y	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
CANALES, A. T.														
WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANALES, A. T.														
WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621														
10	921 N	222	-0-	-699	-0-	207	3	15	9	Y	14	15	1	5
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	136	3	9	9	Y	8	10	1	3
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	182	3	10	9	Y	9	11	1	1
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	155	3	11	9	Y	10	11	1	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	188	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	163	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
CANALES, E. G.														
WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443														
10	764 N	185	-0-	-579	-0-	177	3	8	9	Y	7	8	1	1
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	116	3	7	9	Y	6	6	1	1
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	155	3	6	9	Y	5	6	1	-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	133	3	8	9	Y	7	6	1	1
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	161	3	7	9	Y	6	7	1	-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	139	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
CANALES, A. T.														
WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059														
10	2200 N	598	-0-	-1602	250	583	3	15	9	Y	14	15	1	39
11	641 N	391	-0-	-250	-0-	382	3	9	9	Y	8	10	1	37
12	589 N	520	-0-	-69	-0-	512	3	8	9	Y	7	11	1	33
01	589 N	447	-0-	-142	-0-	436	3	11	9	Y	10	11	1	32
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	528	3	12	9	Y	11	13	1	30
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	458	3	14	9	Y	13	13	1	30
CANALES, A. T.														
WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344														
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
CANALES, A. T.														
WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128														
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	149	3	9	9	N	8	9	1	20
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	98	3	4	9	N	4	6	1	18
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	131	3	3	9	N	3	6	1	15
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	112	3	7	9	N	6	6	1	15
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	135	3	8	9	N	7	8	1	14
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	117	3	9	9	N	8	8	1	14

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			//CONT.// 89945 105			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613																
CANALES, A. T.			WELL #: 93			RRCID -> 176156			COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
CANALES, A. T.			WELL #: 89 C			RRCID -> 181618			COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CANALES, A. T.			WELL #: 94			RRCID -> 203717			COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
DE TIJERINA, H.C.			WELL #: 108			RRCID -> 213827			COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DE TIJERINA, H. C.			WELL #: 109			RRCID -> 214599			COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CANALES A.T.			WELL #: 95			RRCID -> 222835			COMPL. DATE 08/07/2011			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
CANALES, E. G.			WELL #: 39			RRCID -> 222863			COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272							
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-		149	3	6	9	Y	5	5	1				14	
11	120 N	100	-0-	-20	-0-		98	3	2	9	Y	3	3	1				13	
12	155 N	133	-0-	-22	-0-		131	3	2	9	Y	2	3	1				12	
01	155 N	115	-0-	-40	-0-		112	3	3	9	Y	3	3	1				12	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-		135	3	3	9	Y	3	4	1				11	
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-		117	3	4	9	Y	4	4	1				10	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
CANALES, A.T.		WELL #:		97	RRCID ->	223375	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.10176 - 10593
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1080 N	260	-0-	-820	-0-	245 3	15 9	Y	14	15 1	3
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	161 3	11 9	Y	10	11 1	2
12		279 N	226	-0-	-53	-0-	215 3	11 9	Y	10	11 1	1
01		248 N	194	-0-	-54	-0-	183 3	11 9	Y	10	11 1	-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	222 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
*03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	193 3	15 9	Y	14	14 1	-0-

CANALES A.T.		WELL #:		96	RRCID ->	223385	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL	DEPTH	12048	PERF.10643 - 10979
10		506 N	124	-0-	-382	-0-	124 3		Y	-0-		-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		-0-
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		Y	-0-		-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-

CANALES A.T.		WELL #:		99	RRCID ->	223933	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10264 - 11510
10		572 N	140	-0-	-432	-0-	140 3		Y	-0-		-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-		-0-
12		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		Y	-0-		-0-
01		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-		-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-		-0-

CANALES, E. G.		WELL #:		40	RRCID ->	225676	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.10234 - 10487
10		1601 N	390	-0-	-1211	-0-	375 3	15 9	Y	14	15 1	40
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	246 3	9 9	Y	8	10 1	38
12		403 N	337	-0-	-66	-0-	329 3	8 9	Y	7	11 1	34
01		403 N	292	-0-	-111	-0-	281 3	11 9	Y	10	11 1	33
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	340 3	12 9	Y	11	13 1	31
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	295 3	14 9	Y	13	13 1	31

CANALES, A. T.		WELL #:		98	RRCID ->	225822	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.10885 - 11122
10		1205 N	287	-0-	-918	-0-	257 3	30 9	Y	27	30 1	4
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	168 3	23 9	Y	21	21 1	4
12		279 N	246	-0-	-33	-0-	225 3	21 9	Y	19	21 1	2
01		279 N	215	-0-	-64	-0-	192 3	23 9	Y	21	22 1	1
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	233 3	28 9	Y	25	26 1	-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	202 3	30 9	Y	27	26 1	1

CANALES, A.T.		WELL #:		100	RRCID ->	226263	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10163 - 10898
10		1232 X	295	-0-	-937	-0-	265 3	30 9	Y	27	30 1	41
11		194 X	194	-0-	-0-	-0-	174 3	20 9	Y	18	21 1	38
12		310 X	250	-0-	-60	-0-	232 3	18 9	Y	16	21 1	33
01		310 X	219	-0-	-91	-0-	198 3	21 9	Y	19	22 1	30
02		280 X	266	-0-	-14	-0-	240 3	26 9	Y	24	26 1	28
03		310 X	238	-0-	-72	-0-	208 3	30 9	Y	27	26 1	29

CANALES, A. T.		WELL #:		101	RRCID ->	227509	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.10350 - 11252
10		506 N	124	-0-	-382	-0-	124 3		Y	-0-		-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		-0-
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		Y	-0-		-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
CANALES, A. T.		WELL #:		102	RRCID -> 229303		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL	DEPTH	11530	PERF.10812 - 11339			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
10		185 N	185	-0-	-0-	155	3	30	9	Y	27	30	1	20	
11		150 N	122	-0-	-28	102	3	20	9	Y	18	21	1	17	
12		155 N	154	-0-	-1	136	3	18	9	Y	16	21	1	12	
01		155 N	137	-0-	-18	116	3	21	9	Y	19	22	1	9	
02		167 N	167	-0-	-0-	141	3	26	9	Y	24	26	1	7	
03		152 N	152	-0-	-0-	122	3	30	9	Y	27	26	1	8	

CANALES, A. T.		WELL #:		103	RRCID -> 229667		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL	DEPTH	10830	PERF. 9755 - 9894			
10		1578 N	369	-0-	-1209	311	3	58	9	Y	53	59	1	13	
11		243 N	243	-0-	-0-	203	3	40	9	Y	36	42	1	7	
12		372 N	315	-0-	-57	272	3	43	9	Y	39	43	1	3	
01		372 N	278	-0-	-94	232	3	46	9	Y	42	44	1	1	
02		337 N	337	-0-	-0-	281	3	56	9	Y	51	52	1	-0-	
*03		302 N	302	-0-	-0-	244	3	58	9	Y	53	52	1	1	

CANALES, E. G.		WELL #:		41	RRCID -> 234048		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL	DEPTH	11500	PERF.11034 - 11306			
10		695 N	171	-0-	-524	162	3	9	9	Y	8	9	1	86	
11		110 N	110	-0-	-0-	106	3	4	9	Y	4	6	1	84	
12		155 N	144	-0-	-11	142	3	2	9	Y	2	6	1	80	
01		186 N	128	-0-	-58	121	3	7	9	Y	6	6	1	80	
02		154 N	154	-0-	-0-	146	3	8	9	Y	7	8	1	79	
03		136 N	136	-0-	-0-	127	3	9	9	Y	8	8	1	79	

CANALES, E.G.		WELL #:		42	RRCID -> 240362		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL	DEPTH	11400	PERF.10590 - 10605			
10		592 N	145	-0-	-447	143	3	2	9	Y	2	2	1	8	
11		95 N	95	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1	8	
12		155 N	126	-0-	-29	125	3	1	9	Y	1	1	1	8	
01		155 N	108	-0-	-47	107	3	1	9	Y	1	2	1	7	
02		130 N	130	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1	2	1	6	
03		114 N	114	-0-	-0-	112	3	2	9	Y	2	2	1	6	

CANALES, A. T.		WELL #:		104	RRCID -> 241042		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10532 - 11068			
10		2200 N	553	-0-	-1647	86	523	3	30	9	Y	27	30	1	15
11		448 N	362	-0-	-86	342	3	20	9	Y	18	21	1	12	
12		558 N	477	-0-	-81	459	3	18	9	Y	16	21	1	7	
01		558 N	412	-0-	-146	391	3	21	9	Y	19	22	1	4	
02		500 N	500	-0-	-0-	474	3	26	9	Y	24	26	1	2	
03		441 N	441	-0-	-0-	411	3	30	9	Y	27	26	1	3	

CANALES, A. T.		WELL #:		105	RRCID -> 241726		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL	DEPTH	11575	PERF.10730 - 10872			
10		2200 N	547	-0-	-1653	58	527	3	20	9	Y	18	21	1	6
11		416 N	358	-0-	-58	345	3	13	9	Y	12	15	1	3	
12		558 N	477	-0-	-81	462	3	15	9	Y	14	15	1	2	
01		558 N	409	-0-	-149	394	3	15	9	Y	14	15	1	1	
02		497 N	497	-0-	-0-	478	3	19	9	Y	17	18	1	-0-	
03		435 N	435	-0-	-0-	414	3	21	9	Y	19	18	1	1	

CANALES, A. T.		WELL #:		107	RRCID -> 262691		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL	DEPTH	11578	PERF.10526 - 10548			
10		2200 N	587	-0-	-1613	250	540	3	47	9	Y	43	47	1	12
11		634 N	384	-0-	-250	353	3	31	9	Y	28	34	1	6	
12		589 N	509	-0-	-80	473	3	36	9	Y	33	34	1	5	
01		589 N	438	-0-	-151	404	3	34	9	Y	31	35	1	1	
02		534 N	534	-0-	-0-	489	3	45	9	Y	41	42	1	-0-	
*03		471 N	471	-0-	-0-	424	3	47	9	Y	43	42	1	1	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)													CNTY: KLEBERG		
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
CANALES, P.															
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
828352															
WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CANALES, P.															
WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CANALES, P.															
WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CANALES, P.															
WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CANALES, P.															
WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969															
10	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	491 88 9	1	7024	3	Y	80	103	1	68	
11	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	481 91 9	1	6620	3	Y	83	101	1	50	
12	8773 X	8344	-0-	-429	-0-	526 103 9	1	7715	3	Y	94	115	1	29	
01	8773 X	7277	-0-	-1496	-0-	499 86 9	1	6692	3	Y	78			107	
02	7168 X	5898	-0-	-1270	-0-	393 88 9	1	5417	3	Y	80	106	1	81	
03	8339 X	6606	-0-	-1733	-0-	442 96 9	1	6068	3	Y	87	106	1	62	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KLEBERG						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352													
CANALES, P.		WELL #:		144	RRCID -> 260276		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8304 - 8316						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		132	1	1893	3	N	32	48	1			32
							35	9									
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		127	1	1750	3	N	31	42	1			21
							34	9									
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		131	1	1917	3	N	29	40	1			10
							32	9									
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		129	1	1725	3	N	29					39
							32	9									
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		112	1	1542	3	N	28	38	1			29
							31	9									
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		121	1	1659	3	N	28	36	1			21
							31	9									

T. C. B. (I-02)					89945 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352									
CANALES, P.					WELL #:	123 L	RRCID ->	097528	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8118 - 8189
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

T.C.B.(RICHARD W-2)					89945 238	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC					505860							
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL					WELL #:	7	RRCID -> 137760	COMPL. DATE 01/21/1991	TOTAL DEPTH 8962	PERF. 7516 - 7543		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

T.-C.-B. (SANFORD)				89945 242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC				505860											
BLUCHER, C.F.H.				WELL #:		52 L		RRCID -> 132230		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6096 - 6308	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BLUCHER, C.F.H.					WELL #:	51RU	RRCID -> 133220	COMPL. DATE 11/07/1989	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 6293 - 6302
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

T. C. -B. (UPPER FRIO CONS.)		89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E856		RRCID -> 268828		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LOGAS ENERGY, LLC		505860														
BLUCHER, C. F. H.		WELL #: 47		RRCID -> 047829		COMPL. DATE 01/30/1970		TOTAL DEPTH 8227		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
BLUCHER, C.F.H.		WELL #: 31		RRCID -> 081826		COMPL. DATE 03/29/1979		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 6271 - 6295						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLUCHER, C. F. H.		WELL #: 25LU		RRCID -> 097599		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 6866 - 6935						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
BLUCHER, C.F.H.		WELL #: 45LU		RRCID -> 110904		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7172 - 7227						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLUCHER, C.F.H.		WELL #: 57		RRCID -> 122264		COMPL. DATE 12/28/2018		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 6032 - 6302						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860										
STEWART - JONES UNIT NO. 2		WELL #:		7 U	RRCID ->	132035	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7028 - 7042				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H.				WELL #:	50	RRCID ->	140078	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	7709 PERF. 7040 - 7046			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.				WELL #:	55-L	RRCID ->	143906	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6906 - 6942			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

BLUCHER, C. F. H.				WELL #:	8	RRCID ->	148659	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	7390 PERF. 6978 - 6990			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	150651	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7064 - 7080			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H.				WELL #:	59	RRCID ->	155387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 6182 - 6195			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H.				WELL #:	23	RRCID ->	155652	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	7369 PERF. 6924 - 6934			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860											
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		28	RRCID -> 162754		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH		8005	PERF. 6186 - 6197			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		56	RRCID -> 166739		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 6262 - 6269			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		62	RRCID -> 256165		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 6942 - 6964			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		61	RRCID -> 256330		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 6862 - 6934			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72

REMORA OPERATING, LLC		701613													
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		53	RRCID -> 014667		COMPL. DATE 11/11/1954		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 6949 - 6957			
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 U	RRCID -> 034550		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH		7516	PERF. 7164 - 7187			
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			63
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-			63
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			63
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-			63
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			63
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			63

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613														
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3				Y	-0-			19
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3				Y	-0-			19
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3				Y	-0-			19
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3				Y	-0-			19
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3				Y	-0-			19
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3				Y	-0-			19
DETIJERINA, H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152														
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3				Y	-0-			6
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3				Y	-0-			6
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3				Y	-0-			6
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 3				Y	-0-			6
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3				Y	-0-			6
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3				Y	-0-			6
DETIJERINA, H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A														
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3				Y	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3				Y	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3				Y	-0-			-0-
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	165 3				Y	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3				Y	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3				Y	-0-			-0-
DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		69	RRCID -> 078612		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7231 - 7246	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		67	RRCID -> 079989		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 7266		PERF. 6976 - 6988	
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-		61
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		Y	-0-		61
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-		61
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3		Y	-0-		61
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-		61
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-		61

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		20	RRCID -> 083024		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 7106 - 7112	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		14	RRCID -> 088366		COMPL. DATE 06/17/1980		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7035 - 7039	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H C		WELL #:		7	RRCID -> 091751		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 7426		PERF. 7070 - 7074	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		94 L	RRCID -> 092379		COMPL. DATE 06/18/1973		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7157 - 7161	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		9	RRCID -> 109787		COMPL. DATE 03/13/1984		TOTAL DEPTH 7191		PERF. 7108 - 7116	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)										//CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: JIM WELLS																			
REMORA OPERATING, LLC										//CONT.// 701613																																							
DE TIJERINA, H.C.										WELL #: 48										RRCID -> 111570										COMPL. DATE 01/10/1986										TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154									
M 0 ALLOW CODE										GAS PROD GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM																																							
										LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE																																							
10 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-									
11 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-									
12 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-									
01 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-									
02 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-									
03 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-									
DE TIJERINA, H.C.										WELL #: 50										RRCID -> 112566										COMPL. DATE 09/17/1977										TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928									
10 208 N										208										-0-										-0-										-0-									
11 150 N										135										-0-										-15										-0-									
12 171 N										171										-0-										-0-										-0-									
01 217 N										164										-0-										-53										-0-									
02 162 N										162										-0-										-0-										-0-									
03 151 N										151										-0-										-0-										-0-									
CANALES, A.T.										WELL #: 16										RRCID -> 118700										COMPL. DATE 10/17/1985										TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985									
10 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-									
11 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-									
12 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-									
01 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-									
02 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-									
03 14B2 EXT										NO RPT										-0-										-0-										-0-									
DE TIJERINA, H. C.										WELL #: 73										RRCID -> 161777										COMPL. DATE 02/01/1997										TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996									
10 2022 X										193										-0-										-1829										-0-									
11 126 N										126										-0-										-0-										-0-									
12 158 N										158										-0-										-0-										-0-									
01 152 N										152										-0-										-0-										-0-									
02 150 N										150										-0-										-0-										-0-									
03 140 N										140										-0-										-0-										-0-									
DE TIJERINA, H. C.										WELL #: 57										RRCID -> 181429										COMPL. DATE 02/17/2001										TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455									
10 212 N										212										-0-										-0-										-0-									
11 150 N										138										-0-										-12										-0-									
12 174 N										174										-0-										-0-										-0-									
01 217 N										167										-0-										-50										-0-									
02 165 N										165										-0-										-0-										-0-									
03 154 N										154										-0-										-0-										-0-									
DE TIJERINA, H.C.										WELL #: 92										RRCID -> 204415										COMPL. DATE 08/30/2004										TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183									
10 203 N										203										-0-										-0-										-0-									
11 150 N										132										-0-										-18										-0-									
12 167 N										167										-0-										-0-										-0-									
01 217 N										160										-0-										-57										-0-									
02 158 N										158										-0-										-0-										-0-									
03 148 N										148										-0-										-0-										-0-									

T-C-B (6300)			89945 500			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC			505860															
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL			WELL #: 8			RRCID -> 138426			COMPL. DATE 05/30/1991			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
T-C-B, E (20-I-4)			89946 350			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.			253162															
KING RANCH TIJERINA			WELL #: 809A			RRCID -> 286914			COMPL. DATE 05/01/2011			TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417						N	-0-						-0-
TOM EAST (14,900)			90480 075			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS						
WAGNER OIL COMPANY			891175															
SANTA FE RANCH			WELL #: 20			RRCID -> 190121			COMPL. DATE 06/02/2002			TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046						
10	3725 R	3725	-0-	-0-	-0-	325 1	15 9	3385 3	N		14							83
11	3510 #	3406	-0-	-104	-0-	315 1	9 9	3082 3	N		8	61 1						30
12	3937 #	3527	-0-	-410	-0-	321 1	31 9	3175 3	N		28							58
01	3937 #	3463	-0-	-474	-0-	317 1	55 9	3091 3	N		50							108
02	3556 #	3042	-0-	-514	-0-	280 1	20 9	2742 3	N		18	62 1						64
03	3720 #	3183	-0-	-537	-0-	282 1		2901 3	N		-0-							64
SANTA FE RANCH			WELL #: 23			RRCID -> 195170			COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOM EAST (13,800)			90480 950			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736															
SANTA FE RANCH			WELL #: 105			RRCID -> 187663			COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

TOM EAST (13,800) HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SANTA FE RANCH													//CONT.// 90480 950 //CONT.// 411736 WELL #: 107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
													RRCID -> 188472		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 14858		PERF.14382 - 14686						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1002	2			Y	-0-					-0-				
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1253	2			Y	-0-					-0-				
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1324	2			Y	-0-					-0-				
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1349	2			Y	-0-					-0-				
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1181	2			Y	-0-					-0-				
03	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
SANTA FE RANCH													WELL #: 106		RRCID -> 188650		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14420		PERF.13986 - 14206				
10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1180	1	2945	2	Y	-0-					-0-				
11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		675	1	3682	2	Y	-0-					-0-				
12	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		941	1	3483	2	Y	-0-					-0-				
01	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1154	1	3498	2	Y	-0-					-0-				
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		927	1	2950	2	Y	-0-					-0-				
03	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1033	1	3691	2	Y	-0-					-0-				
SANTA FE RANCH													WELL #: 108		RRCID -> 189845		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14146 - 14683				
10	9796 X	7231	-0-	-2565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2063 20	1 9	5148	2	Y	18	20	1			11				
11	9090 X	7634	-0-	-1456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1180 17	1 9	6437	2	Y	15	16	1			10				
12	9455 X	8814	-0-	-641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1873 12	1 9	6929	2	Y	11	11	1			10				
01	9455 X	9243	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2289 24	1 9	6930	2	Y	22	17	1			15				
02	8540 X	8085	-0-	-455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1928 30	1 9	6127	2	Y	27	17	1			25				
03	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2139 17	1 9	7634	2	Y	15	11	1			29				
SANTA FE RANCH													WELL #: 120		RRCID -> 192325		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 14460		PERF.13906 - 14090				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
SANTA FE RANCH													WELL #: 116		RRCID -> 192836		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14639		PERF.14210 - 14220				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
SANTA FE RANCH													WELL #: 115		RRCID -> 193814		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 14368		PERF.13821 - 13960				
10	21283 X	21283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21121	2	162	9	Y	147	155	1			123				
11	28590 X	26590	-0-	-2000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		26411	2	179	9	Y	163	173	1			113				
12	30101 X	23345	-0-	-6756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23218	2	127	9	Y	115	119	1			109				
01	29884 X	23828	-0-	-6056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23577	2	251	9	Y	228	179	1			158				
02	26992 X	23469	-0-	-3523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23155	2	314	9	Y	285	181	1			262				
03	27466 X	25892	-0-	-1574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25720	2	172	9	Y	156	114	1			304				

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736									
SANTA FE RANCH		WELL #:		121	RRCID -> 194536		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 14295		PERF.13852 - 13968		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		109	RRCID -> 194922		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 14450		PERF.14006 - 14016		
10	3937 X	3388	-0-	-549	-0-	962 1	2402 2	Y	22	29	1		12
						24 9							
11	3810 X	3578	-0-	-232	-0-	551 1	3003 2	Y	22	22	1		12
						24 9							
12	3937 X	2721	-0-	-1216	-0-	575 1	2129 2	Y	15	15	1		12
						17 9							
01	3937 X	1937	-0-	-2000	-0-	474 1	1437 2	Y	24	24	1		12
						26 9							
02	3556 X	3393	-0-	-163	-0-	806 1	2561 2	Y	24	24	1		12
						26 9							
03	3689 X	3240	-0-	-449	-0-	704 1	2513 2	Y	21	15	1		18
						23 9							

SANTA FE RANCH		WELL #:		118	RRCID -> 196615		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14406 - 14416		
10	7409 X	6898	-0-	-511	-0-	6704 2	194 9	Y	176	198	1		1180
11	9120 X	8591	-0-	-529	-0-	8382 2	209 9	Y	190	202	1		1168
12	9641 X	8193	-0-	-1448	-0-	8046 2	147 9	Y	134	139	1		1163
01	9641 X	7940	-0-	-1701	-0-	7646 2	294 9	Y	267	210	1		1220
02	8708 X	7531	-0-	-1177	-0-	7165 2	366 9	Y	333	212	1		1341
03	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	8891 2	200 9	Y	182	133	1		1390

SANTA FE RANCH		WELL #:		113	RRCID -> 206601		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 14436		PERF.14062 - 14232		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175											
SANTA FE RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 185501		COMPL. DATE 07/22/2001		TOTAL DEPTH 15835		PERF.14154 - 14516		
10	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	818 1	4968 3	N	90				120
						99 9							
11	5670 X	4714	-0-	-956	-0-	734 1	3960 3	N	18	118	1		20
						20 9							
12	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	807 1	4618 3	N	33				53
						36 9							
01	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	882 1	5278 3	N	69	104	1		18
						76 9							
02	5320 X	5302	-0-	-18	-0-	771 1	4530 3	N	1				19
						1 9							
03	5890 X	5048	-0-	-842	-0-	757 1	4291 3	N	-0-				19

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2857

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (13,800) WAGNER OIL COMPANY SANTA FE RANCH														
//CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
//CONT.// 891175														
WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	13485 X	13113	-0-	-372	-0-	1138 1	11851 3	N	113	171 1				30
11	14910 X	12343	-0-	-2567	-0-	124 9	1137 1	N	63					93
12	15407 X	12252	-0-	-3155	-0-	69 9	1121 1	N	38	104 1				27
01	15407 X	13638	-0-	-1769	-0-	42 9	1265 1	N	30					57
02	12796 X	12337	-0-	-459	-0-	33 9	1137 1	N	63					120
03	13520 X	13520	-0-	-0-	-0-	69 9	1184 1	N	121	201 1				40
						133 9								
SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336														
10	6820 X	4669	-0-	-2151	-0-	409 1	4260 3	N	-0-					75
11	6600 X	4151	-0-	-2449	-0-	384 1	3767 3	N	-0-					75
12	6820 X	4972	-0-	-1848	-0-	450 1	4452 3	N	64	74 1				65
						70 9								
01	5952 X	4869	-0-	-1083	-0-	449 1	4380 3	N	36	75 1				26
						40 9								
02	4228 X	4206	-0-	-22	-0-	388 1	3795 3	N	21					47
						23 9								
03	4960 X	3914	-0-	-1046	-0-	344 1	3546 3	N	22					69
						24 9								
SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748														
10	7037 X	6957	-0-	-80	-0-	607 1	6328 3	N	20					95
						22 9								
11	6990 X	6695	-0-	-295	-0-	616 1	6038 3	N	37					132
						41 9								
12	7223 X	6680	-0-	-543	-0-	611 1	6043 3	N	24	113 1				43
						26 9								
01	7223 X	6675	-0-	-548	-0-	617 1	6021 3	N	34					77
						37 9								
02	6356 X	5804	-0-	-552	-0-	536 1	5250 3	N	16					93
						18 9								
03	6944 X	6157	-0-	-787	-0-	543 1	5594 3	N	18	49 1				62
						20 9								
SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050														
10	11160 X	10534	-0-	-626	-0-	923 1	9611 3	N	-0-					93
11	10800 X	10226	-0-	-574	-0-	944 1	9251 3	N	28	93 1				28
						31 9								
12	11067 X	10567	-0-	-500	-0-	966 1	9557 3	N	40					68
						44 9								
01	11067 X	10538	-0-	-529	-0-	979 1	9548 3	N	10					78
						11 9								
02	9940 X	9525	-0-	-415	-0-	881 1	8618 3	N	24					102
						26 9								
03	10571 X	10232	-0-	-339	-0-	905 1	9327 3	N	-0-					102

TOM EAST (13,800) WAGNER OIL COMPANY SANTA FE RANCH												//CONT.// 90480 950 //CONT.// 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
												WELL #: 18		RRCID -> 188724		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13800 - 14074	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	3038 X	2864	-0-	-174	-0-	250	1	2603	3	N	10							30			
11	3030 X	2841	-0-	-189	-0-	11	9	2466	3	N	112	86	1					56			
12	3131 X	2841	-0-	-290	-0-	252	1	2515	3	N	65							121			
01	3131 X	2970	-0-	-161	-0-	123	9	2646	3	N	48	105	1					64			
02	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	254	1	2401	3	N	72	117	1					19			
03	2945 X	2872	-0-	-73	-0-	72	9	2565	3	N	53							72			
						271	1														
						53	9														
						245	1														
						79	9														
						249	1														
						58	9														
SANTA FE RANCH												WELL #: 16		RRCID -> 188728		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 14487		PERF.14036 - 14376	
10	16461 X	15346	-0-	-1115	-0-	1342	1	13981	3	N	21							48			
11	15930 X	14735	-0-	-1195	-0-	23	9	13319	3	N	52							100			
12	16306 X	15028	-0-	-1278	-0-	1359	1	13593	3	N	56	66	1					90			
01	16306 X	14885	-0-	-1421	-0-	57	9	13393	3	N	108	171	1					27			
02	14504 X	13025	-0-	-1479	-0-	1373	1	11799	3	N	18							45			
03	15345 X	14566	-0-	-779	-0-	62	9	1285	3	N	39							84			
						119	9														
						1206	1														
						20	9														
						1285	1														
						43	9														
SANTA FE RANCH												WELL #: 12		RRCID -> 189378		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 14289		PERF.13748 - 13982	
10	2697 X	501	-0-	-2196	-0-	44	1	457	3	N	-0-							19			
11	2610 X	480	-0-	-2130	-0-	44	1	436	3	N	-0-							19			
12	2697 X	382	-0-	-2315	-0-	35	1	347	3	N	-0-							19			
01	1147 X	520	-0-	-627	-0-	48	1	472	3	N	-0-							19			
02	504 X	423	-0-	-81	-0-	39	1	384	3	N	-0-							19			
03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	50	1	517	3	N	2							21			
						2	9														
SANTA FE RANCH												WELL #: 20		RRCID -> 190284		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 16025		PERF.13778 - 13950	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

TOM EAST (14,100) WAGNER OIL COMPANY SANTA FE RANCH			90480 980 891175 WELL #: 23			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS					
			RRCID -> 195169			COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 15935			PERF.14121 - 14958					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		4061 #	3968	-0-	-0-	-93	-0-		346 21	1 9	3601	3	N	19			58
11		4110 #	3853	-0-	-0-	-257	-0-		354 32	1 9	3467	3	N	29			87
12		4247 #	3910	-0-	-0-	-337	-0-		354 50	1 9	3506	3	N	45			132
01		4247 #	3827	-0-	-0-	-420	-0-		352 44	1 9	3431	3	N	40	79	1	93
02		3640 #	3439	-0-	-0-	-201	-0-		317 19	1 9	3103	3	N	17			110
03		3968 #	3780	-0-	-0-	-188	-0-		333 13	1 9	3434	3	N	12	80	1	42
TOM EAST (N-68) HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. SANTA FE RANCH			90480 990 411736 WELL #: 122			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS					
			RRCID -> 263084			COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 14443			PERF.10916 - 11188					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
SANTA FE RANCH			WELL #: 116			RRCID -> 268614			COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 14639			PERF.13369 - 13393		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
TOM GRAHAM (3500-C) WTXR OPERATING (TEXAS), INC. BANKERS MORTGAGE CO.			90483 360 945239 WELL #: 1 C			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JIM WELLS					
			RRCID -> 014732			COMPL. DATE 12/29/1958			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 3472 - 3482					
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
TOM GRAHAM (3540) GASPER RICE RESOURCES, LTD. MOSSER & SHANKS			90483 380 297089 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
			RRCID -> 269352			COMPL. DATE 06/21/2011			TOTAL DEPTH 5528			PERF. 3538 - 3540					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			1
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			1
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			1
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			1
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			1
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			1

TOM GRAHAM (3540) //CONT.// 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS														
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239														
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS														
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239														
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639														
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS														
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239														
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776														
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS														
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239														
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF. 11066 - 11100														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM SHEARMAN (8000)			90585 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
LAUREL			WELL #:	1	RRCID ->	154266	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	10384	PERF.	9830 - 9900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178											
A.G. LONG GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	166731	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	8019 - 8172		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
LAUREL, A.			WELL #:	3	RRCID ->	166880	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8282 - 8298		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOM WALSH (ESCONDIDO)			90606 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978											
LEYENDECKER - KONE			WELL #:	A 1 C	RRCID ->	124811	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	5046 - 5054		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOM WALSH (GARNER)			90606 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.			253162											
GARNER 1054 "C"			WELL #:	1	RRCID ->	171734	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9326 - 9376		
10	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	3		Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	58	-0-	58	96	58	3		Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	73	-0-	73	169	73	3		Y	-0-			-0-	
01	241 N	72	-0-	-169	-0-	72	3		Y	-0-			-0-	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978											
GARNER 1054			WELL #:	1H	RRCID ->	217902	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	9871 - 12407		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOM WALSH (GARNER)			//CONT.//			90606 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//			499978											
GARNER, TULLY C.			WELL #:			94H	RRCID ->	245862	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9459 - 13807				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		496 N	177	-0-	-319	-0-			138 3	39 9	Y		35		30 1		5
11		240 N	146	-0-	-94	-0-			5 1	141 3	Y		-0-				5
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-			68 1	347 3	Y		-0-				5
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-			45 1	110 3	Y		-0-				5
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-			44 1	97 3	Y		-0-				5
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				5
GARNER, TULLY C			WELL #:			99H	RRCID ->	247805	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	9497	PERF. 9398 - 11638				
10		651 N	253	-0-	-398	-0-			214 3	39 9	Y		35		29 1		6
11		330 N	177	-0-	-153	-0-			5 1	172 3	Y		-0-				6
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-			19 1	96 3	Y		-0-				6
01		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-			459 1	1140 3	Y		-0-				6
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-			145 1	316 3	Y		-0-				6
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				6
TOM WALSH (OLMOS)						90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
MB ENERGY, LLC						100147											
LAS RAICES			WELL #:			1	RRCID ->	294385	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6902 - 7032				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				209
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				209
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				209
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				209
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				209
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				209
LAS RAICES			WELL #:			2	RRCID ->	295911	COMPL. DATE	01/28/2023	TOTAL DEPTH	7208	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				36
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				36
FLETCHER OPERATING, LLC						273611											
STOKES			WELL #:			1R	RRCID ->	204478	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7347 - 7384				
10		DLQ G-10	87	-0-	87	87	26 1	61 2	Y	-0-							66
11		DLQ G-10	87	-0-	87	174	26 1	61 2	Y	-0-			11 1				55
12		DLQ G-10	88	-0-	88	262	25 1	60 2	Y	3							58
							3 9										
01		327 N	65	-0-	-262	-0-	15 1	50 2	Y	-0-							58
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	Y	1							59
							1 9										
03		93 N	41	-0-	-52	-0-	3 1	37 2	Y	1							60
							1 9										
WRIGHT-LONG GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	204770	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7310 - 7376				
10		DLQ G-10	265	-0-	265	265	79 1	186 2	Y	-0-							17
11		DLQ G-10	265	-0-	265	530	79 1	186 2	Y	-0-							17
12		DLQ G-10	259	-0-	259	789	76 1	183 2	Y	-0-							17
01		990 N	201	-0-	-789	-0-	47 1	154 2	Y	-0-							17
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	12 1	118 2	Y	-0-							17
03		248 N	124	-0-	-124	-0-	9 1	115 2	Y	-0-							17

TOM WALSH (OLMOS)			//CONT.//			90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611											
WRIGHT-LONG GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID ->	208237	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL	DEPTH	7704	PERF. 7300 - 7362			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1483	-0-		1483		1483	444	1	1039	2	Y	-0-			17
11	DLQ	G-10	1478	-0-		1478		2961	441	1	1037	2	Y	-0-			17
12	DLQ	G-10	1447	-0-		1447		4408	426	1	1021	2	Y	-0-			17
01		3100 N	1119	-0-		-1981		2427	262	1	857	2	Y	-0-			17
02		2800 N	724	-0-		-2076		351	65	1	659	2	Y	-0-			17
03		1043 N	692	-0-		-351		-0-	49	1	643	2	Y	-0-			17
WRIGHT-LONG GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID ->	208811	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL	DEPTH	7715	PERF. 7278 - 7335			
10	DLQ	G-10	341	-0-		341		341	102	1	239	2	Y	-0-			20
11	DLQ	G-10	340	-0-		340		681	102	1	238	2	Y	-0-			20
12	DLQ	G-10	332	-0-		332		1013	98	1	234	2	Y	-0-			20
01		1269 N	256	-0-		-1013		-0-	60	1	196	2	Y	-0-			20
02		166 N	166	-0-		-0-		-0-	15	1	151	2	Y	-0-			20
03		341 N	158	-0-		-183		-0-	11	1	147	2	Y	-0-			20
REESE			WELL #:			2	RRCID ->	209820	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL	DEPTH	7810	PERF. 7350 - 7422			
10	DLQ	G-10	361	-0-		361		361	107	1	252	2	Y	2			22
									2	9							
11	DLQ	G-10	358	-0-		358		719	107	1	251	2	Y	-0-			22
12	DLQ	G-10	350	-0-		350		1069	103	1	247	2	Y	-0-			22
01		1342 N	273	-0-		-1069		-0-	63	1	207	2	Y	3			25
									3	9							
*02		175 N	175	-0-		-0-		-0-	16	1	159	2	Y	-0-			25
03		341 N	168	-0-		-173		-0-	12	1	155	2	Y	1			25
									1	9							
REESE			WELL #:			1	RRCID ->	214737	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL	DEPTH	7650	PERF. 7366 - 7437			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	2				26
11	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-				26
12	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-				26
01		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	3				29
02		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-				29
03		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-				29
WRIGHT-LONG GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID ->	214738	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL	DEPTH	7550	PERF. 7287 - 7342			
10	DLQ	G-10	960	-0-		960		960	287	1	673	2	Y	-0-			23
11	DLQ	G-10	958	-0-		958		1918	286	1	672	2	Y	-0-			23
12	DLQ	G-10	938	-0-		938		2856	276	1	662	2	Y	-0-			23
01		3100 N	725	-0-		-2375		481	170	1	555	2	Y	-0-			23
02		950 N	469	-0-		-481		-0-	42	1	427	2	Y	-0-			23
03		930 N	448	-0-		-482		-0-	32	1	416	2	Y	-0-			23
STOKES			WELL #:			2	RRCID ->	215038	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL	DEPTH	7677	PERF. 7398 - 7456			
10	DLQ	G-10	491	-0-		491		491	147	1	344	2	Y	-0-			62
11	DLQ	G-10	493	-0-		493		984	146	1	343	2	Y	4	14	1	52
									4	9							
12	DLQ	G-10	481	-0-		481		1465	141	1	338	2	Y	2			54
									2	9							
01		1836 N	371	-0-		-1465		-0-	87	1	284	2	Y	-0-			54
02		240 N	240	-0-		-0-		-0-	22	1	218	2	Y	-0-			54
03		496 N	230	-0-		-266		-0-	16	1	213	2	Y	1			55
									1	9							

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
STOKES		WELL #:		3	RRCID -> 217105		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL	DEPTH	7650	PERF. 7418 - 7534	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1	82
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	15	1	69
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	1	1	72
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1	72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	1	1	73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	1	1	74
REESE		WELL #:		3	RRCID -> 217372		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL	DEPTH	7700	PERF. 7334 - 7384	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
STOKES		WELL #:		4	RRCID -> 218520		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL	DEPTH	7826	PERF. 7509 - 7587	
10	DLQ G-10	500	-0-	500	500	149	1	350 2	Y	1			16
						1	9						
11	DLQ G-10	498	-0-	498	998	149	1	349 2	Y	-0-			16
12	DLQ G-10	487	-0-	487	1485	143	1	344 2	Y	-0-			16
01	DLQ G-10	379	-0-	379	1864	88	1	289 2	Y	2			18
						2	9						
02	2108 N	244	-0-	-1864	-0-	22	1	222 2	Y	-0-			18
03	496 N	232	-0-	-264	-0-	16	1	216 2	Y	-0-			18
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 260742		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL	DEPTH	7600	PERF. 7292 - 7435	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 261678		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL	DEPTH	7650	PERF. 7320 - 7487	
10	DLQ G-10	200	-0-	200	200	60	1	140 2	Y	-0-			19
11	DLQ G-10	199	-0-	199	399	59	1	140 2	Y	-0-			19
12	DLQ G-10	195	-0-	195	594	57	1	138 2	Y	-0-			19
01	DLQ G-10	151	-0-	151	745	35	1	116 2	Y	-0-			19
02	843 N	98	-0-	-745	-0-	9	1	89 2	Y	-0-			19
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	7	1	87 2	Y	-0-			19
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
LONG, J. E.		WELL #:		4	RRCID -> 049505		COMPL. DATE 12/15/1970		TOTAL	DEPTH	7204	PERF. N/A	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	41	1	83 3	Y	-0-			-0-
02	14 N	6	-0-	-8	-0-	2	1	4 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)				//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978															
GARNER, JOHN NANCE				WELL #:		4		RRCID -> 052950				COMPL. DATE 06/02/1972		TOTAL DEPTH 7085		PERF. N/A					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		6	N	5	-0-	-1	-0-	-0-	2	1		3	3	N	-0-					-0-	
12		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		3	3	N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VT GARNER				WELL #:		2		RRCID -> 053085				COMPL. DATE 06/26/1972		TOTAL DEPTH 7205		PERF. N/A					
10		393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	224	3	Y		-0-					-0-	
11		412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	281	3	Y		-0-					-0-	
12		431	N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	280	3	Y		-0-					-0-	
01		429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	267	3	Y		-0-					-0-	
02		418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	226	3	Y		-0-					-0-	
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
GARNER, TULLY C.				WELL #:		4		RRCID -> 053086				COMPL. DATE 07/21/1972		TOTAL DEPTH 6950		PERF. N/A					
10		147	N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	110	3	Y		-0-					-0-	
11		139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	111	3	Y		-0-					-0-	
12		39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	27	3	Y		-0-					-0-	
01		192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	133	3	Y		-0-					-0-	
02		167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	118	3	Y		-0-					-0-	
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
VT GARNER				WELL #:		5		RRCID -> 053368				COMPL. DATE 08/15/1972		TOTAL DEPTH 7150		PERF. N/A					
10		372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	212	3	Y		-0-					-0-	
11		360	N	345	-0-	-15	-0-	-0-	109	1	236	3	Y		-0-					-0-	
12		371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	241	3	Y		-0-					-0-	
01		341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	212	3	Y		-0-					-0-	
02		400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	216	3	Y		-0-					-0-	
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
DAWSON				WELL #:		1		RRCID -> 053887				COMPL. DATE 05/18/1972		TOTAL DEPTH 7223		PERF. N/A					
10		552	N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	315	3	Y		-0-					-0-	
11		430	N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	294	3	Y		-0-					-0-	
12		491	N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	319	3	Y		-0-					-0-	
01		455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	283	3	Y		-0-					-0-	
02		392	N	225	-0-	-167	-0-	-0-	103	1	122	3	Y		-0-					-0-	
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
VT KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 054570				COMPL. DATE 02/20/1972		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A					
10		5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
AUSTIN-STATE (ROUSE)				WELL #:		1		RRCID -> 054571				COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL DEPTH 7340		PERF. N/A					
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
11		369	N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	252	3	Y		-0-					-0-	
12		267	N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	173	3	Y		-0-					-0-	
01		207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	129	3	Y		-0-					-0-	
02		252	N	231	-0-	-21	-0-	-0-	106	1	125	3	Y		-0-					-0-	
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	

TOM WALSH (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT JAMES, S. A. ESTATE															
WELL #: 2															
RRCID -> 055057															
COMPL. DATE 06/17/1972															
TOTAL DEPTH 7295															
PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	126 1	167 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	75 1	160 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	99 1	182 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	79 1	131 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	173 1	204 3	Y	-0-		-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
VT FLYNN, ERMINE GASS															
WELL #: 1															
RRCID -> 056151															
COMPL. DATE 08/04/1973															
TOTAL DEPTH 7320															
PERF. N/A															
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	241 1	321 3	N	-0-		-0-				-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	73 1	156 3	N	-0-		-0-				-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	225 1	417 3	N	-0-		-0-				-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	266 1	439 3	N	-0-		-0-				-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	202 1	237 3	N	-0-		-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
VT JOHNS-STOKES UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 056152															
COMPL. DATE 08/05/1973															
TOTAL DEPTH 7343															
PERF. N/A															
10	434 N	74	-0-	-360	-0-	32 1	42 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	390 N	276	-0-	-114	-0-	88 1	188 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	87 1	160 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	90 1	149 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	252 N	122	-0-	-130	-0-	56 1	66 3	Y	-0-		-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
VT JOHNS, E. S. ESTATE															
WELL #: 2															
RRCID -> 056153															
COMPL. DATE 08/04/1973															
TOTAL DEPTH 7371															
PERF. N/A															
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-				1
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	238 1	511 3	Y	-0-		-0-				1
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	159 1	293 3	Y	-0-		-0-				1
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	145 1	240 3	Y	-0-		-0-				1
02	448 N	112	-0-	-336	-0-	51 1	61 3	Y	-0-		-0-				1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						1
GARDNER, JOHN															
WELL #: 1															
RRCID -> 056288															
COMPL. DATE 12/21/1971															
TOTAL DEPTH 6950															
PERF. N/A															
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	117 1	551 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	108 1	398 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	198 1	272 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	60 1	440 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	476 N	449	-0-	-27	-0-	99 1	350 3	Y	-0-		-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
VT JOHNS, E. S.															
WELL #: 7															
RRCID -> 058770															
COMPL. DATE 01/26/1974															
TOTAL DEPTH 7505															
PERF. N/A															
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	129 1	171 3	Y	4						6
11	390 N	278	-0-	-112	-0-	88 1	190 3	Y	-0-		-0-				6
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	117 1	216 3	Y	-0-		-0-				6
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	129 1	213 3	Y	-0-		-0-				6
02	252 N	149	-0-	-103	-0-	68 1	81 3	Y	-0-		-0-				6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						6

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #:		6	RRCID -> 062538		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	75	1	225	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	249	-0-	-141	-0-	50	1	199	3	Y	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	69	1	160	3	Y	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	115	1	259	3	Y	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	120	1	285	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT JAMES		WELL #:		9	RRCID -> 069741		COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A					
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	154	1	206	3	Y	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	91	1	195	3	Y	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	100	1	186	3	Y	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	142	1	235	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	154	1	182	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT JAMES		WELL #:		8	RRCID -> 070472		COMPL. DATE 02/28/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A					
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	211	1	280	3	Y	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	119	1	256	3	Y	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	125	1	231	3	Y	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	136	1	225	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	166	1	195	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT JAMES		WELL #:		10	RRCID -> 070642		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A					
10	496 N	429	-0-	-67	-0-	184	1	245	3	Y	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	156	1	336	3	Y	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	156	1	290	3	Y	-0-			-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	227	1	374	3	Y	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	246	1	290	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT DAWSON		WELL #:		3	RRCID -> 074859		COMPL. DATE 01/13/1978		TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A					
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	211	1	280	3	Y	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	123	1	266	3	Y	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	134	1	247	3	Y	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	122	1	203	3	Y	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	200	1	235	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT JAMES		WELL #:		14	RRCID -> 074861		COMPL. DATE 01/13/1978		TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A					
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	166	1	221	3	Y	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	102	1	221	3	Y	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	116	1	216	3	Y	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	138	1	229	3	Y	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	153	1	180	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID -> 074913		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A					
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	130	1	173	3	Y	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	69	1	148	3	Y	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	89	1	165	3	Y	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	68	1	113	3	Y	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	101	1	120	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT DAWSON															
WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	341 N	235	-0-	-106	-0-	101	1	134	3	Y	-0-				-0-
11	300 N	183	-0-	-117	-0-	58	1	125	3	Y	-0-				-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	82	1	151	3	Y	-0-				-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	61	1	102	3	Y	-0-				-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	111	1	130	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VT BURKHOLDER															
WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A															
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	53	1	113	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	59	1	98	3	Y	-0-				-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VT DAWSON															
WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233															
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	215	1	286	3	Y	-0-				-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	160	1	344	3	Y	-0-				-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	185	1	341	3	Y	-0-				-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	168	1	277	3	Y	-0-				-0-
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	209	1	246	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768															
10	155 N	76	-0-	-79	-0-	33	1	43	3	Y	-0-				-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	52	1	112	3	Y	-0-				-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	75	1	138	3	Y	-0-				-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	152	1	251	3	Y	-0-				-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	130	1	154	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VT DAWSON															
WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238															
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	397	1	529	3	Y	-0-				-0-
11	870 N	332	-0-	-538	-0-	105	1	227	3	Y	-0-				-0-
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	497	1	921	3	Y	-0-				-0-
01	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	941	1	1555	3	Y	-0-				-0-
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	812	1	957	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GARNER RANCH 813															
WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948															
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	106	1	219	3	Y	-0-				-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	190	1	283	3	Y	-0-				-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	172	1	355	3	Y	-0-				-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	115	1	253	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WM JAMES TRUST															
WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045															
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	42	1	162	3	Y	-0-				-0-
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	38	1	142	3	Y	-0-				-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	122	3	Y	-0-				-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	80	1	119	3	Y	-0-				-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	29	1	114	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOM WALSH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
WM JAMES TRUST														
WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	51	1	188	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	102	1	150	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT JAMES														
WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256														
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	98	1	130	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	191	-0-	-79	-0-	61	1	130	3	Y	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	45	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	20	1	34	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	68	1	80	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT JAMES														
WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231														
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
11	570 N	260	-0-	-310	-0-	82	1	178	3	Y	-0-			-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	183	1	339	3	Y	-0-			-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	211	1	349	3	Y	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	198	1	233	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT JAMES														
WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223														
10	403 N	287	-0-	-116	-0-	123	1	164	3	Y	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	137	1	294	3	Y	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	125	1	232	3	Y	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	122	1	201	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	329	-0-	-63	-0-	151	1	178	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARNER, JOHN NANCE														
WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	17	1	35	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553														
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	156	1	208	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	233	-0-	-157	-0-	74	1	159	3	Y	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	153	1	283	3	Y	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	154	1	254	3	Y	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	181	1	214	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE														
WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578														
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	44	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	75	1	161	3	Y	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	72	1	132	3	Y	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	124	1	205	3	Y	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	113	1	133	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LEYENDECKER														
WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	45	1	95	3	Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	9	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070														
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	120	1	450	3	N	-0-			-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	188	1	391	3	N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	133	1	197	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130														
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	42	1	158	3	N	1			7
						1	9							
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	23	1	49	3	N	-0-			7
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	41	1	61	3	N	-0-			7
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	45	1	94	3	N	-0-			7
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	64	1	141	3	N	-0-			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
VT HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092														
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	Y	-0-			-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	3	Y	-0-			-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	21	1	504	3	Y	-0-			-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	37	1	526	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128														
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	639	3	Y	-0-			-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	3	Y	-0-			-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	Y	-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	20	1	492	3	Y	-0-			-0-
02	560 N	484	-0-	-76	-0-	32	1	452	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959														
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	90	1	271	3	Y	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	119	1	468	3	Y	-0-			-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	206	1	474	3	Y	-0-			-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	198	1	446	3	Y	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	134	1	320	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		12	RRCID -> 122399		COMPL. DATE 10/16/1986		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6854 - 6958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GARNER, TULLY C.													
		WELL #:		A 1	RRCID -> 122841		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6843 - 6960		
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	3		Y	-0-		-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	582	3	Y		-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	193	3	Y		-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	206	3	Y		-0-
02	560 N	377	-0-	-183	-0-	-0-	119	1	258	3	Y		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
LEYENDECKER - KONE													
		WELL #:		A 1 T	RRCID -> 123084		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 7162		PERF. 6951 - 7062		
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	-0-	10	1	39	3	Y		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
VT DAWSON													
		WELL #:		7	RRCID -> 125190		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7135 - 7300		
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	120	3	Y		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	130	3	Y		-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	119	3	Y		-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	111	3	Y		-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	337	3	Y		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
LEYENDECKER - KONE													
		WELL #:		A 5	RRCID -> 125585		COMPL. DATE 08/13/1987		TOTAL DEPTH 7233		PERF. 7013 - 7129		
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	256	3	Y		-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	212	3	Y		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	87	3	Y		-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	56	3	Y		-0-
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	-0-	63	1	140	3	Y		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GARNER RANCH "1060"													
		WELL #:		2	RRCID -> 126591		COMPL. DATE 02/10/1988		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6776 - 6888		
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	386	3	Y		-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	322	3	Y		-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	302	3	Y		-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	345	3	Y		-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	302	3	Y		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GARNER RANCH "1058"													
		WELL #:		1	RRCID -> 126593		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6680 - 6788		
10	217 N	65	-0-	-152	-0-	-0-	7	1	58	3	Y		-0-
11	210 N	60	-0-	-150	-0-	-0-	6	1	54	3	Y		-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	422	3	Y		-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	Y		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3			Y		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LONG, J.E.														
WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	30	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	26	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283														
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	91	1	338	3	Y	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	138	1	285	3	Y	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	59	1	88	3	Y	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	127	1	262	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	109	1	241	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830														
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	256	1	772	3	Y	-0-			-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	203	1	798	3	Y	-0-			-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	263	1	603	3	Y	-0-			-0-
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	329	1	742	3	Y	-0-			-0-
02	868 N	832	-0-	-36	-0-	246	1	586	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979														
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	Y	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	24	1	123	3	Y	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	51	1	127	3	Y	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	54	1	117	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774														
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VT BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651														
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	85	1	184	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	71	1	118	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	241	1	320	3	N	-0-			-0-
11	390 N	220	-0-	-170	-0-	70	1	150	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	141	1	234	3	N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	280	1	330	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154														
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927														
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	175	1	654	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	227	1	470	3	Y	-0-			-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	309	1	461	3	Y	-0-			-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	346	1	714	3	Y	-0-			-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	234	1	517	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116														
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	10	1	20	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	17	1	36	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	33	1	68	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138														
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)													CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
CACTUS JACK																	
WELL #: 2													RRCID -> 141660				
COMPL. DATE 06/17/1992													TOTAL DEPTH 10225				
PERF. 6658 - 6757																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3				Y	-0-			-0-
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	3	1		92	3	Y	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1		80	3	Y	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1		96	3	Y	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1		83	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C. 1056													WELL #: A 3				
RRCID -> 141997													COMPL. DATE 07/19/1992				
TOTAL DEPTH 6899													PERF. 6668 - 6768				
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3				Y	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1		237	3	Y	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1		145	3	Y	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1		150	3	Y	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1		135	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C.													WELL #: 20				
RRCID -> 141998													COMPL. DATE 07/26/1992				
TOTAL DEPTH 10500													PERF. 6631 - 6741				
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3				Y	-0-			-0-
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	3	1		109	3	Y	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1		93	3	Y	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1		91	3	Y	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1		116	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C. 978													WELL #: 14				
RRCID -> 142012													COMPL. DATE 08/04/1992				
TOTAL DEPTH 7100													PERF. 6779 - 6876				
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3				Y	-0-			-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	7	1		208	3	Y	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1		172	3	Y	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1		196	3	Y	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1		172	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C.													WELL #: 15				
RRCID -> 142216													COMPL. DATE 08/19/1992				
TOTAL DEPTH 6950													PERF. 6616 - 6714				
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3				Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		145	3	Y	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1		161	3	Y	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1		151	3	Y	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1		129	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C.													WELL #: 16				
RRCID -> 142300													COMPL. DATE 09/10/1992				
TOTAL DEPTH 6900													PERF. 6627 - 6730				
10	1648 N	241	-0-	-1407	-0-	-0-	-0-	241	3				Y	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		63	3	Y	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1		88	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1		133	3	Y	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1		130	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C.													WELL #: 21				
RRCID -> 142302													COMPL. DATE 09/14/1992				
TOTAL DEPTH 7049													PERF. 6723 - 6835				
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	532	3				Y	-0-			-0-
11	450 N	332	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	10	1		322	3	Y	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1		277	3	Y	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1		316	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	93	1		202	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)														CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
GARNER, TULLY C.																	
WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			-0-		
11	240 N	165	-0-	-75	-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-			-0-		
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	Y	-0-			-0-		
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	129	3	Y	-0-			-0-		
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	-0-	51	1	111	3	Y	-0-			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
LEYENDECKER KONE "B"														WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133			
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	394	3	Y	-0-			-0-		
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	341	3	Y	-0-			-0-		
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	164	3	Y	-0-			-0-		
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	121	3	Y	-0-			-0-		
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	331	3	Y	-0-			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
GARNER, TULLY C.A.														WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	78	3	Y	-0-			-0-		
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	127	3	Y	-0-			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
GARNER, TULLY C.														WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785			
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-			-0-		
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	Y	-0-			-0-		
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	108	3	Y	-0-			-0-		
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	143	3	Y	-0-			-0-		
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	114	3	Y	-0-			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
GARNER, TULLY C.														WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772			
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-		
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	Y	-0-			-0-		
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	103	3	Y	-0-			-0-		
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	135	3	Y	-0-			-0-		
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	-0-	40	1	86	3	Y	-0-			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
GARNER, TULLY C.A.														WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874			
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			-0-		
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-			-0-		
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	169	3	Y	-0-			-0-		
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	180	3	Y	-0-			-0-		
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	143	3	Y	-0-			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
CACTUS JACK														WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793			
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			-0-		
11	330 N	80	-0-	-250	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-			-0-		
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	292	3	Y	-0-			-0-		
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	169	3	Y	-0-			-0-		
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	136	3	Y	-0-			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LONG, ARCHIE		WELL #:		507	RRCID -> 143068		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH	7283	PERF. 7050 - 7171		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
11	300 N	175	-0-	-125	-0-	57	1	118	3	Y	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	3	Y	-0-		-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	19	1	38	3	Y	-0-		-0-
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	25	1	55	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GARNER		WELL #:		11	RRCID -> 143138		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6625 - 6728		
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	Y	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	3	Y	-0-		-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	29	1	172	3	Y	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	-0-		-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #:		26	RRCID -> 143174		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH	6908	PERF. 6675 - 6785		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	24	1	58	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LEYENDECKER DAWSON UNIT		WELL #:		B 7	RRCID -> 143175		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH	7181	PERF. 6968 - 7083		
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	408	1	1524	3	Y	-0-		-0-
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	644	1	1334	3	Y	-0-		-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	417	1	621	3	Y	-0-		-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	110	1	226	3	Y	-0-		-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	252	1	556	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GARNER		WELL #:		10	RRCID -> 143189		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6782 - 6893		
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	52	1	410	3	Y	-0-		-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	48	1	397	3	Y	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-		-0-
02	392 N	20	-0-	-372	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CACTUS JACK		WELL #:		4	RRCID -> 143291		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6634 - 6652		
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		Y	-0-			-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	18	1	575	3	Y	-0-		-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	86	1	440	3	Y	-0-		-0-
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	186	1	463	3	Y	-0-		-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	179	1	389	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #:		31	RRCID -> 143456		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH	6929	PERF. 6672 - 6780		
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	79	1	239	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	48	1	188	3	Y	-0-		-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	73	1	169	3	Y	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	96	1	215	3	Y	-0-		-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	72	1	173	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GARNER		WELL #:		15	RRCID -> 143546		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
A. LONG-MILLER UNIT #1				WELL #:		1	RRCID -> 143571		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172					
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-			2	1	3	3	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARNER RANCH 1057				WELL #:		1	RRCID -> 143579		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657					
10	454	N	454	-0-	-0-			52	1	402	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	389	-0-	-1			42	1	347	3	Y	-0-			-0-
12	80	N	80	-0-	-0-			11	1	69	3	Y	-0-			-0-
01	663	N	663	-0-	-0-			42	1	621	3	Y	-0-			-0-
02	432	N	432	-0-	-0-			432	3			Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
GARNER RANCH "1058"				WELL #:		2	RRCID -> 143632		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817					
10	155	N	150	-0-	-5			17	1	133	3	Y	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-			20	1	162	3	Y	-0-			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-			3	1	15	3	Y	-0-			-0-
01	231	N	231	-0-	-0-			15	1	216	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140							Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C.				WELL #:		29	RRCID -> 143744		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785					
10	440	N	440	-0-	-0-			440	3			Y	-0-			-0-
11	390	N	243	-0-	-147			8	1	235	3	Y	-0-			-0-
12	324	N	324	-0-	-0-			53	1	271	3	Y	-0-			-0-
01	482	N	482	-0-	-0-			138	1	344	3	Y	-0-			-0-
02	456	N	456	-0-	-0-			144	1	312	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C.				WELL #:		30	RRCID -> 143849		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794					
10	155	N	-0-	-0-	-155							Y	-0-			-0-
11	451	N	451	-0-	-0-			14	1	437	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	604	N	604	-0-	-0-			173	1	431	3	Y	-0-			-0-
02	403	N	403	-0-	-0-			127	1	276	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C.				WELL #:		33	RRCID -> 143871		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828					
10	147	N	147	-0-	-0-			37	1	110	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	159	-0-	-51			32	1	127	3	Y	-0-			-0-
12	205	N	205	-0-	-0-			62	1	143	3	Y	-0-			-0-
01	235	N	235	-0-	-0-			72	1	163	3	Y	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-			66	1	159	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)															90606 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																			
GARNER, TULLY C.															WELL #: 32					RRCID -> 143896					COMPL. DATE 01/06/1993					TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM															
0							AMT	CODE	AMT	CODE			M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE															
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3					Y	-0-					-0-															
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1					Y	-0-					-0-															
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	304	3			Y	-0-					-0-															
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	266	3			Y	-0-					-0-															
02	336 N	281	-0-	-55	-0-	-0-	88	1	193	3			Y	-0-					-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															
CACTUS JACK																																		
					WELL #: 5	RRCID -> 144013					COMPL. DATE 03/12/2003					TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831																		
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3					Y	-0-					-0-															
11	510 N	345	-0-	-165	-0-	-0-	11	1	334	3			Y	-0-					-0-															
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	375	3			Y	-0-					-0-															
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	438	3			Y	-0-					-0-															
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	472	3			Y	-0-					-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															
DAWSON, K.																																		
					WELL #: 1	RRCID -> 144221					COMPL. DATE 10/01/1992					TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955																		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3			N	-0-					-0-															
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3			N	-0-					-0-															
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	17	3			N	-0-					-0-															
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-							N	-0-					-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
LEYENDECKER-KONE "B"																																		
					WELL #: 8	RRCID -> 144392					COMPL. DATE 03/02/1993					TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180																		
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	165	3			N	-0-					-0-															
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	127	3			N	-0-					-0-															
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	82	3			N	-0-					-0-															
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	38	3			N	-0-					-0-															
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	163	3			N	-0-					-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
GARNER RANCH 1057																																		
					WELL #: 3	RRCID -> 144439					COMPL. DATE 01/04/1993					TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707																		
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	6	1	45	3			Y	-0-					-0-															
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3			Y	-0-					-0-															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-															
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3			Y	-0-					-0-															
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-							Y	-0-					-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															
GARNER																																		
					WELL #: 16	RRCID -> 144577					COMPL. DATE 04/11/1993					TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105																		
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	32	1	117	3			Y	-0-					-0-															
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	-0-	36	1	74	3			Y	-0-					-0-															
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	76	3			Y	-0-					-0-															
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	35	3			Y	-0-					-0-															
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	198	3			Y	-0-					-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															
GARNER, TULLY C.																																		
					WELL #: 25	RRCID -> 144971					COMPL. DATE 12/15/1992					TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720																		
10	651 N	591	-0-	-60	-0-	-0-	104	1	487	3			Y	-0-					-0-															
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	370	3			Y	-0-					-0-															
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	251	3			Y	-0-					-0-															
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	437	3			Y	-0-					-0-															
02	448 N	384	-0-	-64	-0-	-0-	85	1	299	3			Y	-0-					-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-															

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778													
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-	-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	Y	-0-	-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	3	Y	-0-	-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	41	1	103	3	Y	-0-	-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	45	1	99	3	Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730													
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	55	1	136	3	Y	-0-	-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848													
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	Y	-0-	-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	17	1	39	3	Y	-0-	-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232													
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	26	3	N	-0-	-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382													
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-	-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)														CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1																	
WELL #: B 11																	
RRCID -> 151788																	
COMPL. DATE 11/18/1994																	
TOTAL DEPTH 5300																	
PERF. 5151 - 5163																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	164	1	612	3	Y	-0-			-0-			
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	118	1	246	3	Y	-0-			-0-			
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	113	1	169	3	Y	-0-			-0-			
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	42	1	86	3	Y	-0-			-0-			
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	77	1	171	3	Y	-0-			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
LONG-MILLER UNIT #2																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 152245																	
COMPL. DATE 11/26/1994																	
TOTAL DEPTH 7320																	
PERF. 7072 - 7195																	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
LEYENDECKER-HUNTER "B"																	
WELL #: 13																	
RRCID -> 155201																	
COMPL. DATE 05/06/1995																	
TOTAL DEPTH 7500																	
PERF. 7289 - 7325																	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
VT GARNER																	
WELL #: 10																	
RRCID -> 161919																	
COMPL. DATE 12/27/1996																	
TOTAL DEPTH 7300																	
PERF. 7051 - 7075																	
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	309	1	412	3	Y	-0-			-0-			
11	630 N	535	-0-	-95	-0-	170	1	365	3	Y	-0-			-0-			
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	214	1	395	3	Y	-0-			-0-			
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	302	1	498	3	Y	-0-			-0-			
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	255	1	300	3	Y	-0-			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
VT GARNER																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 162752																	
COMPL. DATE 02/25/1997																	
TOTAL DEPTH 7208																	
PERF. 6981 - 7105																	
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	448	1	597	3	Y	-0-			-0-			
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	303	1	653	3	Y	-0-			-0-			
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	338	1	626	3	Y	-0-			-0-			
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	408	1	675	3	Y	-0-			-0-			
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	477	1	562	3	Y	-0-			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
VT GARNER																	
WELL #: 11																	
RRCID -> 162753																	
COMPL. DATE 01/28/1997																	
TOTAL DEPTH 7300																	
PERF. 6986 - 7113																	
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	104	1	139	3	Y	-0-			-0-			
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	105	1	227	3	Y	-0-			-0-			
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	137	1	253	3	Y	-0-			-0-			
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	198	1	326	3	Y	-0-			-0-			
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	231	1	271	3	Y	-0-			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
VT JAMES																	
WELL #: 19																	
RRCID -> 162776																	
COMPL. DATE 01/17/1997																	
TOTAL DEPTH 7450																	
PERF. 7040 - 7197																	
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	263	1	350	3	Y	-0-			-0-			
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	185	1	397	3	Y	-0-			-0-			
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	205	1	379	3	Y	-0-			-0-			
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	186	1	308	3	Y	-0-			-0-			
02	532 N	462	-0-	-70	-0-	212	1	250	3	Y	-0-			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
VT DAWSON		WELL #:		8	RRCID -> 163033		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT DAWSON		WELL #:		9	RRCID -> 163035		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368							
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	174	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	114	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	122	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	131	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	135	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		4	RRCID -> 167200		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719							
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	36	-0-	-48	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/KONE		WELL #:		5	RRCID -> 168186		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J N GARNER 1057		WELL #:		5	RRCID -> 168197		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		1	RRCID -> 193612		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111							
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	411	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	286	1	617	3	Y	-0-					-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	338	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	412	1	680	3	Y	-0-					-0-
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	520	1	613	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		41	RRCID -> 194796		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758							
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	38	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	96	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	107	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836														
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	123	1	369	3	Y	-0-			-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	105	1	412	3	Y	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	169	1	387	3	Y	-0-			-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	166	1	375	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	463	-0-	-13	-0-	137	1	326	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819														
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	92	1	278	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	339	-0-	-111	-0-	69	1	270	3	Y	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	110	1	254	3	Y	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	107	1	240	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	82	1	196	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785														
10	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	3	Y	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	46	1	236	3	Y	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	88	1	220	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	88	1	190	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796														
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-			-0-
11	480 N	332	-0-	-148	-0-	10	1	322	3	Y	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	47	1	236	3	Y	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	57	1	140	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	187	-0-	-121	-0-	59	1	128	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182														
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	99	1	131	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	56	1	122	3	Y	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	116	1	216	3	Y	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	104	1	172	3	Y	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	186	1	220	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
GARNER, TULLY C		WELL #:		55		RRCID -> 195486		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-		674 3				Y	-0-					-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1		302 3		Y	-0-					-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-		78 1		394 3		Y	-0-					-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-		86 1		213 3		Y	-0-					-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-		95 1		208 3		Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		56		RRCID -> 195835		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844								
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-		22 3				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1		60 3		Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		57		RRCID -> 196227		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		58		RRCID -> 196253		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		59		RRCID -> 196610		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1		220 3		Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		47 1		115 3		Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VT JAMES		WELL #:		20		RRCID -> 197023		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127								
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-		391 1		520 3		N	-0-					-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-		263 1		565 3		N	-0-					-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-		325 1		601 3		N	-0-					-0-
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-		337 1		557 3		N	-0-					-0-
02	728 N	709	-0-	-0-	-19	-0-		326 1		383 3		N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		49		RRCID -> 197030		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GARNER, TULLY C.														
WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	3	Y	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	3	Y	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	49	1	106	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775														
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	3	Y	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	49	1	252	3	Y	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	69	1	170	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	168	-0-	-56	-0-	53	1	115	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762														
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	4	1	115	3	Y	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	3	Y	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	17	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	31	1	67	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722														
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			Y	-0-			-0-
11	360 N	229	-0-	-131	-0-	7	1	222	3	Y	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	31	1	157	3	Y	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	52	1	129	3	Y	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	74	1	161	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750														
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	Y	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	41	1	101	3	Y	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	50	1	108	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760														
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
11	510 N	60	-0-	-450	-0-	2	1	58	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	22	1	54	3	Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	47	1	101	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		68	RRCID ->	198922	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6654 - 6758			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	558 N	457	-0-	-101	-0-	457	3		Y	-0-			-0-
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	14	1		Y	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	63	1		Y	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	95	1		Y	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	169	1		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VT GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	199122	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	7260 PERF. 7002 - 7130			
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	129	1		Y	-0-			-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	101	1		Y	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	121	1		Y	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	136	1		Y	-0-			-0-
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	135	1		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VT GARNER		WELL #:		13	RRCID ->	199251	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7310 PERF. 6973 - 7094			
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	150	1		Y	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	101	1		Y	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	109	1		Y	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	119	1		Y	-0-			-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	261	1		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 1058		WELL #:		4	RRCID ->	199266	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6714 - 6835			
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	21	1		Y	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20	1		Y	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	29	1		Y	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1		Y	-0-			-0-
02	168 N	32	-0-	-136	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		76	RRCID ->	199301	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6738 - 6847			
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	3		Y	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	19	1		Y	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	94	1		Y	-0-			-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	184	1		Y	-0-			-0-
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	171	1		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		72	RRCID ->	199345	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7033 PERF. 6662 - 6770			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	21	1		Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	47	1		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		73	RRCID ->	199386	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6672 - 6780			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		74	RRCID ->	199387	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6726 - 6835		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #:		65	RRCID ->	199587	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6648 - 6753		
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-		-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	15	1	463 3	Y	-0-		-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	68	1	345 3	Y	-0-		-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	127	1	315 3	Y	-0-		-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	131	1	284 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #:		75	RRCID ->	199690	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6709 - 6809		
10	744 N	584	-0-	-160	-0-	584	3		Y	-0-		-0-
11	570 N	505	-0-	-65	-0-	16	1	489 3	Y	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	67	1	341 3	Y	-0-		-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	209	1	519 3	Y	-0-		-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	208	1	451 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CACTUS JACK		WELL #:		9	RRCID ->	199979	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	7015 PERF. 6643 - 6744		
10	713 N	594	-0-	-119	-0-	594	3		Y	-0-		-0-
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	17	1	544 3	Y	-0-		-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	74	1	374 3	Y	-0-		-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	152	1	378 3	Y	-0-		-0-
02	532 N	423	-0-	-109	-0-	133	1	290 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #:		77	RRCID ->	200434	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6925 PERF. 6686 - 6787		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CACTUS JACK		WELL #:		8	RRCID ->	200435	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6602 - 6703		
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3		Y	-0-		-0-
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	11	1	356 3	Y	-0-		-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25 3	Y	-0-		-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	120	1	299 3	Y	-0-		-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	83	1	181 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		78	RRCID -> 200781		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH	7215	PERF. 6821 -	6933				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #:		79	RRCID -> 200888		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6682 -	6794				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #:		80	RRCID -> 201254		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6710 -	6814				
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3				Y	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3		Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #:		82	RRCID -> 201256		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6582 -	6686				
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3				Y	-0-				-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	15	1	458	3		Y	-0-				-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	44	1	224	3		Y	-0-				-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	110	1	272	3		Y	-0-				-0-
02	448 N	323	-0-	-125	-0-	102	1	221	3		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		3	RRCID -> 202014		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7052 -	7207				
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	224	1	299	3		Y	-0-				-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	141	1	303	3		Y	-0-				-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	38	1	70	3		Y	-0-				-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	52	1	85	3		Y	-0-				-0-
02	336 N	109	-0-	-227	-0-	50	1	59	3		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		2	RRCID -> 202196		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7156 -	7330				
10	465 N	240	-0-	-225	-0-	103	1	137	3		Y	-0-				-0-
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	131	1	281	3		Y	-0-				-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	150	1	279	3		Y	-0-				-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	172	1	284	3		Y	-0-				-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	200	1	236	3		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
VT JAMES		WELL #:		22	RRCID -> 202287		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7029 -	7173				
10	713 N	446	-0-	-267	-0-	191	1	255	3		N	-0-				-0-
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	165	1	355	3		N	-0-				-0-
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	323	1	597	3		N	-0-				-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	319	1	527	3		N	-0-				-0-
02	476 N	103	-0-	-373	-0-	47	1	56	3		N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOM WALSH (OLMOS)														CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
VT GARNER																	
WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	153	1	203	3	Y	-0-					-0-	
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	99	1	214	3	Y	-0-					-0-	
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	103	1	191	3	Y	-0-					-0-	
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	137	1	227	3	Y	-0-					-0-	
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	166	1	195	3	Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VT JAMES														WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180			
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	239	1	317	3	N	-0-					-0-	
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	194	1	419	3	N	-0-					-0-	
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	287	1	531	3	N	-0-					-0-	
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	341	1	563	3	N	-0-					-0-	
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	390	1	460	3	N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
VT GARNER														WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100			
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	213	1	283	3	Y	-0-					-0-	
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	149	1	320	3	Y	-0-					-0-	
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	164	1	304	3	Y	-0-					-0-	
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	204	1	337	3	Y	-0-					-0-	
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	218	1	257	3	Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
DAWSON														WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191			
10	279 N	155	-0-	-124	-0-	66	1	89	3	Y	-0-					-0-	
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	50	1	109	3	Y	-0-					-0-	
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	151	1	278	3	Y	-0-					-0-	
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	103	1	170	3	Y	-0-					-0-	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	79	1	93	3	Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VT JAMES														WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187			
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	407	1	541	3	N	-0-					-0-	
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	316	1	682	3	N	-0-					-0-	
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	338	1	625	3	N	-0-					-0-	
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	335	1	553	3	N	-0-					-0-	
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	391	1	460	3	N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
VT JAMES TRUST 1355														WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198			
10	403 N	352	-0-	-51	-0-	151	1	201	3	Y	-0-					-0-	
11	480 N	304	-0-	-176	-0-	96	1	208	3	Y	-0-					-0-	
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	127	1	235	3	Y	-0-					-0-	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	30	1	51	3	Y	-0-					-0-	
02	280 N	193	-0-	-87	-0-	89	1	104	3	Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GARNER RANCH 1057														WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

TOM WALSH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT JAMES														
WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	411	1	547	3	N	-0-			-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	286	1	616	3	N	-0-			-0-
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	347	1	643	3	N	-0-			-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	353	1	584	3	N	-0-			-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	474	1	558	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892														
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	121	1	451	3	Y	-0-			-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	269	1	557	3	Y	-0-			-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	368	1	547	3	Y	-0-			-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	307	1	633	3	Y	-0-			-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	248	1	548	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135														
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	301	1	400	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	442	-0-	-68	-0-	140	1	302	3	Y	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	240	1	445	3	Y	-0-			-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	360	1	595	3	Y	-0-			-0-
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	557	1	656	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195														
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	350	1	466	3	N	-0-			-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	218	1	470	3	N	-0-			-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	233	1	432	3	N	-0-			-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	344	1	568	3	N	-0-			-0-
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	538	1	634	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180														
10	372 N	248	-0-	-124	-0-	106	1	142	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780															
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-				-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	3	Y	-0-				-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	26	1	134	3	Y	-0-				-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	238	1	591	3	Y	-0-				-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	183	1	398	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122															
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398															
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	Y	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	4	1	10	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719															
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	Y	-0-				-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	Y	-0-				-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-				-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-				-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217															
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	155	1	207	3	N	-0-				-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	99	1	213	3	N	-0-				-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	116	1	215	3	N	-0-				-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	162	1	267	3	N	-0-				-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	184	1	216	3	N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165															
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	38	1	78	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	32	1	66	3	Y	-0-				-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	12	1	26	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOM WALSH (OLMOS)															//CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																			
LEYENDECKER-HUNTER B 1152															WELL #: 14					RRCID -> 213651					COMPL. DATE 08/14/2005					TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281				
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM							
0			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE				AMT		CODE		AMT CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT CODE		BALANCE							
10	403	N	149	-0-	-254	-0-		31	1	118	3	Y	-0-					-0-									-0-							
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-		143	1	296	3	Y	-0-					-0-									-0-							
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-		185	1	276	3	Y	-0-					-0-									-0-							
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-		130	1	268	3	Y	-0-					-0-									-0-							
02	420	N	313	-0-	-107	-0-		97	1	216	3	Y	-0-					-0-									-0-							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT														-0-							
VT GARNER																																		
															WELL #: 16					RRCID -> 213784					COMPL. DATE 10/01/2005					TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154				
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-		112	1	149	3	N	-0-					-0-									-0-							
11	450	N	344	-0-	-106	-0-		109	1	235	3	N	-0-					-0-									-0-							
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-		138	1	254	3	N	-0-					-0-									-0-							
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-		271	1	447	3	N	-0-					-0-									-0-							
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-		264	1	312	3	N	-0-					-0-									-0-							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT														-0-							
VT DAWSON																																		
															WELL #: 11					RRCID -> 214087					COMPL. DATE 10/21/2005					TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328				
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-									-0-							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									-0-							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									-0-							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									-0-							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									-0-							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT														-0-							
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152																																		
															WELL #: 19					RRCID -> 216539					COMPL. DATE 01/12/2006					TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339				
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-		107	1	402	3	Y	-0-					-0-									-0-							
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-		148	1	308	3	Y	-0-					-0-									-0-							
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-		183	1	273	3	Y	-0-					-0-									-0-							
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-		149	1	308	3	Y	-0-					-0-									-0-							
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-		132	1	293	3	Y	-0-					-0-									-0-							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT														-0-							
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152																																		
															WELL #: 18					RRCID -> 219282					COMPL. DATE 11/06/2007					TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436				
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-									-0-							
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-		25	1	53	3	Y	-0-					-0-									-0-							
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-		4	1	5	3	Y	-0-					-0-									-0-							
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-		159	1	329	3	Y	-0-					-0-									-0-							
02	84	N	29	-0-	-55	-0-		9	1	20	3	Y	-0-					-0-									-0-							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT														-0-							
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152																																		
															WELL #: 17					RRCID -> 219298					COMPL. DATE 03/25/2006					TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331				
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-		121	1	454	3	Y	-0-					-0-									-0-							
11	360	N	242	-0-	-118	-0-		79	1	163	3	Y	-0-					-0-									-0-							
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-		187	1	278	3	Y	-0-					-0-									-0-							
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-		158	1	327	3	Y	-0-					-0-									-0-							
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-		105	1	231	3	Y	-0-					-0-									-0-							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT														-0-							
GARNER, TULLY C.																																		
															WELL #: 90					RRCID -> 219917					COMPL. DATE 06/01/2006					TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790				
10	248	N	220	-0-	-28	-0-		220	3			Y	-0-					-0-									-0-							
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-		3	1	100	3	Y	-0-					-0-									-0-							
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-		9	1	45	3	Y	-0-					-0-									-0-							
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-		25	1	63	3	Y	-0-					-0-									-0-							
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-		30	1	65	3	Y	-0-					-0-									-0-							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT														-0-							

TOM WALSH (OLMOS)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GARNER, TULLY C.															
WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	169	1	796	3	Y	-0-				-0-
11	810 N	758	-0-	-52	-0-	162	1	596	3	Y	-0-				-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	264	1	362	3	Y	-0-				-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	127	1	925	3	Y	-0-				-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	260	1	914	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342															
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	192	1	718	3	Y	-0-				-0-
11	750 N	673	-0-	-77	-0-	219	1	454	3	Y	-0-				-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	298	1	443	3	Y	-0-				-0-
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	253	1	520	3	Y	-0-				-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	210	1	464	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732															
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	18	1	64	3	Y	-0-				-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	38	1	51	3	Y	-0-				-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-				-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	31	1	109	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296															
10	806 N	400	-0-	-406	-0-	84	1	316	3	Y	-0-				-0-
11	780 N	559	-0-	-221	-0-	182	1	377	3	Y	-0-				-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	260	1	387	3	Y	-0-				-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	263	1	543	3	Y	-0-				-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	187	1	413	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840															
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314															
10	682 N	413	-0-	-269	-0-	87	1	326	3	Y	-0-				-0-
11	630 N	487	-0-	-143	-0-	158	1	329	3	Y	-0-				-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	105	1	157	3	Y	-0-				-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	106	1	218	3	Y	-0-				-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	161	1	355	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970															
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-				-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM WALSH (OLMOS)															90606 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																			
GARNER RANCH 816															WELL #: 2					RRCID -> 236711					COMPL. DATE 02/29/2008					TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																	
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	14	1	112	3	Y	-0-						-0-																
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	15	1	127	3	Y	-0-						-0-																
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	3	Y	-0-						-0-																
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-						-0-																
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-						-0-																
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																
GARNER RANCH 816															WELL #: 3					RRCID -> 241606					COMPL. DATE 04/25/2008					TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778				
10	899	N	702	-0-	-197	-0-	80	1	622	3	Y	-0-						-0-																
11	720	N	665	-0-	-55	-0-	71	1	594	3	Y	-0-						-0-																
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	95	1	562	3	Y	-0-						-0-																
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	44	1	657	3	Y	-0-						-0-																
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-						-0-																
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																
GARNER RANCH 1057															WELL #: 9					RRCID -> 241608					COMPL. DATE 04/14/2008					TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																
GARNER RANCH 817															WELL #: 1					RRCID -> 242319					COMPL. DATE 08/02/2008					TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745				
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-						-0-																
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-						-0-																
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-						-0-																
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-						-0-																
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																
GARNER RANCH 817															WELL #: 2					RRCID -> 242576					COMPL. DATE 08/15/2008					TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728				
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-						-0-																
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-						-0-																
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-						-0-																
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-						-0-																
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																
GARNER RANCH 817															WELL #: 3					RRCID -> 243097					COMPL. DATE 08/23/2008					TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746				
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-						-0-																
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-						-0-																
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-						-0-																
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	3			Y	-0-						-0-																
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																
VT JOHNS, E. S. ESTATE															WELL #: 9					RRCID -> 244848					COMPL. DATE 01/01/2009					TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277				
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2						2																
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	119	1	256	3	N	-0-						2																
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2																
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	3	N	-0-						2																
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-						2																
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						2																

TOM WALSH (OLMOS)														CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178																	
WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	713 N	600	-0-	-113	-0-	127	1	473	3	Y	-0-					-0-	
11	630 N	547	-0-	-83	-0-	178	1	369	3	Y	-0-					-0-	
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	227	1	339	3	Y	-0-					-0-	
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	195	1	401	3	Y	-0-					-0-	
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	164	1	362	3	Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414																	
10	1023 N	997	-0-	-26	-0-	211	1	786	3	Y	-0-					-0-	
11	930 N	831	-0-	-99	-0-	271	1	560	3	Y	-0-					-0-	
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	365	1	543	3	Y	-0-					-0-	
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	338	1	696	3	Y	-0-					-0-	
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	255	1	564	3	Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702																	
10	682 N	579	-0-	-103	-0-	66	1	513	3	Y	-0-					-0-	
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	60	1	499	3	Y	-0-					-0-	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					-0-	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-	
02	532 N	38	-0-	-494	-0-	38	3			Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758																	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761																	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819																	
10	155 N	59	-0-	-96	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-	
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	N	-0-					-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	120 1	446 3	Y	-0-				-0-
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	172 1	357 3	Y	-0-				-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	217 1	322 3	Y	-0-				-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	185 1	382 3	Y	-0-				-0-
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	151 1	334 3	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097													
10	3224 X	1529	-0-	-1695	-0-	54 1	1436 3	Y	35	96 1			61
11	3690 X	1503	-0-	-2187	-0-	206 1	1266 3	Y	28	27 1			62
12	3813 X	1498	-0-	-2315	-0-	581 1	914 3	Y	3				65
01	3813 X	1697	-0-	-2116	-0-	1101 1	446 3	Y	136	45 1			156
02	3108 X	1491	-0-	-1617	-0-	389 1	1068 3	Y	31	123 1			64
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT				64
KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476													
10	4340 X	27	-0-	-4313	-0-	1 1	26 3	Y	-0-				-0-
11	4200 X	23	-0-	-4177	-0-	3 1	20 3	Y	-0-				-0-
12	2697 X	28	-0-	-2669	-0-	11 1	17 3	Y	-0-				-0-
01	39 X	39	-0-	-0-	-0-	28 1	11 3	Y	-0-				-0-
02	28 X	26	-0-	-2	-0-	7 1	19 3	Y	-0-				-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				-0-
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336													
10	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	106 1	2850 3	Y	42	25 1			17
11	2670 X	2653	-0-	-17	-0-	366 1	2248 3	Y	35	16 1			36
12	2759 X	975	-0-	-1784	-0-	377 1	594 3	Y	4				40
01	2759 X	217	-0-	-2542	-0-	106 1	44 3	Y	61	22 1			79
02	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	723 1	1985 3	Y	9	57 1			31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				31
GARNER, TULLY C. WELL #: 201H RRCID -> 291988 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7439 - 9520													
10	3286 X	2336	-0-	-950	-0-	2334 3	2 9	Y	2				2
11	3180 X	333	-0-	-2847	-0-	10 1	323 3	Y	-0-				2
12	2449 X	1023	-0-	-1426	-0-	168 1	855 3	Y	-0-	2 1			-0-
01	2418 X	913	-0-	-1505	-0-	258 1	640 3	Y	14				14
02	2184 X	939	-0-	-1245	-0-	296 1	643 3	Y	-0-				14
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT				14

TOM WALSH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
JAMES TRUST														
WELL #: 24H RRCID -> 292003 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6948 - 9427														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	491 1	2788 3	N	95	111 1				19
11	3210 X	2522	-0-	-688	-0-	105 9	229 1	2293 3	N	-0-				19
12	3317 X	2022	-0-	-1295	-0-	229 1	359 1	1663 3	N	-0-				19
01	3317 X	2770	-0-	-547	-0-	359 1	1045 1	1663 3	N	56	60 1			15
02	3052 X	2359	-0-	-693	-0-	62 9	499 1	1832 3	N	25				40
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	28 9			N	NO RPT				40
GARNER, TULLY C. WELL #: 300 RRCID -> 292016 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6937 - 7053														
10	558 N	457	-0-	-101	-0-	114 1	343 3	N	-0-					-0-
11	570 N	312	-0-	-258	-0-	63 1	249 3	N	-0-					-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	125 1	288 3	N	-0-					-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	104 1	234 3	N	-0-					-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	94 1	223 3	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 203H RRCID -> 292071 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7024 - 11963														
10	6417 X	5320	-0-	-1097	-0-	104 1	5119 3	N	88	82 1				63
11	5670 X	5272	-0-	-398	-0-	97 9	450 1	4793 3	N	26	69 1			20
12	5859 X	5416	-0-	-443	-0-	29 9	474 1	4840 3	N	93	43 1			70
01	5859 X	4833	-0-	-1026	-0-	102 9	443 1	4325 3	N	59	52 1			77
02	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	65 9	537 1	4693 3	N	60	92 1			45
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-	66 9			N	NO RPT				45
JAMES TRUST 951 WELL #: 301 RRCID -> 292115 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 6980 - 7088														
10	660 X	660	-0-	-0-	-0-	165 1	495 3	N	-0-					-0-
11	554 X	554	-0-	-0-	-0-	112 1	442 3	N	-0-					-0-
12	763 X	763	-0-	-0-	-0-	231 1	532 3	N	-0-					-0-
01	689 X	689	-0-	-0-	-0-	212 1	477 3	N	-0-					-0-
02	737 X	737	-0-	-0-	-0-	217 1	520 3	N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 200H RRCID -> 292538 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7157 - 9251														
10	4557 X	3957	-0-	-600	-0-	3956 3	1 9	Y	1					13
11	4410 X	2546	-0-	-1864	-0-	79 1	2467 3	Y	-0-					13
12	4185 X	2629	-0-	-1556	-0-	425 1	2163 3	Y	37	16 1				34
01	4092 X	2446	-0-	-1646	-0-	41 9	702 1	1744 3	Y	-0-				34
02	3584 X	2166	-0-	-1418	-0-	702 1	678 1	1473 3	Y	14				48
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	15 9			Y	NO RPT				48

TOM WALSH, W. (OLMOS)				90610 700		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978																				
GARNER RANCH "1060"				WELL #:	1	RRCID -> 118093				COMPL. DATE 06/03/1985				TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 N		322	-0-		-50		-0-			68	1	254	3	Y		-0-							-0-
11	360 N		307	-0-		-53		-0-			100	1	207	3	Y		-0-							-0-
12	473 N		473	-0-		-0-		-0-			190	1	283	3	Y		-0-							-0-
01	397 N		397	-0-		-0-		-0-			130	1	267	3	Y		-0-							-0-
02	322 N		322	-0-		-0-		-0-			100	1	222	3	Y		-0-							-0-
03	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT							-0-
GARNER RANCH "1060"				WELL #:	3	RRCID -> 137505				COMPL. DATE 04/03/1991				TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918										
10	476 N		476	-0-		-0-		-0-			101	1	375	3	Y		-0-							-0-
11	494 N		494	-0-		-0-		-0-			161	1	333	3	Y		-0-							-0-
12	555 N		555	-0-		-0-		-0-			223	1	332	3	Y		-0-							-0-
01	544 N		544	-0-		-0-		-0-			178	1	366	3	Y		-0-							-0-
02	463 N		463	-0-		-0-		-0-			144	1	319	3	Y		-0-							-0-
03	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT							-0-
GARNER RANCH "1060"				WELL #:	4	RRCID -> 137899				COMPL. DATE 04/01/1991				TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904										
10	139 N		139	-0-		-0-		-0-			29	1	110	3	Y		-0-							-0-
11	211 N		211	-0-		-0-		-0-			69	1	142	3	Y		-0-							-0-
12	271 N		271	-0-		-0-		-0-			109	1	162	3	Y		-0-							-0-
01	306 N		306	-0-		-0-		-0-			100	1	206	3	Y		-0-							-0-
02	275 N		275	-0-		-0-		-0-			86	1	189	3	Y		-0-							-0-
03	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT							-0-
TORDILLA (DEEP CONS.)				90753 200		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WILLACY										
EOG RESOURCES, INC.				253162																				
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	86	RRCID -> 150121				COMPL. DATE 01/31/2001				TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272										
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N		NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N		NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/18/2024																				
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	88	RRCID -> 150964				COMPL. DATE 06/22/1994				TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616										
10	7178 X		7178	-0-		-0-	B	-0-			1304	1	5868	3	Y		-0-							-0-
											6	4												
11	6464 X		6464	-0-		-0-	B	-0-			1135	1	5319	3	Y		-0-							-0-
											10	4												
12	6072 X		6072	-0-		-0-	B	-0-			986	1	5081	3	Y		-0-							-0-
											5	4												
01	5363 X		5363	-0-		-0-	B	-0-			950	1	4408	3	Y		-0-							-0-
											5	4												
02	5154 X		5154	-0-		-0-	B	-0-			939	1	4205	3	Y		-0-							-0-
											10	4												
03	6177 X		6177	-0-		-0-	B	-0-			1219	1	4948	3	Y		-0-							-0-
											10	4												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	75	RRCID -> 151688				COMPL. DATE 04/12/2001				TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-									Y		-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-									Y		-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-									Y		-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-									Y		-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-									Y		-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-									Y		-0-							-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) EOG RESOURCES, INC. KLEBERG, R J JR TR STILLMAN										//CONT.// 90753 200 //CONT.// 253162 WELL #: 117										ASSOCIATED RRCID -> 164148										CAPACITY COMPL. DATE 06/26/1997										CNTY: WILLACY TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710									
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																												
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN																						WELL #:	112	RRCID ->	165021	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	12905	PERF.12552	-	12712																	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN																						WELL #:	112	RRCID ->	197520	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.11531	-	11573																	
10	2356	X	2025	-0-	-331	B	-0-	-0-	332	1	1509	3	Y	163	174	1					141																												
									5	4	179	9																																					
11	1830	X	1816	-0-	-14	B	-0-	-0-	287	1	1356	3	Y	152	173	1					120																												
									6	4	167	9																																					
12	1891	X	1716	-0-	-175	B	-0-	-0-	248	1	1292	3	Y	155	172	1					103																												
									5	4	171	9																																					
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	B	-0-	-0-					Y	-0-	103	1					-0-																												
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	B	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																												
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	B	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN																						WELL #:	106	RRCID ->	255487	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	12446	PERF.10528	-	10595																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																												
PLUGGED AND ABANDONED_____01/02/2025																																																	
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN																						WELL #:	101	RRCID ->	258846	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	13226	PERF.11665	-	11685																	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN																						WELL #:	507	RRCID ->	259643	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.13017	-	14332																	
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	B	-0-	-0-						Y	-0-	2	1				4																												
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-						4																												
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-						4																												
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-	2	1				2																												
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-	1	1				1																												
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-						1																												
PLUGGED AND ABANDONED_____11/20/2024																																																	
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN																						WELL #:	86	RRCID ->	261761	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	14320	PERF.11234	-	11340																	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																												
PLUGGED AND ABANDONED_____12/18/2024																																																	

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN		WELL #:		101	RRCID -> 269049		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 13226 PERF.10514 - 10551							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4898 X	4067	-0-	-831 B	-0-	732 1	14 4	3310 3	11 9	Y	10	17 1				9
11	4530 X	4191	-0-	-339 B	-0-	728 1	18 4	3432 3	13 9	Y	12	12 1				9
12	4642 X	4642	-0-	-0- B	-0-	745 1	17 4	3865 3	15 9	Y	14	14 1				9
01	4509 X	4509	-0-	-0- B	-0-	760 1	18 4	3554 3	177 9	Y	161	88 1				82
02	4155 X	4155	-0-	-0- B	-0-	721 1	19 4	3251 3	164 9	Y	149	187 1				44
03	4650 X	4514	-0-	-136 B	-0-	849 1	21 4	3473 3	171 9	Y	155					199
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	76	RRCID -> 275749		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 14880		PERF.11780 - 11795				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TORDILLA, NORTH-NC (L-41)				90766 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
SEDCO RESOURCES INC				763154												
THOMAS, M. G. "B"				WELL #:		RRCID -> 168969		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 18001		PERF.11415 - 11850				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008																
TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)				90994 140	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425												
LOPEZ, LAURO				WELL #:	6R	RRCID -> 165419		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10486 - 10499				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OIL, GAS, ETC. LLC				620678												
LOPEZ, LAURO				WELL #:	7	RRCID -> 164154		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10522 - 10542				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)			90994 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG											
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC			712947																
ARCO NO SELLERS			WELL #:	2	RRCID -> 116087	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13522	- 13559										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40						N	NO RPT					-0-	
TRAVIS WARD (QUEEN CITY)			90994 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG											
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750																
GUTIERREZ, J.M.			WELL #:	3	RRCID -> 115956	COMPL. DATE 02/19/1985	TOTAL DEPTH 7622	PERF. 7530	- 7576										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					33	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					33	
GUTIERREZ			WELL #:	4	RRCID -> 117237	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 7777	PERF. 7548	- 7592										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
GUTIERREZ, J.M.			WELL #:	5	RRCID -> 117871	COMPL. DATE 08/24/1985	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7502	- 7550										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
GUTIERREZ, J.M.			WELL #:	8	RRCID -> 119679	COMPL. DATE 12/30/1985	TOTAL DEPTH 7563	PERF. 7408	- 7450										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
GUTIERREZ, J.M.			WELL #:	7	RRCID -> 120092	COMPL. DATE 02/01/1986	TOTAL DEPTH 7811	PERF. 6110	- 6150										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					23	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					23	

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750														
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425														
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176														
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		99994 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		12	RRCID -> 185364		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MIDWEST OPERATING, LLC				566530							
LOPEZ, LAURO "A"		WELL #:		1	RRCID -> 167990		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL, GAS, ETC. LLC				620678							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		4ST	RRCID -> 165634		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1	RRCID -> 125196		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						-0-

THE MEDUSA COMPANY				851528							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		15	RRCID -> 174521		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TRES ENCINOS (7390)				91059 858	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411							
CAGE		WELL #:			RRCID -> 139403		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						115
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						115
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						115
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						115
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						115
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2020											

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.)				91298 444	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
MCCANN, OLA				WELL #:	4	RRCID -> 190124		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7110 - 7112					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRIPLE A (9200 SAND)				91298 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
MCCANN, OLA				WELL #:	1 L	RRCID ->	066093	COMPL. DATE	01/25/1976	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	N/A	
10	4371 #	4080	-0-	-291	-0-	270	1	3778	2	Y	29			68
11	3926 R	3926	-0-	-0-	-0-	300	1	3595	2	Y	28			96
12	4098 R	4098	-0-	-0-	-0-	310	1	3745	2	Y	39	91	1	44
01	5146 #	3396	-0-	-1750	-0-	270	1	3084	2	Y	38			82
02	4648 #	4629	-0-	-19	-0-	280	1	4301	2	Y	44	78	1	48
03	4092 #	NO RPT	-0-	-4092	-0-	48	9			Y	NO RPT			48

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)				91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
DAWSON STATE				WELL #:		1S		RRCID -> 188682		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11795 - 12561	
10	2232	N	2119	-0-	-113	B	-0-	2119	2	Y	-0-		-0-
11	2040	N	1637	-0-	-403	B	-0-	1637	2	Y	-0-		-0-
12	2485	N	2485	-0-	-0-	B	-0-	2485	2	Y	-0-		-0-
01	2108	N	2052	-0-	-56	B	-0-	2052	2	Y	-0-		-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	2	Y	-0-		-0-
03	2356	N	2259	-0-	-97	B	-0-	2259	2	Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "F"					WELL #:	31	RRCID -> 189753	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11306 - 11898
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

DAWSON STATE				WELL #:		2	RRCID -> 212377				COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10993	- 11580
10	3503 X	2316	-0-	-1187 B	-0-	2275	2	41	9	Y		37	177	1		111
11	3390 X	-0-	-0-	-3390 B	-0-					Y		18				129
12	3503 X	2511	-0-	-992 B	-0-	2428	2	83	9	Y		75				204
01	3193 X	594	-0-	-2599 B	-0-	562	2	32	9	Y		29				233
02	2660 X	591	-0-	-2069 B	-0-	569	2	22	9	Y		20				253
03	3693 X	3693	-0-	-0- B	-0-	3629	2	64	9	Y		58	178	1		133

SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #:		32	RRCID ->	216720	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11012	- 12811
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-			-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)										CAPACITY										CNTY: BROOKS																																							
MERIT ENERGY COMPANY																																																											
DAWSON STATE																																																											
WELL #: 3										RRCID -> 220429										COMPL. DATE 04/27/2006										TOTAL DEPTH 12000										PERF.11043 - 11644																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	AMT	EOM BALANCE																															
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	B	-0-	369	2								Y		-0-									-0-																															
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	B	-0-	327	2								Y		-0-									-0-																															
12	341 N	156	-0-	-0-	-185	B	-0-	156	2								Y		-0-									-0-																															
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	B	-0-	461	2								Y		-0-									-0-																															
02	308 N	283	-0-	-0-	-25	B	-0-	283	2								Y		-0-									-0-																															
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	B	-0-	155	2								Y		-0-									-0-																															
DAWSON STATE										WELL #: 4										RRCID -> 221512										COMPL. DATE 06/25/2006										TOTAL DEPTH 12000										PERF.11052 - 11506									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-										Y		-0-									-0-																															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-										Y		-0-									-0-																															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-										Y		-0-									-0-																															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-										Y		-0-									-0-																															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-										Y		-0-									-0-																															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-										Y		-0-									-0-																															
SULLIVAN, D. J. "C"										WELL #: 31										RRCID -> 222913										COMPL. DATE 11/05/2005										TOTAL DEPTH 12000										PERF.10993 - 11020									
10	6758 X	-0-	-0-	-0-	-6758	B	-0-										Y		69		75	1						26																															
11	6540 X	4255	-0-	-0-	-2285	B	-0-	419	1	3748	2	Y	80				Y		80		76	1						30																															
								88	9																																																		
12	6758 X	4613	-0-	-0-	-2145	B	-0-	497	1	4024	2	Y	84				Y		84		77	1						37																															
								92	9																																																		
01	1705 X	420	-0-	-0-	-1285	B	-0-	43	1	287	2	Y	82				Y		82		97	1						22																															
								90	9																																																		
02	3976 X	2799	-0-	-0-	-1177	B	-0-	327	1	2451	2	Y	19				Y		19		32	1						9																															
								21	9																																																		
03	4619 X	956	-0-	-0-	-3663	B	-0-	98	1	847	2	Y	10				Y		10		15	1						4																															
								11	9																																																		
SULLIVAN, D. J. "F"										WELL #: 33										RRCID -> 225609										COMPL. DATE 09/17/2006										TOTAL DEPTH 12610										PERF.11429 - 12408									
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	B	-0-	88	1	897	2	Y	-0-				Y		-0-										-0-																														
11	870 N	864	-0-	-0-	-6	B	-0-	87	1	777	2	Y	-0-				Y		-0-									-0-																															
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	B	-0-	111	1	900	2	Y	-0-				Y		-0-									-0-																															
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	B	-0-	144	1	958	2	Y	-0-				Y		-0-									-0-																															
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	B	-0-	112	1	842	2	Y	-0-				Y		-0-									-0-																															
03	1023 N	1000	-0-	-0-	-23	B	-0-	103	1	897	2	Y	-0-				Y		-0-									-0-																															
SULLIVAN, D. J. STATE										WELL #: 14										RRCID -> 228450										COMPL. DATE 10/30/2014										TOTAL DEPTH 13600										PERF.11514 - 11524									
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	B	-0-	114	2								Y		-0-									135																															
11	90 N	89	-0-	-0-	-1	B	-0-	89	2								Y		-0-									135																															
12	124 N	83	-0-	-0-	-41	B	-0-	83	2								Y		-0-									135																															
01	124 N	42	-0-	-0-	-82	B	-0-	42	2								Y		-0-									135																															
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	B	-0-	90	2								Y		-0-									135																															
03	93 N	27	-0-	-0-	-66	B	-0-	27	2								Y		-0-									135																															
SULLIVAN, D. J. "C"										WELL #: 35										RRCID -> 230193										COMPL. DATE 05/09/2007										TOTAL DEPTH 12200										PERF.11056 - 12052									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-										Y		-0-									-0-																															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-										Y		-0-									-0-																															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-										Y		-0-									-0-																															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-										Y		-0-									-0-																															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-										Y		-0-									-0-																															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-										Y		-0-									-0-																															

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID -> 247231		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11605 - 12386			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TULE LAKE					91675 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710									
STATE TRACT 689-A					WELL #:	1	RRCID -> 098179		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 13248		PERF.11870 - 11990	
10	15004	9384	-0-	-5620	-0-	293 1	8886 2	N		186	178 1			140
11	14520	7258	-0-	-7262	-0-	205 9	6817 2	N		103	178 1			65
12	15004	-0-	-0-	-15004	-0-	113 9								
01	15004	-0-	-0-	-15004	-0-			N		-0-				65
02	10612 #	10132	-0-	-480	-0-	72 1	9840 2	N		200	180 1			85
*03	29580	22292	-0-	-7288	-0-	220 9								
						496 1	21425 2	N		337	357 1			65
						371 9								
TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)					91675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC					252144									
STATE TRACT 750/750A GU					WELL #:	2X	RRCID -> 238487		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13535		PERF.12266 - 12626	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				106
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				106
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				106
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				106
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				106
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				106
STATE TRACT 690/746 & 750 GU					WELL #:	3	RRCID -> 249323		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14649		PERF.12414 - 13330	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
STATE TRACT 746A/750A GU					WELL #:	1H	RRCID -> 258758		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 12736		PERF.13456 - 14401	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136														
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	52 1	2036 2	Y	303	276 1			119	
						333 9								
11	2010 X	1027	-0-	-983	-0-	27 1	497 2	Y	457	449 1			127	
						503 9								
12	DLQ G-10	2058	-0-	2058	2058	16 1	1294 2	Y	680	688 1			119	
						748 9								
01	DLQ G-10	716	-0-	716	2774	3 1	270 2	Y	403	371 1			151	
						443 9								
02	DLQ G-10	1297	-0-	1297	4071	29 1	846 2	Y	384	410 1			125	
						422 9								
03	5096 X	1025	-0-	-4071	-0-	42 1	610 2	Y	339	359 1			105	
						373 9								

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795														
10	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	63 1	2435 2	Y	301	268 1			118	
						331 9								
11	1560 X	918	-0-	-642	-0-	21 1	394 2	Y	457	448 1			127	
						503 9								
12	DLQ G-10	2700	-0-	2700	2700	24 1	1928 2	Y	680	688 1			119	
						748 9								
01	DLQ G-10	943	-0-	943	3643	7 1	515 2	Y	383	359 1			143	
						421 9								
02	DLQ G-10	1556	-0-	1556	5199	37 1	1095 2	Y	385	403 1			125	
						424 9								
03	6395 X	1196	-0-	-5199	-0-	53 1	770 2	Y	339	359 1			105	
						373 9								

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611														
10	4402 X	2525	-0-	-1877	-0-	54 1	2098 2	Y	339	309 1			133	
						373 9								
11	4260 X	655	-0-	-3605	-0-	22 1	400 2	Y	212	286 1			59	
						233 9								
12	DLQ G-10	6116	-0-	6116	6116	66 1	5208 2	Y	765	690 1			134	
						842 9								
01	DLQ G-10	3237	-0-	3237	9353	35 1	2704 2	Y	453	417 1			170	
						498 9								
02	DLQ G-10	3213	-0-	3213	12566	90 1	2648 2	Y	432	462 1			140	
						475 9								
03	15254 X	2688	-0-	-12566	-0-	146 1	2122 2	Y	382	404 1			118	
						420 9								

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282														
10	744 N	590	-0-	-154	-0-	5 1	210 2	Y	341	310 1			134	
						375 9								
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	19 1	353 2	Y	514	505 1			143	
						565 9								
12	DLQ G-10	1344	-0-	1344	1344	6 1	496 2	Y	765	774 1			134	
						842 9								
01	DLQ G-10	644	-0-	644	1988	2 1	144 2	Y	453	417 1			170	
						498 9								
02	DLQ G-10	636	-0-	636	2624	5 1	156 2	Y	432	462 1			140	
						475 9								
03	2624 X	-0-	-0-	-2624	-0-			Y	382	404 1			118	

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES								
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136																		
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	170	-0-	-0-	170	398			4 1	166 2	Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	28	-0-	-0-	28	426			1 1	27 2	Y		-0-					-0-
12	643 X	217	-0-	-0-	-426	-0-			3 1	214 2	Y		-0-					-0-
01	248 X	64	-0-	-0-	-184	-0-			1 1	63 2	Y		-0-					-0-
02	224 X	-0-	-0-	-0-	-224	-0-					Y		-0-					-0-
03	217 X	86	-0-	-0-	-131	-0-			6 1	80 2	Y		-0-					-0-
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704																		
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-				14 1	539 2	Y		81	68 1				30
									89 9									
11	720 N	243	-0-	-0-	-477	-0-			8 1	147 2	Y		80	70 1				40
									88 9									
12	DLQ G-10	812	-0-	-0-	812	812			9 1	702 2	Y		92	106 1				26
									101 9									
01	DLQ G-10	482	-0-	-0-	482	1294			5 1	394 2	Y		75	66 1				35
									83 9									
02	DLQ G-10	460	-0-	-0-	460	1754			11 1	329 2	Y		109	116 1				28
									120 9									
03	2090 N	336	-0-	-0-	-1754	-0-			16 1	229 2	Y		83	73 1				38
									91 9									
TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																		
XOG OPERATING LLC 945921																		
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134																		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																		
XOG OPERATING LLC 945921																		
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923																		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																		
XOG OPERATING LLC 945921																		
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474																		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162)														
POCO LLC														
SHAFFER RANCH														
					91952 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					668802									
					WELL #: E 8 C	RRCID -> 282245					COMPL. DATE 06/04/2018			
											TOTAL DEPTH 5986			
											PERF. 5104 - 5829			
											CNTY: JIM WELLS			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4		70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3		73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7		80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10		90
TYLER T (QUEEN CITY, STRAY)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DCRC 79														
					92195 400	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					386310									
					WELL #: 2	RRCID -> 217397					COMPL. DATE 10/01/1992			
											TOTAL DEPTH 7350			
											PERF. N/A			
											CNTY: DUVAL			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TYLER T (QUEEN CITY #1)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DCR 57														
					92195 410	ASSOCIATED					ONE WELL			
					386310									
					WELL #: 1	RRCID -> 287051					COMPL. DATE 06/20/2019			
											TOTAL DEPTH 8500			
											PERF. 7774 - 7796			
											CNTY: DUVAL			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
KILLAM OIL CO., LTD.														
TEXACO DCR (MF) "59"														
					460054									
					WELL #: 2	RRCID -> 182164					COMPL. DATE 12/09/2000			
											TOTAL DEPTH 5850			
											PERF. 5493 - 5544			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TYLER T (QUEEN CITY #2)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
WHITE, P. E. "B"														
					92195 411	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					460054									
					WELL #: 146	RRCID -> 180945					COMPL. DATE 12/04/2014			
											TOTAL DEPTH 6150			
											PERF. 5493 - 5979			
											CNTY: DUVAL			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TEXACO DCR (MF) 59														
					WELL #: 2	RRCID -> 180946					COMPL. DATE 12/09/2000			
											TOTAL DEPTH 5850			
											PERF. 5493 - 5544			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

TYLER T (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY				92195 475 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL						
DCR 59				WELL #: 2		RRCID -> 149243		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7710 - 7754						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DCR 57				WELL #: 4		RRCID -> 149622		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 7742 - 7762						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DCR 57A				WELL #: 5		RRCID -> 151949		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7702 - 7750						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DCRC #57				WELL #: 6		RRCID -> 193380		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7791 - 7818						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
DCRC #59				WELL #: 4		RRCID -> 195081		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 7431 - 7441						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DCR 59				WELL #: 1		RRCID -> 286864		COMPL. DATE 06/11/2019		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7466 - 7713						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
KILLAM OIL CO., LTD.				460054														
DCR 57				WELL #: 2		RRCID -> 148767		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7614 - 7621						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2024 - WELL PLUGGED 11/01/24																		

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)										92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.										460054									
KILLAM-HURD-AMOCO FEE										WELL #:	1	RRCID ->	069077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7359	PERF. 7159 - 7246
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-				
11		480 N	310	-0-	-170	-0-	310	2			Y	-0-			-0-				
12		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-			-0-				
01		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-			-0-				
02		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-			-0-				
03		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-			-0-				
KILLAM & HURD AMOCO FEE										WELL #:	5	RRCID ->	129710	COMPL. DATE 01/04/1989	TOTAL	DEPTH	7620	PERF. 7480 - 7494	
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-			-0-				
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-			-0-				
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-			-0-				
01		1116 N	804	-0-	-312	-0-	804	2			Y	-0-			-0-				
02		868 N	631	-0-	-237	-0-	631	2			Y	-0-			-0-				
03		899 N	672	-0-	-227	-0-	672	2			Y	-0-			-0-				
KILLAM & HURD FEE 2023										WELL #:	2R	RRCID ->	200292	COMPL. DATE 07/19/2006	TOTAL	DEPTH	7600	PERF. 6974 - 7000	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
KILLAM & HURD FEE 1173										WELL #:	1	RRCID ->	201426	COMPL. DATE 03/30/2004	TOTAL	DEPTH	7896	PERF. 7104 - 7531	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
KILLAM & HURD FEE 2023										WELL #:	5	RRCID ->	204435	COMPL. DATE 07/02/2004	TOTAL	DEPTH	7801	PERF. 6804 - 7100	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38				
01		T. A.	875	-0-	875	-0-	875	2			Y	-0-			38				
02		T. A.	479	-0-	479	-0-	1354	2			Y	-0-			38				
03		T. A.	502	-0-	502	-0-	1856	2			Y	-0-			38				
KILLAM & HURD FEE 2023										WELL #:	6	RRCID ->	212228	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL	DEPTH	7670	PERF. 6640 - 6764	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19				
01		T. A.	54	-0-	54	-0-	54	2			Y	-0-			19				
02		T. A.	26	-0-	26	-0-	80	2			Y	-0-			19				
03		T. A.	6	-0-	6	-0-	86	2			Y	-0-			19				
KILLAM & HURD FEE 1504										WELL #:	1	RRCID ->	212229	COMPL. DATE 06/13/2005	TOTAL	DEPTH	7720	PERF. 7046 - 7088	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	188	-0-	188	-0-	188	2			Y	-0-			-0-				

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)														//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.														//CONT.// 460054											
KILLAM & HURD FEE 1496														WELL #: 1		RRCID -> 235678		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7272 - 7322			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							3					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							3					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							3					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							3					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							3					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							3					
KILLAM & HURD FEE 1504														WELL #: 2		RRCID -> 242249		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 7342 - 7364			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
01	T. A.	1258	-0-	-0-	1258	1258		1258	2			Y	-0-							-0-					
02	T. A.	1012	-0-	-0-	1012	2270		1012	2			Y	-0-							-0-					
03	T. A.	848	-0-	-0-	848	3118		848	2			Y	-0-							-0-					
KILLAM & HURD FEE 1496														WELL #: 2		RRCID -> 245749		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7254 - 7304			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-					
PESCADITO STATE 1176														WELL #: 1R		RRCID -> 245761		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 6962 - 7070			
10	6045 X	3610	-0-	-0-	-2435	-0-		3548	2		62	9	Y	56	177	1				64					
11	4620 X	4235	-0-	-0-	-385	-0-		4146	2		89	9	Y	81						145					
12	4495 X	3793	-0-	-0-	-702	-0-		3707	2		86	9	Y	78	167	1				56					
01	4495 X	3660	-0-	-0-	-835	-0-		3590	2		70	9	Y	64						120					
02	3948 X	3555	-0-	-0-	-393	-0-		3505	2		50	9	Y	45						165					
03	4371 X	2466	-0-	-0-	-1905	-0-		2435	2		31	9	Y	28	178	1				15					
PESCADITO STATE 984														WELL #: 1		RRCID -> 248019		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 6988 - 7078			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
ORTIZ RANCH "A"														WELL #: 1		RRCID -> 257243		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5650 - 5744			
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-		736	2			Y	-0-							-0-					
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-		711	2			Y	-0-							-0-					
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-		720	2			Y	-0-							-0-					
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-		826	2			Y	-0-							-0-					
02	672 N	569	-0-	-0-	-103	-0-		569	2			Y	-0-							-0-					
03	713 N	660	-0-	-0-	-53	-0-		660	2			Y	-0-							-0-					
KHA														WELL #: J 2		RRCID -> 257912		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6754 - 6776			
10	310 N	34	-0-	-0-	-276	-0-		34	2			Y	-0-							-0-					
11	180 N	40	-0-	-0-	-140	-0-		40	2			Y	-0-							-0-					
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		86	2			Y	-0-							-0-					
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		99	2			Y	-0-							-0-					
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		77	2			Y	-0-							-0-					
03	93 N	76	-0-	-0-	-17	-0-		76	2			Y	-0-							-0-					

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)										92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.										//CONT.// 460054									
KILLAM & HURD FEE 1198										WELL #: 2		RRCID -> 258351		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 6882 - 6898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	T. A.	464	-0-	464	464	464	2					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	569	-0-	569	1033	569	2					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	735	-0-	735	1768	735	2					Y	-0-					-0-	

KILLAM & HURD FEE 1195										WELL #: 2		RRCID -> 262740		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6656 - 6767	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

PESCADITO STATE 2026/1182										WELL #: 1		RRCID -> 263002		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 7059		PERF. 6661 - 6774	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

KHA W2										WELL #: 1		RRCID -> 263520		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7404 - 7478	
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2					Y	-0-					-0-	
11	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2					Y	-0-					-0-	
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2					Y	-0-					-0-	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2					Y	-0-					-0-	
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2					Y	-0-					-0-	
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2					Y	-0-					-0-	

KHA S3										WELL #: 1		RRCID -> 263608		COMPL. DATE 12/28/2017		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5697 - 5728	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

KILLAM, O. W. -C-										WELL #: 2		RRCID -> 265597		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6645 - 6670	
10	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2					Y	-0-					-0-	
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2					Y	-0-					-0-	
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2					Y	-0-					-0-	
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2					Y	-0-					-0-	
02	1428 N	1321	-0-	-107	-0-	1321	2					Y	-0-					-0-	
03	1612 N	1467	-0-	-145	-0-	1467	2					Y	-0-					-0-	

KILLAM, O. W. 1807										WELL #: 2		RRCID -> 265602		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5946 - 5986	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054 PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861														
10	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	1517	2				Y	-0-	-0-
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346	2				Y	-0-	-0-
12	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2				Y	-0-	-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2				Y	-0-	-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2				Y	-0-	-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2				Y	-0-	-0-
KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432														
10	1643	X	387	-0-	-1256	-0-	387	2				Y	-0-	-0-
11	1590	X	542	-0-	-1048	-0-	542	2				Y	-0-	-0-
12	930	X	596	-0-	-334	-0-	596	2				Y	-0-	-0-
01	930	X	432	-0-	-498	-0-	432	2				Y	-0-	-0-
02	504	N	170	-0-	-334	-0-	170	2				Y	-0-	-0-
03	589	N	145	-0-	-444	-0-	145	2				Y	-0-	-0-
PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808														
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2				Y	-0-	-0-
11	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1284	2				Y	-0-	-0-
12	1581	N	1019	-0-	-562	-0-	1019	2				Y	-0-	-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2				Y	-0-	-0-
02	1204	N	909	-0-	-295	-0-	909	2				Y	-0-	-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2				Y	-0-	-0-
KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6545 - 6634														
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2				Y	-0-	-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2				Y	-0-	-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2				Y	-0-	-0-
01	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2				Y	-0-	-0-
02	1624	N	1170	-0-	-454	-0-	1170	2				Y	-0-	-0-
03	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	1119	2				Y	-0-	-0-
KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348														
10	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	2				Y	-0-	-0-
11	1110	N	840	-0-	-270	-0-	840	2				Y	-0-	-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2				Y	-0-	-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2				Y	-0-	-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2				Y	-0-	-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2				Y	-0-	-0-
ORTIZ RANCH 'D' WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657														
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2546	2	44	9	Y	40		196
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2376	2	25	9	Y	23	190 1	29
12	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	2569	2	55	9	Y	50		79
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2581	2	43	9	Y	39		118
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2253	2	28	9	Y	25		143
03	2635	N	2375	-0-	-260	-0-	2323	2	52	9	Y	47		190

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.																	
ORTIZ RANCH 'E'																	
WELL #: 1 RRCID -> 284460 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6658 - 6696																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BMT-K&H GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 284819 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 6912			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
ORTIZ RANCH 'F'														WELL #: 1 RRCID -> 285599 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6718 - 6830			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
KILLAM AND HURD FEE 2005														WELL #: 2 RRCID -> 290467 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7164 - 7208			
10	32776 X	32776	-0-	-0-	-0-	32557	2	219	9	N	199	184	1			291	
11	30186 X	30186	-0-	-0-	-0-	30046	2	140	9	N	127	188	1			230	
12	28608 X	28608	-0-	-0-	-0-	28410	2	198	9	N	180	186	1			224	
01	32767 X	21394	-0-	-11373	-0-	21099	2	295	9	N	268	352	1			140	
02	29596 X	2891	-0-	-26705	-0-	2876	2	15	9	N	14					154	
03	32767 X	-0-	-0-	-32767	-0-					N	-0-					154	
KILLAM & HURD FEE '1181'														WELL #: 3 RRCID -> 291027 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7239 - 7277			
10	3844 X	2796	-0-	-1048	-0-	2796	2			N	-0-					145	
11	3720 X	2351	-0-	-1369	-0-	2351	2			N	-0-					145	
12	3751 X	3532	-0-	-219	-0-	3532	2			N	-0-					145	
01	3751 X	3086	-0-	-665	-0-	3086	2			N	-0-					145	
02	3388 X	1878	-0-	-1510	-0-	1878	2			N	-0-					145	
03	3534 X	2688	-0-	-846	-0-	2579	2	109	9	N	99					244	
KILLAM AND HURD FEE 1501														WELL #: 2 RRCID -> 291803 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7354 - 7376			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
KILLAM-HURD-AMOCO 'Y'														WELL #: Y 2 RRCID -> 293231 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6509 - 6520			
10	7161 X	5480	-0-	-1681	-0-	5480	2			N	-0-					33	
11	6780 X	4017	-0-	-2763	-0-	4002	2	15	9	N	14					47	
12	7006 X	4760	-0-	-2246	-0-	4757	2	3	9	N	3					50	
01	7006 X	5380	-0-	-1626	-0-	5380	2			N	-0-					50	
02	5460 X	4384	-0-	-1076	-0-	4384	2			N	-0-					50	
03	5487 X	3903	-0-	-1584	-0-	3903	2			N	-0-					50	

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054						
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		5	RRCID -> 293716		COMPL. DATE 09/20/2022		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7448 - 7459	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3875 X	3425	-0-	-450	-0-	3425 2		N	28
11		3750 X	3090	-0-	-660	-0-	3090 2		N	28
12		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		N	28
01		3410 X	2008	-0-	-1402	-0-	2008 2		N	28
02		3080 X	1142	-0-	-1938	-0-	1142 2		N	28
03		3410 X	1354	-0-	-2056	-0-	1354 2		N	28
KILLAM & HURD 1179		WELL #:		1	RRCID -> 294087		COMPL. DATE 07/05/2022		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6360 - 6410	
10		899 X	765	-0-	-134	-0-	765 2		N	-0-
11		870 X	562	-0-	-308	-0-	562 2		N	-0-
12		558 X	475	-0-	-83	-0-	475 2		N	-0-
01		775 X	592	-0-	-183	-0-	592 2		N	-0-
02		700 X	448	-0-	-252	-0-	448 2		N	-0-
03		775 X	440	-0-	-335	-0-	440 2		N	-0-
UMBRELLA, SOUTH (7450)				92385 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
KILLAM & HURD, LTD.		WELL #:		2214	RRCID -> 068419		COMPL. DATE 09/04/1976		TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		1	RRCID -> 201946		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND)				92642 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
CFO RESOURCES, INC.				120105						
SIETE VELAS		WELL #:		1	RRCID -> 200763		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13230 PERF. 11972 - 12012	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	-0-
UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)				92678 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
SMITH PRODUCTION INC.				789662						
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		1	RRCID -> 204131		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	194
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	194
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	194
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	234
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	56
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	56

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)				//CONT.//		92678 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.				//CONT.//		789662															
ALEXANDER, MAUREEN				WELL #:		3	RRCID -> 204417		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH	9220	PERF. 8712	-	9082						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	473	2	N	-0-					-0-	
11		570 N	506	-0-	-64	-0-	-0-	-0-		84	1	422	2	N	-0-					-0-	
12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	628	2	N	-0-					-0-	
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		728	2			N	-0-					-0-	
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	488	2	N	-0-					-0-	
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	595	2	N	-0-					-0-	
ALEXANDER, MAUREEN				WELL #:		2	RRCID -> 204634		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8748	-	9026						
10		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	-0-	-0-		218	1	799	2	N	-0-					8	
11		1020 N	973	-0-	-47	-0-	-0-	-0-		162	1	811	2	N	-0-					8	
12		992 N	990	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		28	1	962	2	N	-0-					8	
01		1023 N	1022	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		1022	2			N	-0-					8	
02		896 N	885	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		137	1	748	2	N	-0-					8	
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	934	2	N	-0-					8	
ALEXANDER, MAUREEN				WELL #:		5	RRCID -> 206472		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8777	-	9088						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ALEXANDER, MAUREEN				WELL #:		4	RRCID -> 210609		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9000	-	9278						
10		465 X	181	-0-	-284	-0-	-0-	-0-		39	1	142	2	N	-0-					6	
11		420 X	45	-0-	-375	-0-	-0-	-0-		7	1	38	2	N	-0-					6	
12		434 X	16	-0-	-418	-0-	-0-	-0-		16	2			N	-0-					6	
01		434 X	37	-0-	-397	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-					6	
02		392 X	40	-0-	-352	-0-	-0-	-0-		6	1	34	2	N	-0-					6	
03		186 X	19	-0-	-167	-0-	-0-	-0-		2	1	17	2	N	-0-					6	
ALEXANDER, MAUREEN				WELL #:		7H	RRCID -> 246600		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7759	PERF.10521	-	11932					
10		6975 X	2484	-0-	-4491	-0-	-0-	-0-		532	1	1952	2	Y	-0-					25	
11		4290 X	336	-0-	-3954	-0-	-0-	-0-		56	1	280	2	Y	-0-					25	
12		4433 X	312	-0-	-4121	-0-	-0-	-0-		9	1	303	2	Y	-0-					25	
01		4433 X	197	-0-	-4236	-0-	-0-	-0-		197	2			Y	-0-					25	
02		2660 X	180	-0-	-2480	-0-	-0-	-0-		28	1	152	2	Y	-0-					25	
03		2480 X	190	-0-	-2290	-0-	-0-	-0-		17	1	173	2	Y	-0-					25	
ALEXANDER, MAUREEN				WELL #:		10H	RRCID -> 248937		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH	7632	PERF. 7761	-	9310						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

UREBENO, SOUTH (LOBO 3)										92768 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
SILVER FOX OIL & GAS LLC										781927											
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	147543	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8604 - 8959			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		4220							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		4220							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		4220							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		4220							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		4220							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		4220							N	NO RPT					-0-
UREBENO, SOUTH (LOBO 6)										92768 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
LAKESHORE OPERATING, LLC										483460											
SOLIS										WELL #:	1	RRCID ->	233054	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8329 - 9220			
10	1674 N	1511		-0-		-163		-0-		1511	3			N	-0-						-0-
11	1650 N	1539		-0-		-111		-0-		1539	3			N	-0-						-0-
12	1643 N	1505		-0-		-138		-0-		1505	3			N	-0-						-0-
01	1519 N	1499		-0-		-20		-0-		1499	3			N	-0-						-0-
02	1428 N	1371		-0-		-57		-0-		1371	3			N	-0-						-0-
03	1519 N	1507		-0-		-12		-0-		1507	3			N	-0-						-0-
SHIDLER, MARK L., INC.										776590											
MOLLETES CREEK "A" G.U.										WELL #:	1	RRCID ->	145105	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8336 - 9294			
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)										92768 570	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,										102824											
VILLAREAL-ZAPATA GU										WELL #:	3	RRCID ->	179870	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6042 - 6078			
10	372 N	-0-	-0-			-372		-0-						Y	-0-						4
11	270 N	-0-	-0-			-270		-0-						Y	-0-						4
12	62 N	-0-	-0-			-62		-0-						Y	-0-						4
01	0 N	-0-	-0-			-0-		-0-						Y	-0-						4
02	0 N	-0-	-0-			-0-		-0-						Y	-0-						4
03	0 N	-0-	-0-			-0-		-0-						Y	-0-						4
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
GUEVARA "A" (LAROCA)										WELL #:	A 1	RRCID ->	238465	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 5700 - 6391			
10	3100 N	3814	-0-			714		714		3814	2			Y	-0-						36
11	3000 N	3019	-0-			19		733		2994	2	25	9	Y	23						59
12	2545 N	1812	-0-			-733		-0-		1812	2			Y	-0-						59
01	1240 X	1098	-0-			-142		-0-		1098	2			Y	-0-						59
02	1120 X	865	-0-			-255		-0-		853	2	12	9	Y	11						70
03	1240 X	1148	-0-			-92		-0-		1148	2			Y	-0-						70
LAS PRESAS-GARCIA "A"										WELL #:	5	RRCID ->	244509	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5539 - 6700			
10	395 N	395	-0-			-0-		-0-		395	2			Y	-0-						2
11	364 N	364	-0-			-0-		-0-		364	2			Y	-0-						2
12	376 N	376	-0-			-0-		-0-		376	2			Y	-0-						2
01	387 N	387	-0-			-0-		-0-		387	2			Y	-0-						2
02	313 N	313	-0-			-0-		-0-		313	2			Y	-0-						2
03	342 N	342	-0-			-0-		-0-		342	2			Y	-0-						2

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	1784	2	2	9	Y	2	105
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-	105
12	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1786	2	3	9	Y	3	108
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	Y	2	110
02	1680 N	1538	-0-	-142	-0-	1532	2	6	9	Y	5	17
03	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			Y	-0-	17
SMITH PRODUCTION INC. 789662												
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 5678												
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	37	1	137	2	N	-0-	15
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	12	1	58	2	N	-0-	15
12	155 N	71	-0-	-84	-0-	2	1	69	2	N	-0-	15
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-	15
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	N	-0-	15
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-	15
UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824												
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856												
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	2	Y	-0-	5
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	39	1	135	2	Y	-0-	5
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	35	1	98	2	Y	-0-	5
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	39	1	119	2	Y	-0-	5
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	39	1	119	2	Y	-0-	5
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	43	1	116	2	Y	-0-	5
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040												
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	227	1	783	2	Y	-0-	52
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	277	1	946	2	Y	-0-	52
12	1147 N	849	-0-	-298	-0-	222	1	627	2	Y	-0-	52
01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	248	1	769	2	Y	-0-	52
02	1148 N	1017	-0-	-131	-0-	248	1	769	2	Y	-0-	52
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	365	1	980	2	Y	35	87
						39	9					
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994												
10	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	685	1	2360	2	Y	-0-	3
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	549	1	1876	2	Y	-0-	3
12	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	678	1	1918	2	Y	-0-	3
01	2449 N	2003	-0-	-446	-0-	488	1	1515	2	Y	-0-	3
02	2212 N	2003	-0-	-209	-0-	488	1	1515	2	Y	-0-	3
03	2449 N	1483	-0-	-966	-0-	403	1	1080	2	Y	-0-	3
VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005												
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	21
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	21
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																								
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917																								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	121	2	Y	-0-					-0-						
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	136	2	Y	-0-					-0-						
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	100	2	Y	-0-					-0-						
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	24	1	75	2	Y	-0-					-0-						
02	168 N	99	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	24	1	75	2	Y	-0-					-0-						
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	173	2	Y	-0-					-0-						

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	144340	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8816	-	8963
10	217 N	156	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	35	1	121	2	Y	-0-					12						
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	236	2	Y	-0-					12						
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	138	2	Y	-0-					12						
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	37	1	115	2	Y	-0-					12						
02	280 N	152	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	37	1	115	2	Y	-0-					12						
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	200	2	Y	7					19						

GUTIERREZ HEIRS 37													WELL #:	6	RRCID ->	164759	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7006	-	7356
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	1224	2	Y	-0-					8						
11	1110 N	961	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	218	1	743	2	Y	-0-					8						
12	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	311	1	881	2	Y	-0-					8						
01	1581 N	1202	-0-	-379	-0-	-0-	-0-	293	1	909	2	Y	-0-					8						
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	909	2	Y	-0-					8						
03	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	279	1	749	2	Y	-0-					8						

OLD ZAPATA DEEP GU													WELL #:	5	RRCID ->	172281	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6830	-	9160
10	1550 N	981	-0-	-569	-0-	-0-	-0-	221	1	760	2	Y	-0-					60						
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	1141	2	Y	-0-					60						
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	827	2	Y	1					61						
01	992 N	666	-0-	-326	-0-	-0-	-0-	162	1	504	2	Y	-0-					61						
02	1372 N	666	-0-	-706	-0-	-0-	-0-	162	1	504	2	Y	-0-					61						
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	1015	2	Y	36					97						

VILLARREAL-ZAPATA													WELL #:	4	RRCID ->	172578	COMPL. DATE	04/03/1999	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	6806	-	6918
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12						
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12						
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12						

GUTIERREZ HEIRS 37													WELL #:	7	RRCID ->	183483	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7047	-	7140
10	1767 N	1165	-0-	-602	-0-	-0-	-0-	262	1	903	2	Y	-0-					8						
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	396	1	1354	2	Y	-0-					8						
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	966	2	Y	-0-					8						
01	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	246	1	765	2	Y	-0-					8						
02	1624 N	1011	-0-	-613	-0-	-0-	-0-	246	1	765	2	Y	-0-					8						
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	1166	2	Y	-0-					8						

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555												
10	2418 X	1736	-0-	-682	-0-	391	1	1345 2	Y	-0-		3
11	2340 X	1964	-0-	-376	-0-	445	1	1519 2	Y	-0-		3
12	2418 X	1892	-0-	-526	-0-	494	1	1398 2	Y	-0-		3
01	1891 X	1837	-0-	-54	-0-	532	1	1305 2	Y	-0-		3
02	1820 X	1702	-0-	-118	-0-	415	1	1287 2	Y	-0-		3
03	2015 X	1504	-0-	-511	-0-	408	1	1096 2	Y	-0-		3
FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790												
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	125	1	429 2	N	-0-		37
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	160	1	545 2	N	-0-		37
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	132	1	374 2	N	-0-		37
01	558 N	483	-0-	-75	-0-	140	1	343 2	N	-0-		37
02	644 N	446	-0-	-198	-0-	109	1	337 2	N	-0-		37
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	158	1	424 2	N	-0-		37
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085												
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326												
10	DLQ G-10	1218	-0-	1218	7227	1218	2		Y	-0-		-0-
11	2000 N	1018	-0-	-982	6245	1018	2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	892	-0-	-2208	4037	892	2		Y	-0-		-0-
01	3100 N	1325	-0-	-1775	2262	1325	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	1268	-0-	-1532	730	1268	2		Y	-0-		-0-
03	2353 N	1623	-0-	-730	-0-	1623	2		Y	-0-		-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085																				
VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1596	-0-	-0-	1596	12674	1596	2					Y	-0-						-0-
11	2000 N	1184	-0-	-0-	-816	11858	1184	2					Y	-0-						-0-
12	3100 N	1238	-0-	-0-	-1862	9996	1238	2					Y	-0-						-0-
01	3100 N	1465	-0-	-0-	-1635	8361	1465	2					Y	-0-						-0-
02	2800 N	1395	-0-	-0-	-1405	6956	1395	2					Y	-0-						-0-
03	3100 N	3136	-0-	-0-	36	6992	3136	2					Y	-0-						-0-
SHIDLER, MARK L., INC. 776590																				
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154																				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/3/2023																				
SMITH PRODUCTION INC. 789662																				
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017																				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																				
KILLAM OIL CO., LTD. 460054																				
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833																				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)				//CONT.//		92965 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				//CONT.//		460054									
K&H FEE PORCION				WELL #:		1601	RRCID ->	257256	COMPL. DATE	09/04/2024	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 4115 -	4556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VALLEY (NAVARRO)						92975 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC						251741									
MARTIN, S. J. "A"				WELL #:		1	RRCID ->	243095	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	12490	PERF. 8052 -	9372	
10	138	-0-	-0-	-138	-0-						N	-0-			92
11	138	-0-	-0-	-138	-0-						N	-0-			92
12	138	-0-	-0-	-138	-0-						N	-0-			92
01	138	-0-	-0-	-138	-0-						N	-0-			92
02	138	NO RPT	-0-	-138	-0-						N	NO RPT			92
03	138	NO RPT	-0-	-138	-0-						N	NO RPT			92

BMT "A"				WELL #:		1	RRCID ->	245171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8910 -	8918	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			36

BMT "B"				WELL #:		1H	RRCID ->	254118	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9661	PERF. 9880 -	12167	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			83
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			83

FAULCONER ENERGY, LLC						263648									
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"				WELL #:		1	RRCID ->	168431	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9234	PERF. 8626 -	8638	
10	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	435	1	8528	2	N	-0-				19
11	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	386	1	8319	2	N	-0-				19
12	9238 X	8395	-0-	-843	-0-	374	1	7998	2	N	21				40
						23	9								
01	9238 X	8931	-0-	-307	-0-	391	1	8536	2	N	4				44
						4	9								
02	8344 X	8088	-0-	-256	-0-	368	1	7720	2	N	-0-				44
03	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	417	1	8631	2	N	10				54
						11	9								

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"				WELL #:		3	RRCID ->	170306	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 8300 -	8308	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VALLEY (NAVARRO)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238														
10	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	N	-0-			35
11	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	178	1	3837	2	N	2			37
						2	9							
12	3100 N	3837	-0-	737	737	171	1	3662	2	N	4			41
						4	9							
01	3100 N	4054	-0-	954	1691	176	1	3838	2	N	36			77
						40	9							
02	5243 X	3552	-0-	-1691	-0-	162	1	3390	2	N	-0-			77
03	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	186	1	3846	2	N	-0-			77
KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359														
10	26319 X	25023	-0-	-1296	-0-	24976	2	47	9	Y	43			169
11	25470 X	22827	-0-	-2643	-0-	22748	2	79	9	Y	72			241
12	26319 X	21222	-0-	-5097	-0-	21157	2	65	9	Y	59			300
01	25110 X	20660	-0-	-4450	-0-	20554	2	106	9	Y	96	164	1	232
02	22596 X	14700	-0-	-7896	-0-	14657	2	43	9	Y	39	181	1	90
03	25017 X	17871	-0-	-7146	-0-	17815	2	56	9	Y	51			141
PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210														
10	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1491	2			Y	-0-			-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-			-0-
12	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			Y	-0-			-0-
01	1488 N	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			Y	-0-			-0-
02	1316 N	1095	-0-	-221	-0-	1095	2			Y	-0-			-0-
03	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	1061	2			Y	-0-			-0-

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//	92975 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
MAGNUM PRODUCING, LP			521516						
ALEXANDER RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 256324		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VALLEY(WILCOX)			92975 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ENCINA RESOURCES, LLC			251741						
BMT "A"		WELL #:	2	RRCID -> 248026		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
KILLAM OIL CO., LTD.			460054						
KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:	1	RRCID -> 270191		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)			93215 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.			173649						
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.		WELL #:	1	RRCID -> 129880		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
PLUGGED AND ABANDONED			10/07/2024						
VAQUILLAS RANCH (LOB0)			93215 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
THREE-C OIL AND GAS			857600						
VAQUILLAS 136		WELL #:	1	RRCID -> 088858		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VAQUILLAS 136A		WELL #:	1	RRCID -> 091495		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124		Y	NO RPT	1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124		Y	NO RPT	1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124		Y	NO RPT	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124		Y	NO RPT	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124		Y	NO RPT	1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124		Y	NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH (LOB0)										CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS															
VAQUILLAS 135															
										WELL #: 1		RRCID -> 097307			
												COMPL. DATE 01/13/1982			
												TOTAL DEPTH 9390			
												PERF. 8991 - 9167			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT			1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT			1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT			1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT			1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT			1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT			1
VAQUILLAS 1645										WELL #: 2		RRCID -> 107466			
												COMPL. DATE 09/12/1983			
												TOTAL DEPTH 9410			
												PERF. 8268 - 8281			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT			1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT			1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT			1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT			1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT			1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT			1
VAQUILLAS 135										WELL #: A 1		RRCID -> 109309			
												COMPL. DATE 01/06/1984			
												TOTAL DEPTH 9088			
												PERF. 8034 - 8053			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VAQUILLAS 1647										WELL #: 2		RRCID -> 121967			
												COMPL. DATE 08/04/1995			
												TOTAL DEPTH 9842			
												PERF. 8578 - 8823			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS 1646										WELL #: 2		RRCID -> 121975			
												COMPL. DATE 11/27/1991			
												TOTAL DEPTH 9744			
												PERF. 8532 - 8564			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT			1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT			1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT			1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT			1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT			1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT			1
VAQUILLAS 67										WELL #: 2		RRCID -> 122300			
												COMPL. DATE N/A			
												TOTAL DEPTH 9097			
												PERF. 7980 - 8306			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT			2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT			2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT			2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT			2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT			2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT			2
VAQUILLAS 1629										WELL #: 3		RRCID -> 122303			
												COMPL. DATE 09/28/1986			
												TOTAL DEPTH 9200			
												PERF. 7668 - 8554			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT			2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT			2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT			2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT			2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT			2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH (LOB0) THREE-C OIL AND GAS VAQUILLAS 1647				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93215 375 857600 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB								
						RRCID ->	123616	COMPL. DATE	05/30/1992	TOTAL	DEPTH	9593	PERF.	8521 -	9360				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	486						Y	NO RPT					2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	486						Y	NO RPT					2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	486						Y	NO RPT					2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	486						Y	NO RPT					2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	486						Y	NO RPT					2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	486						Y	NO RPT					2
VAQUILLAS 1629					WELL #:	4	RRCID ->	123636	COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL	DEPTH	9371	PERF.	8932 -	9154			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	339						Y	NO RPT					2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	339						Y	NO RPT					2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	339						Y	NO RPT					2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	339						Y	NO RPT					2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	339						Y	NO RPT					2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	339						Y	NO RPT					2
KEIDEL-TEJONES 1664					WELL #:	2	RRCID ->	124572	COMPL. DATE	06/10/1987	TOTAL	DEPTH	9871	PERF.	9322 -	9845			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271						Y	NO RPT					11
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271						Y	NO RPT					11
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271						Y	NO RPT					11
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271						Y	NO RPT					11
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271						Y	NO RPT					11
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271						Y	NO RPT					11
VAQUILLAS 1629					WELL #:	5	RRCID ->	124678	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8807 -	9040			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	65						Y	NO RPT					1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	65						Y	NO RPT					1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	65						Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	65						Y	NO RPT					1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	65						Y	NO RPT					1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	65						Y	NO RPT					1
VAQUILLAS 67					WELL #:	3	RRCID ->	125198	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL	DEPTH	9157	PERF.	8521 -	8712			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141						Y	NO RPT					1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141						Y	NO RPT					1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141						Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141						Y	NO RPT					1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141						Y	NO RPT					1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141						Y	NO RPT					1
KEIDEL-TEJONES 1664					WELL #:	3	RRCID ->	125311	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL	DEPTH	9675	PERF.	9318 -	9366			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-
VAQUILLAS 67					WELL #:	4	RRCID ->	125464	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	7520 -	8072			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12						Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12						Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12						Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) THREE-C OIL AND GAS KEIDEL-TEJONES 1664				//CONT.// //CONT.//	93215 375 857600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
				WELL #:	5	RRCID ->	125960	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL	DEPTH	9563	PERF.	9196	-	9330			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38						Y	NO RPT					-0-
KEIDEL-TEJONES "1664"				WELL #:	6	RRCID ->	131281	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8334	-	8854			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99						Y	NO RPT					1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99						Y	NO RPT					1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99						Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99						Y	NO RPT					1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99						Y	NO RPT					1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99						Y	NO RPT					1
VAQUILLAS 1627				WELL #:	3	RRCID ->	133785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	7484	-	9037			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	556						Y	NO RPT					2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	556						Y	NO RPT					2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	556						Y	NO RPT					2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	556						Y	NO RPT					2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	556						Y	NO RPT					2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	556						Y	NO RPT					2
VAQUILLAS 1631A				WELL #:	2	RRCID ->	133824	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL	DEPTH	9142	PERF.	8359	-	8413			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39						Y	NO RPT					1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39						Y	NO RPT					1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39						Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39						Y	NO RPT					1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39						Y	NO RPT					1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39						Y	NO RPT					1
VAQUILLAS 1646B				WELL #:	5	RRCID ->	138516	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9405	PERF.	8416	-	9203			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53						Y	NO RPT					1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53						Y	NO RPT					1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53						Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53						Y	NO RPT					1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53						Y	NO RPT					1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53						Y	NO RPT					1
VAQUILLAS 1646				WELL #:	8	RRCID ->	139209	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8232	-	8478			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					-0-
VAQUILLAS 1647				WELL #:	4	RRCID ->	139460	COMPL. DATE	08/13/1991	TOTAL	DEPTH	9775	PERF.	8418	-	9437			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25						Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25						Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25						Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOB0)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
THREE-C OIL AND GAS																			
VAGUILLAS 1646																			
										WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8244 - 8480	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT						2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT						2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT						2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT						2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT						2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT						2

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647										WELL #: 1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 8638 - 8754	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

VAQUILLAS 1647										WELL #: 5		RRCID -> 142741		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8383 - 8421	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT						-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT						-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT						-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT						-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT						-0-

VAQUILLAS 1172										WELL #: 1		RRCID -> 146098		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8370 - 8416	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KEIDEL-TEJONES 1664										WELL #: 7		RRCID -> 151724		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8357 - 9458	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

VAQUILLAS RANCH 1627										WELL #: 4		RRCID -> 151967		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9611		PERF. 8120 - 9315	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258						Y	NO RPT						1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258						Y	NO RPT						1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258						Y	NO RPT						1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258						Y	NO RPT						1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258						Y	NO RPT						1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258						Y	NO RPT						1

KEIDEL-TEJONES 1664										WELL #: 8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9252 - 9470	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT						-0-

VAQUILLAS RANCH (LOB0)											CAPACITY		CNTY: WEBB					
THREE-C OIL AND GAS																		
VAQUILLAS RANCH 1631 A																		
WELL #: 6											RRCID -> 157959		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10027		PERF. 8504 - 8540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65						Y	NO RPT					1	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65						Y	NO RPT					1	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65						Y	NO RPT					1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65						Y	NO RPT					1	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65						Y	NO RPT					1	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65						Y	NO RPT					1	
VAQUILLAS RANCH 135 A											WELL #: 4		RRCID -> 158588		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					1	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					1	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					1	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					1	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37						Y	NO RPT					1	
KEIDEL-TEJONES 1664											WELL #: 9		RRCID -> 159621		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH 1631A											WELL #: 7		RRCID -> 159951		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71						Y	NO RPT					-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71						Y	NO RPT					-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71						Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH 1631A											WELL #: 8		RRCID -> 160974		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10937 PERF. 10135 - 10286	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS 136 "A"											WELL #: 5		RRCID -> 172677		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH 136A											WELL #: 4		RRCID -> 172960		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47						Y	NO RPT					-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOB0)										CAPACITY			CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS															
VAQUILLAS RANCH 1627 A															

VAQUILLAS RANCH (LOBO)														CNTY: WEBB	
THREE-C OIL AND GAS															
VAQUILLAS RANCH "1"															
WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT		1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT		1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT		1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT		1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT		1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT		1
VAQUILLAS RANCH "1"															
WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847															
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17						Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17						Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17						Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17						Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17						Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17						Y	NO RPT		-0-
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC															
RUSSELL - WINCH STATE															
WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392															
10	803	N	128	-0-	-675	-0-	128	2				Y	-0-		4
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2				Y	-0-		4
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	235	2	7	9		Y	-6	6 1	4
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2				Y	-0-		4
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-						Y	NO RPT		4
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-						Y	NO RPT		4
L. WINCH STATE															
WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
RUSSELL-WINCH															
WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						Y	NO RPT		-0-
RUSSELL-WINCH															
WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639															
10	4293	X	676	-0-	-3617	-0-	676	2				Y	-0-		12
11	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2				Y	-0-		12
12	1333	X	1272	-0-	-61	-0-	1237	2	35	9		Y	32	32 1	12
01	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2				Y	-0-		12
02	1148	X	NO RPT	-0-	-1148	-0-						Y	NO RPT		12
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-						Y	NO RPT		12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) ARETE OPERATING COMPANY, LLC RUSSELL-WINCH														CNTY: WEBB													
														//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
														//CONT.//	029657												
														WELL #:	6	RRCID -> 120415				COMPL. DATE 02/13/1986				TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*		C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	123								Y	-0-				1								
11		123 N	-0-	-0-	-123	-0-								Y	-0-				1								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				1								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				1								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				1								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				1								
RUSSELL - WINCH STATE																											
														WELL #:	7	RRCID -> 128572				COMPL. DATE 09/19/1988				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730			
10		2863 X	458	-0-	-2405	-0-		458	2					Y	-0-				21								
11		618 X	618	-0-	-0-	-0-		618	2					Y	-0-				21								
12		1240 X	637	-0-	-603	-0-		619	2	18	9			Y	16	16	1		21								
01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		1169	2					Y	-0-				21								
02		588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-								Y	NO RPT				21								
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-								Y	NO RPT				21								
RUSSELL - WINCH																											
														WELL #:	8	RRCID -> 132796				COMPL. DATE 12/02/1989				TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	2117								Y	-0-				87								
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	2117								Y	-0-				87								
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	2117								Y	-0-				87								
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	2117								Y	-0-				87								
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2117								Y	NO RPT				87								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2117								Y	NO RPT				87								
RUSSELL-WINCH																											
														WELL #:	9	RRCID -> 143294				COMPL. DATE 01/11/2008				TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112			
10		516 N	92	-0-	-424	-0-		92	2					Y	-0-				1								
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2					Y	-0-				1								
12		155 N	151	-0-	-4	-0-		147	2	4	9			Y	4	4	1		1								
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2					Y	-0-				1								
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-								Y	NO RPT				1								
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-								Y	NO RPT				1								
WELHAUSEN, J.R.																											
														WELL #:	2	RRCID -> 146609				COMPL. DATE 02/16/2010				TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376			
10		3100 N	377	-0-	-2723	-0-	539	377	2					Y	-0-				4								
11		1228 N	689	-0-	-539	-0-		689	2					Y	-0-				4								
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-		690	2	20	9			Y	18	18	1		4								
01		773 N	773	-0-	-0-	-0-		773	2					Y	-0-				4								
02		644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-								Y	NO RPT				4								
03		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-								Y	NO RPT				4								
RUSSELL-WINCH																											
														WELL #:	13	RRCID -> 148168				COMPL. DATE 01/16/1994				TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-								
RUSSELL-WINCH																											
														WELL #:	14	RRCID -> 151909				COMPL. DATE 11/02/1994				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934			
10		1054 X	676	-0-	-378	-0-		676	2					Y	-0-				27								
11		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-		1252	2					Y	-0-				27								
12		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-		1237	2	35	9			Y	32	32	1		27								
01		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-		1386	2					Y	-0-				27								
02		1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-0-								Y	NO RPT				27								
03		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-								Y	NO RPT				27								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.// 029657									
RUSSELL-WINCH										WELL #: 16		RRCID -> 166302		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8462 - 8564	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14		
WELHAUSEN, J. R.										WELL #: 4		RRCID -> 167838		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8862 - 8888	
10	3558	X	815	-0-	-2743	-0-	815	2			Y	-0-					85		
11	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					85		
12	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1449	2	42	9	Y	38	38	1			85		
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					85		
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					85		
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					85		
RUSSELL-WINCH										WELL #: 17		RRCID -> 169843		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 8610 - 8640	
10	5898	X	949	-0-	-4949	-0-	949	2			Y	-0-					7		
11	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					7		
12	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2094	2	59	9	Y	54	54	1			7		
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					7		
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					7		
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					7		
WINCH, L. -STATE										WELL #: 18		RRCID -> 192926		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 10044		PERF. 8894 - 8914	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
RUSSELL-WINCH										WELL #: 19		RRCID -> 192943		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 9877		PERF. 8770 - 8972	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
RUSSELL - WINCH										WELL #: 20		RRCID -> 193163		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8768 - 9648	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1		
RUSSELL - WINCH										WELL #: 21		RRCID -> 196183		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8763 - 9095	
10	5824	X	995	-0-	-4829	-0-	995	2			Y	-0-					190		
11	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					190		
12	1798	X	1300	-0-	-498	-0-	1264	2	36	9	Y	33	33	1			190		
01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					190		
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					190		
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					190		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) ARETE OPERATING COMPANY, LLC RUSSELL-WINCH										//CONT.// 93215 400 029657		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
										WELL #:	26	RRCID ->	251030	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL	DEPTH	9765	PERF.	8682	-	9519
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10		0 X	537	-0-	537	2650	-0-	537	2			Y	-0-					140				
11		3488 X	838	-0-	-2650	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					140				
12		1054 X	895	-0-	-159	-0-	-0-	870	2	25	9	Y	23		23	1		140				
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					140				
02		784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-	-0-					Y	NO RPT					140				
03		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-					Y	NO RPT					140				

RUSSELL WINCH										WELL #:	24	RRCID ->	253015	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL	DEPTH	10418	PERF.	8747	-	10233
10		0 N	-0-	-0-	-0-	740	-0-					Y	-0-					202				
11		790 N	50	-0-	-740	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					202				
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2	19	9	Y	17		17	1		202				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					202				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					202				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					202				

RUSSELL-WINCH										WELL #:	27	RRCID ->	254653	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL	DEPTH	10222	PERF.	8760	-	10044
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130				
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	-0-	4	2			Y	-0-					130				
12	DLQ	G-10	74	-0-	74	78	-0-	72	2	2	9	Y	2		2	1		130				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	78	-0-					Y	-0-					130				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	78	-0-					Y	NO RPT					130				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	78	-0-					Y	NO RPT					130				

WELHAUSEN, J. R.										WELL #:	5	RRCID ->	256692	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8768	-	9930
10		899 X	525	-0-	-374	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					185				
11		1200 X	1123	-0-	-77	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					185				
12		1240 X	1188	-0-	-52	-0-	-0-	1155	2	33	9	Y	30		30	1		185				
01		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					185				
02		1036 X	NO RPT	-0-	-1036	-0-	-0-					Y	NO RPT					185				
03		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-	-0-					Y	NO RPT					185				

RUSSELL-WINCH										WELL #:	25	RRCID ->	256741	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL	DEPTH	10225	PERF.	9012	-	9326
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

RUSSELL-WINCH										WELL #:	23	RRCID ->	258372	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8778	-	8898
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					164				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					164				

RUSSELL-WINCH										WELL #:	29	RRCID ->	268982	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL	DEPTH	9736	PERF.	9246	-	9832
10		806 X	515	-0-	-291	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					51				
11		1020 X	942	-0-	-78	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					51				
12		1054 X	969	-0-	-85	-0-	-0-	943	2	26	9	Y	24		24	1		51				
01		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					51				
02		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-					Y	NO RPT					51				
03		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-					Y	NO RPT					51				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.//	029657										
RUSSELL-WINCH										WELL #:	30	RRCID ->	269266	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL	DEPTH	10015	PERF. 9006 -	9288	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-					52			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					52			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					52			
RUSSELL-WINCH										WELL #:	31	RRCID ->	269949	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL	DEPTH	9350	PERF. 8506 -	9250	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					160			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					160			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					160			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					160			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					160			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					160			
JI ENERGY LLC										100376											
ARCO FEE "B"										WELL #:	1	RRCID ->	103508	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL	DEPTH	12500	PERF. 11196 -	11223	
10	14B	DENY	221	-0-	221	2520		221	3			N	-0-					-0-			
11		2726 N	206	-0-	-2520	-0-		206	3			N	-0-					-0-			
12		279 N	129	-0-	-150	-0-		129	3			N	-0-					-0-			
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	3			N	-0-					-0-			
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	3			N	-0-					-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
ARCO FEE "C"										WELL #:	1	RRCID ->	103511	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL	DEPTH	12500	PERF. 11175 -	11209	
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	3			N	-0-					-0-			
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	3			N	-0-					-0-			
12		465 N	309	-0-	-156	-0-		309	3			N	-0-					-0-			
01		744 N	721	-0-	-23	-0-		721	3			N	-0-					-0-			
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	3			N	-0-					-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
ENCINA RESOURCES, LLC										251741											
VERGARA										WELL #:	1	RRCID ->	233208	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9776 -	9796	
10		0 N	248	-0-	248	-0-		51	1	197	2	Y	-0-					199			
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-		29	1	263	2	Y	-0-					199			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					199			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					199			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					199			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					199			
VERGARA										WELL #:	2	RRCID ->	233227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10119	PERF. 9690 -	9806	
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	2	Y	-0-					105			
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-		2	1	14	2	Y	-0-					105			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					105			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					105			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					105			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					105			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB						
ENCINA RESOURCES, LLC				//CONT.//	251741															
VILLARREAL ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	237512	COMPL.	DATE	03/10/2008	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	10319 - 10352					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	368 N		368	-0-	-0-	-0-	-0-			57 1		311 2	N	-0-						165
11	1 N		1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-						165
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						165
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						165
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						165
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						165
VERGARA				WELL #:	3	RRCID ->	241975	COMPL.	DATE	03/09/2008	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9136 - 9772					
10	124 N		124	-0-	-0-	-0-	-0-			26 1		98 2	Y	-0-						147
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						147
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						147
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						147
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						147
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						147
VERGARA				WELL #:	4	RRCID ->	247950	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9824 - 9842					
10	92 N		92	-0-	-0-	-0-	-0-			19 1		73 2	Y	-0-						54
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						54
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						54
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						54
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						54
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						54
MOORE				WELL #:	1	RRCID ->	249559	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10664 - 10832					
10	0 N		27	-0-	27	-0-	-0-			27 2			N	-0-						99
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						99
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						99
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						99
FLETCHER OPERATING, LLC				273611																
VILLARREAL				WELL #:	2	RRCID ->	214092	COMPL.	DATE	03/13/2005	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	12672 - 12718					
10	1674 X		1627	-0-	-47	-0-	-0-			391 1		1236 3	N	-0-						12
11	1860 X		1260	-0-	-600	-0-	-0-			164 1		1096 3	N	-0-						12
12	1922 X		1134	-0-	-788	-0-	-0-			215 1		919 3	N	-0-						12
01	1922 X		1482	-0-	-440	-0-	-0-			30 1		1452 3	N	-0-						12
02	1456 X		977	-0-	-479	-0-	-0-			40 1		937 3	N	-0-						12
03	1612 X		1059	-0-	-553	-0-	-0-			121 1		938 3	N	-0-						12
VILLAREAL				WELL #:	4	RRCID ->	220129	COMPL.	DATE	01/09/2006	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.	12658 - 12796					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)															CAPACITY															CNTY: WEBB																			
FLETCHER OPERATING, LLC															NON-ASSOCIATED																																		
VILLARREAL															WELL #: 5															RRCID -> 222843					COMPL. DATE 11/21/2005					TOTAL DEPTH 13165					PERF.12890 - 13032				
																														</																			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
VAQUILLAS RANCH A1																	
WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1829 N	1684	-0-	-145	-0-	1661	2	23	9	Y		21		17	1		8
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1601	2	24	9	Y		22		18	1		12
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2106	2	25	9	Y		23		22	1		13
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1438	2	15	9	Y		14		15	1		12
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y		3		13	1		2
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y		3		2	1		3
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.														WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
VAQUILLAS RANCH CO., LTD														WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781			
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1649	2	22	9	Y		20		10	1		12
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1261	2	7	9	Y		6		9	1		9
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1097	2	10	9	Y		9		15	1		3
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	938	2	10	9	Y		9		6	1		6
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	864	2	10	9	Y		9		9	1		6
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	Y		4		3	1		7
VAQUILLAS RANCH A 1														WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477			
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2985	2	41	9	Y		37		29	1		14
11	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2894	2	46	9	Y		42		33	1		23
12	3596 X	3010	-0-	-586	-0-	2975	2	35	9	Y		32		36	1		19
01	3813 X	1987	-0-	-1826	-0-	1966	2	21	9	Y		19		21	1		17
02	3444 X	1823	-0-	-1621	-0-	1794	2	29	9	Y		26		25	1		18
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3034	2	41	9	Y		37		20	1		35
VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.														WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420			
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	265	2	3	9	Y		3		2	1		2
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	282	2	2	9	Y		2		2	1		2
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	Y		3		4	1		1
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	275	2	3	9	Y		3		2	1		2
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	240	2	2	9	Y		2		2	1		2
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y		1		1	1		2
VAQUILLAS RANCH CO., LTD														WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LUNDELL														CNTY: WEBB									
//CONT.// 93215 400 //CONT.// 386310														NON-ASSOCIATED									
WELL #: 2														RRCID -> 095558									
COMPL. DATE 11/27/1979														TOTAL DEPTH 10080									
PERF. 8867 - 9045																							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-		45 1	952 2	Y		1						5					
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-		46 1	971 2	Y		1	4 1					2					
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-		44 1	947 2	Y		5	5 1					2					
01	992 N	984	-0-	-8	-0-	-0-		45 1	935 2	Y		4	2 1					4					
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-		43 1	926 2	Y		6	7 1					3					
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-		52 1	1077 2	Y		4	2 1					5					
LUNDELL														WELL #: 14									
RRCID -> 096190														COMPL. DATE 09/19/1981									
TOTAL DEPTH 10036														PERF. 9158 - 9182									
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	130 2	Y		1						1					
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	82 2	Y		-0-	1 1					-0-					
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	100 2	Y		-0-						-0-					
01	3100 N	3454	-0-	-354	-0-	-0-	354	158 1	3281 2	Y		14	1 1					13					
02	2756 N	2402	-0-	-354	-0-	-0-	-0-	106 1	2279 2	Y		15	20 1					8					
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	1892 2	Y		7	6 1					9					
VAQUILLAS RANCH-A1														WELL #: 11									
RRCID -> 096762														COMPL. DATE 12/29/1988									
TOTAL DEPTH 10844														PERF. 9904 - 9926									
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		43 2		Y		-0-						-0-					
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33 2		Y		-0-						-0-					
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44 2		Y		-0-						-0-					
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	28 2		Y		-0-						-0-					
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29 2		Y		-0-						-0-					
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	27 2		Y		-0-						-0-					
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.														WELL #: 12									
RRCID -> 097083														COMPL. DATE 08/07/1981									
TOTAL DEPTH 10003														PERF. 9791 - 9807									
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-		79 2	2 9	Y		2	1 1					1					
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		71 2		Y		-0-						1					
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		75 2		Y		-0-	1 1					-0-					
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		75 2		Y		-0-						-0-					
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		68 2	1 9	Y		1	1 1					-0-					
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		76 2	1 9	Y		1						1					
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.														WELL #: 14									
RRCID -> 098967														COMPL. DATE 02/01/1982									
TOTAL DEPTH 10200														PERF. 9564 - 9588									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
YATES																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 101365																	
COMPL. DATE 07/09/2013																	
TOTAL DEPTH 12021																	
PERF.10488 - 10530																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE			
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	39	1	474	2	N	-0-	1	1	22			
11	450 N	397	-0-	-53	-0-	29	1	368	2	N	-0-	1	1	21			
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	41	1	512	2	N	1			22			
						1	9										
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	N	1	1	1	22			
						1	9										
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	458	2	N	1	1	1	22			
						1	9										
03	558 N	500	-0-	-58	-0-	29	1	470	2	N	1	1	1	22			
						1	9										
CARR																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 101374																	
COMPL. DATE 06/07/1982																	
TOTAL DEPTH 9210																	
PERF. 8507 - 8678																	
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	108	1	2311	2	N	-0-			-0-			
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	106	1	2240	2	N	-0-			-0-			
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	99	1	2146	2	N	-0-			-0-			
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	101	1	2103	2	N	-0-			-0-			
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	85	1	1811	2	N	-0-			-0-			
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	106	1	2202	2	N	-0-			-0-			
LUNDELL																	
WELL #: 12																	
RRCID -> 101925																	
COMPL. DATE 07/14/1982																	
TOTAL DEPTH 10112																	
PERF. 9196 - 9225																	
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	65	1	1377	2	N	2			8			
						2	9										
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	61	1	1296	2	N	1	6	1	3			
						1	9										
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	53	1	1155	2	N	7	7	1	3			
						8	9										
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	59	1	1223	2	N	5	3	1	5			
						6	9										
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	55	1	1178	2	N	8	9	1	4			
						9	9										
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	1225	2	N	5	3	1	6			
						6	9										
VAQUILLAS RANCH -A1																	
WELL #: 25																	
RRCID -> 101973																	
COMPL. DATE 08/16/1982																	
TOTAL DEPTH 11200																	
PERF.10680 - 10824																	
10	568 X	568	-0-	-0-	-0-	560	2	8	9	Y	7	6	1	3			
11	570 X	458	-0-	-112	-0-	450	2	8	9	Y	7	6	1	4			
12	589 X	465	-0-	-124	-0-	459	2	6	9	Y	5	6	1	3			
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	4	1	4			
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	Y	5	5	1	4			
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	487	2	7	9	Y	6	4	1	6			
ALLEY																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 102555																	
COMPL. DATE 10/02/1982																	
TOTAL DEPTH 11040																	
PERF.10060 - 10128																	
10	837 N	823	-0-	-14	-0-	62	1	751	2	Y	9	8	1	21			
						10	9										
11	1110 N	795	-0-	-315	-0-	58	1	735	2	Y	2	7	1	16			
						2	9										
12	1147 N	759	-0-	-388	-0-	57	1	700	2	Y	2			18			
						2	9										
*01	837 N	690	-0-	-147	-0-	49	1	637	2	Y	4	6	1	16			
						4	9										
02	756 N	728	-0-	-28	-0-	52	1	672	2	Y	4	1	1	19			
						4	9										
03	744 N	610	-0-	-134	-0-	36	1	570	2	Y	4	6	1	17			
						4	9										

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #:		1		RRCID -> 102635		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-		59 1	706 2	1 9	N	1	1	1	1		10	
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-		58 1	741 2	1 9	N	-0-		1	1		9	
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-		61 1	751 2	1 9	N	1					10	
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-		62 1	813 2	1 9	N	1		1	1		10	
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-		54 1	700 2	1 9	N	-0-		1	1		9	
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-		49 1	793 2	1 9	N	1		1	1		9	
VAQUILLAS RANCH-A1				WELL #:		29		RRCID -> 103083		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172						
10	837 N	567	-0-	-270	-0-	-0-		559 2	8 9	Y		7		6	1		3	
11	480 N	347	-0-	-133	-0-	-0-		341 2	6 9	Y		5		5	1		3	
12	496 N	85	-0-	-411	-0-	-0-		84 2	1 9	Y		1		3	1		1	
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-		606 2	7 9	Y		6		1	1		6	
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-		352 2	6 9	Y		5		7	1		4	
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-		419 2	6 9	Y		5		4	1		5	
LUNDELL				WELL #:		19		RRCID -> 103350		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
VAQUILLAS RANCH B1				WELL #:		23		RRCID -> 103400		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972						
10	T. A.	3	-0-	3	-0-	7		3 2		Y		-0-					-0-	
11	T. A.	4	-0-	4	-0-	11		4 2		Y		-0-					-0-	
12	T. A.	5	-0-	5	-0-	16		5 2		Y		-0-					-0-	
01	19 N	3	-0-	-16	-0-	-0-		3 2		Y		-0-					-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8 2		Y		-0-					-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12 2		Y		-0-					-0-	
LUNDELL				WELL #:		20		RRCID -> 104938		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-	
VERGARA 1680				WELL #:		2ST		RRCID -> 107078		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VAQUILLAS RANCH-A1														
WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2385	2	33	9	Y	30	27	1	11
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2255	2	36	9	Y	33	26	1	18
12	2418 N	2331	-0-	-87	-0-	2303	2	28	9	Y	25	28	1	15
01	2418 N	2298	-0-	-120	-0-	2274	2	24	9	Y	22	17	1	20
02	2128 N	2124	-0-	-4	-0-	2090	2	34	9	Y	31	29	1	22
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2311	2	31	9	Y	28	23	1	27
LUNDELL RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			3
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	6	2
VAQUILLAS RANCH -A-														
WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516														
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	46	1	1270	2	Y	4	2	1	5
						4	9							
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	39	1	1066	2	Y	2	4	1	3
						2	9							
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	925	2	Y	2			5
						2	9							
01	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	54	1	1239	2	Y	2	2	1	5
						2	9							
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	52	1	1347	2	Y	3	3	1	5
						3	9							
03	961 N	950	-0-	-11	-0-	35	1	912	2	Y	3	4	1	4
						3	9							
VAQUILLAS RANCH-A1														
WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734														
10	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6046	2	84	9	Y	76	67	1	28
11	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	5992	2	92	9	Y	84	66	1	46
12	6014 X	5855	-0-	-159	-0-	5786	2	69	9	Y	63	72	1	37
01	5828 X	5741	-0-	-87	-0-	5682	2	59	9	Y	54	42	1	49
02	5264 X	4999	-0-	-265	-0-	4921	2	78	9	Y	71	70	1	50
03	5828 X	5478	-0-	-350	-0-	5406	2	72	9	Y	65	54	1	61
VERGARA 1674														
WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584														
10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	270	1	3255	2	Y	39	31	1	34
						43	9							
11	3090 X	3022	-0-	-68	-0-	217	1	2774	2	Y	28	38	1	24
						31	9							
12	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	241	1	2968	2	Y	41	29	1	36
						45	9							
01	3565 X	2998	-0-	-567	-0-	209	1	2738	2	Y	46	59	1	23
						51	9							
02	3220 X	2989	-0-	-231	-0-	213	1	2755	2	Y	19	31	1	11
						21	9							
03	3565 X	2787	-0-	-778	-0-	161	1	2589	2	Y	34	30	1	15
						37	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
VAQUILLAS RANCH-A1				WELL #:	18	RRCID -> 108536	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL	DEPTH	11205	PERF.	9744	- 9758
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH-A2				WELL #:	38	RRCID -> 108539	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9160	- 9342
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ALLEY				WELL #:	3	RRCID -> 108825	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL	DEPTH	10960	PERF.	10191	- 10232
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	238	1	2862	2	Y	35	23	1	69
						39	9							
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	224	1	2858	2	Y	8	24	1	53
						9	9							
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	230	1	2837	2	Y	9			62
						10	9							
*01	3286 X	3225	-0-	-61	-0-	228	1	2979	2	Y	16	21	1	57
						18	9							
02	2968 X	2930	-0-	-38	-0-	209	1	2703	2	Y	16	3	1	70
						18	9							
03	3193 X	3177	-0-	-16	-0-	185	1	2969	2	Y	21	23	1	68
						23	9							

7-B CATTLE CO.				WELL #:	3	RRCID -> 109783	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	10883	- 11298
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	78	1	945	2	N	3	2	1	5
						3	9							
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	965	2	N	2	4	1	3
						2	9							
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	77	1	950	2	N	2			5
						2	9							
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	77	1	1002	2	N	2	2	1	5
						2	9							
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	67	1	865	2	N	1	2	1	4
						1	9							
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	62	1	994	2	N	3	3	1	4
						3	9							

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.				WELL #:	20	RRCID -> 109793	COMPL. DATE	02/22/1984	TOTAL	DEPTH	10163	PERF.	9146	- 9184
10	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4366	2	58	9	Y	53	36	1	33
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4201	2	23	9	Y	21	25	1	29
12	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4066	2	35	9	Y	32	49	1	12
01	4433 X	3929	-0-	-504	-0-	3894	2	35	9	Y	32	21	1	23
02	4004 X	3531	-0-	-473	-0-	3492	2	39	9	Y	35	34	1	24
03	4433 X	3711	-0-	-722	-0-	3692	2	19	9	Y	17	11	1	30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.														WELL #:		18		RRCID -> 110082		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 9570 - 9729	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0											AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2	14	9	Y	13	10	1	6	1	7	8			
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2	6	9	Y	5	6	1	5	1	7	7			
12	1085 N	928	-0-	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2	9	9	Y	8	12	1	12	1	3	3			
01	930 N	917	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2	9	9	Y	8	5	1	5	1	6	6			
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2	9	9	Y	8	8	1	8	1	6	6			
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2	8	9	Y	7	3	1	3	1	10	10			
ALLEY						WELL #:		4		RRCID -> 110092		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9686 - 9699									
10	5518 X	5001	-0-	-0-	-517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	4561	2	Y	55	35	1	35	1	107	107			
											61	9													
11	5490 X	5344	-0-	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	4942	2	Y	14	38	1	38	1	83	83			
											15	9													
12	5673 X	5203	-0-	-0-	-470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	4797	2	Y	15					98	98			
											17	9													
01	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	5220	2	Y	29	34	1	34	1	93	93			
											32	9													
02	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	4576	2	Y	27	6	1	6	1	114	114			
											30	9													
03	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	5090	2	Y	36	38	1	38	1	112	112			
											40	9													
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.						WELL #:		4		RRCID -> 110097		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9138 - 9170									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	-0-			
ALLEY						WELL #:		2 L		RRCID -> 110256		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10525		PERF.10116 - 10350									
10	465 N	364	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	Y	4	3	1	3	1	9	9			
											4	9													
11	450 N	147	-0-	-0-	-303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-	3	1	3	1	6	6			
12	434 N	27	-0-	-0-	-407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					6	6			
01	372 N	5	-0-	-0-	-367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	1	1	1	1	5	5			
02	140 N	6	-0-	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					5	5			
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					5	5			
ALLEY						WELL #:		2 U		RRCID -> 110257		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9684 - 9722									
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	-0-			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	-0-			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	-0-			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	-0-			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	-0-			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	-0-			
ARCO FEE						WELL #:		1		RRCID -> 110515		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11091 - 11898									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	-0-			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																
LUNDELL																
WELL #: 10 C RRCID -> 111558																
COMPL. DATE 02/07/1988																
TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					1
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	9	1	188	2	Y	1					1
						1	9									
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
LUNDELL																
WELL #: 1 RRCID -> 111566																
COMPL. DATE 02/02/1988																
TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561																
10	930 N	877	-0-	-53	-0-	39	1	837	2	Y	1					4
						1	9									
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	842	2	Y	2	4	1			2
						2	9									
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	35	1	754	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	42	1	876	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	39	1	830	2	Y	6	6	1			3
						7	9									
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	794	2	Y	3	2	1			4
						3	9									
VAQUILLAS RANCH-A1																
WELL #: 9 RRCID -> 111652																
COMPL. DATE 01/16/1986																
TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VAQUILLAS RANCH CO., LTD																
WELL #: 24 RRCID -> 111835																
COMPL. DATE 07/26/1984																
TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH CO., LTD																
WELL #: 2 RRCID -> 112154																
COMPL. DATE 08/08/1984																
TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113																
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	85	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	47	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	95	2	1	9	Y	1					1
VAQUILLAS RANCH CO., LTD																
WELL #: 25 RRCID -> 112276																
COMPL. DATE 08/22/1984																
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253																
10	6510 X	1612	-0-	-4898	-0-	1591	2	21	9	Y	19	40	1			12
11	6300 X	4380	-0-	-1920	-0-	4356	2	24	9	Y	22	9	1			25
12	6510 X	3914	-0-	-2596	-0-	3881	2	33	9	Y	30	44	1			11
01	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4689	2	43	9	Y	39	22	1			28
02	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4746	2	53	9	Y	48	43	1			33
03	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5250	2	26	9	Y	24	15	1			42

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VERGARA, G. B.															
WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	296	2	Y	-0-				-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	305	2	Y	7	1	1		6
						8	9								
LUNDELL														WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124	
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	1				2
						1	9								
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	2	Y	-0-	1	1		1
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	15	1	311	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	2	1	1		2
						2	9								
YATES														WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781	
10	2976 X	2445	-0-	-531	-0-	187	1	2248	2	N	9	6	1		44
						10	9								
11	2850 X	2669	-0-	-181	-0-	193	1	2469	2	N	6	9	1		41
						7	9								
12	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	209	1	2578	2	N	5				46
						6	9								
*01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	209	1	2738	2	N	5	6	1		45
						6	9								
02	2492 X	2489	-0-	-3	-0-	178	1	2307	2	N	4	6	1		43
						4	9								
03	2790 X	2662	-0-	-128	-0-	155	1	2481	2	N	24	8	1		59
						26	9								
VERGARA 1679														WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VERGARA, G. B.														WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-				-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	1				1
						1	9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
MARRS-MCLEAN "C"				WELL #:	2	RRCID -> 113408		COMPL. DATE 09/04/1984		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

VAQUILLAS RANCH CO., LTD				WELL #:	27	RRCID -> 113495		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253					
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	-1	1	1	-0-	
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-			-0-	
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-			-0-	
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-			-0-	

VERGARA 1674				WELL #:	3	RRCID -> 113798		COMPL. DATE 11/10/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833					
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	621	2	Y	8	8	1	7	
						9	9								
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	653	2	Y	7	8	1	6	
						8	9								
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	56	1	689	2	Y	9	7	1	8	
						10	9								
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	Y	12	14	1	6	
						13	9								
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	47	1	604	2	Y	3	7	1	2	
						3	9								
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	43	1	686	2	Y	10	8	1	4	
						11	9								

LUNDELL				WELL #:	21	RRCID -> 113844		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984					
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	158	1	3372	2	Y	5			18	
						6	9								
11	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	152	1	3209	2	Y	4	15	1	7	
						4	9								
12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	141	1	3041	2	Y	16	16	1	7	
						18	9								
01	3689 X	3339	-0-	-350	-0-	153	1	3172	2	Y	13	8	1	12	
						14	9								
02	3332 X	3318	-0-	-14	-0-	147	1	3147	2	Y	22	23	1	11	
						24	9								
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	167	1	3473	2	Y	13	8	1	16	
						14	9								

VAQUILLAS RANCH CO. STATE				WELL #:	6	RRCID -> 113858		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2948

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
LUNDELL RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	114279	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL	DEPTH	11580	PERF.	10344	-	10354				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	47	1	339	2	Y	-0-									185
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	586	2	1	9	Y	1					157	7			29
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-									29
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	Y	1									30
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	649	2	17	9	Y	15									45
*03	775 N	475	-0-	-300	-0-	475	2			Y	-0-					33	1		4 6	8

LUNDELL					WELL #:	16	RRCID ->	114284	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	9457	-	9722			
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	Y	1									5
						1	9													
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-			4	1					1
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	12	1	254	2	Y	2			2	1					1
						2	9													
01	527 N	199	-0-	-328	-0-	9	1	189	2	Y	1			1	1					1
						1	9													
02	336 N	95	-0-	-241	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			1	1					-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	12	1	249	2	Y	1									1
						1	9													

ALLEY					WELL #:	5	RRCID ->	114352	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	9660	-	10471			
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	273	1	3290	2	Y	39			26	1					78
						43	9													
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	234	1	2992	2	Y	9			28	1					59
						10	9													
12	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	254	1	3131	2	Y	10									69
						11	9													
*01	3751 X	3032	-0-	-719	-0-	214	1	2801	2	Y	15			23	1					61
						17	9													
02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	268	1	3470	2	Y	20			3	1					78
						22	9													
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	222	1	3557	2	Y	26			27	1					77
						29	9													

VERGARA, G. B.					WELL #:	7	RRCID ->	114491	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	10366	-	10480			
10	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	160	1	1334	2	Y	38			35	1					28
						42	9													
11	1650 N	1409	-0-	-241	-0-	136	1	1243	2	Y	27			34	1					21
						30	9													
12	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	153	1	1287	2	Y	25			10	1					36
						28	9													
*01	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	161	1	1324	2	Y	34			30	1					40
						37	9													
02	1316 N	1233	-0-	-83	-0-	137	1	1072	2	Y	22			40	1					31
						24	9													
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	132	1	1499	2	Y	31			31	1					31
						34	9													

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2949

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HIRSCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93215 400 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
						RRCID ->	114845	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.10500	- 11792					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	372	N	244	-0-	-0-	-128	-0-	-0-	19	1	225	2	N	-0-	1	1			1
11	360	N	194	-0-	-0-	-166	-0-	-0-	14	1	179	2	N	1	1	1			1
									1	9									
12	558	N	217	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	16	1	201	2	N	-0-					1
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	N	1	1	1			1
									1	9									
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	1	1	1			1
									1	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	N	1	1	1			1
									1	9									
JURASCHEK						WELL #:	1	RRCID ->	114846	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11070	- 11414			
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-	73	1			-0-
11	30	N	27	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
LUNDELL						WELL #:	27	RRCID ->	116145	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8956	- 9408			
10	3844	X	3569	-0-	-0-	-275	-0-	-0-	160	1	3405	2	Y	4					18
									4	9									
11	3750	X	3673	-0-	-0-	-77	-0-	-0-	166	1	3501	2	Y	5	15	1			8
									6	9									
12	3875	X	3038	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	134	1	2889	2	Y	14	16	1			6
									15	9									
01	3844	X	3205	-0-	-0-	-639	-0-	-0-	146	1	3045	2	Y	13	7	1			12
									14	9									
02	3472	X	3296	-0-	-0-	-176	-0-	-0-	146	1	3126	2	Y	22	23	1			11
									24	9									
03	3782	X	3588	-0-	-0-	-194	-0-	-0-	164	1	3410	2	Y	13	8	1			16
									14	9									
ALLEY						WELL #:	7ST	RRCID ->	116492	COMPL. DATE	04/16/2016	TOTAL	DEPTH	10800	PERF. 9790	- 9802			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VERGARA 1679						WELL #:	4ST	RRCID ->	116493	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10225	- 10420			
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	1					1
									1	9									
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	Y	2	1	1			2
									2	9									
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	2	2	1			2
									2	9									
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
02	252	N	80	-0-	-0-	-172	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	149	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	2	1	1			1
									2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LUNDELL										//CONT.// 93215 400 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
										WELL #: 36		RRCID -> 116868		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10440 - 10618	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10		2139 N	1979	-0-	-160	-0-	89	1	1888	2	Y	2					10		
11		1980 N	1886	-0-	-94	-0-	85	1	1799	2	Y	2		8	1		4		
12		2077 N	1933	-0-	-144	-0-	85	1	1837	2	Y	10		10	1		4		
01		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	94	1	1945	2	Y	9		5	1		8		
02		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	83	1	1782	2	Y	12		14	1		6		
03		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	94	1	1941	2	Y	7		4	1		9		
LUNDELL										WELL #: 26		RRCID -> 116977		COMPL. DATE 06/16/1985		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 9415 - 9606	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
LUNDELL										WELL #: 25		RRCID -> 117132		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 8972 - 9638	
10		2759 X	2278	-0-	-481	-0-	102	1	2174	2	Y	2					10		
11		2670 X	2342	-0-	-328	-0-	106	1	2232	2	Y	4		9	1		5		
12		2759 X	2182	-0-	-577	-0-	96	1	2074	2	Y	11		11	1		5		
01		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	106	1	2214	2	Y	9		5	1		9		
02		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	104	1	2235	2	Y	15		16	1		8		
03		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	119	1	2458	2	Y	9		6	1		11		
VAQUILLAS RANCH A11										WELL #: 55		RRCID -> 117264		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8304 - 8334	
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	9	Y	1		1	1		1		
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					1		
12		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	1			Y	-0-					1		
01		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	1			Y	-0-					1		
02		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	1			Y	-0-					1		
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					1		
FROST, P. M. "B"										WELL #: 1		RRCID -> 117289		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10826 - 10872	
10		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	225	1	2710	2	N	-0-		5	1		108		
11		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	225	1	2875	2	N	7		9	1		106		
12		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	252	1	3110	2	N	4					110		
01		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	232	1	3032	2	N	5		6	1		109		
02		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	205	1	2658	2	N	4		6	1		107		
*03		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	180	1	2889	2	N	10		8	1	18 6	91		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
MARRS MCLEAN "C"				WELL #:	5	RRCID -> 117304		COMPL. DATE 06/22/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

7-B CATTLE CO.				WELL #:	4	RRCID -> 117429		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERGARA 1679-W				WELL #:	5ST	RRCID -> 117459		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618			
10	3875 X	2950	-0-	-925	-0-	223	1	2691	2	Y	33	35	29
						36	9						
11	3600 X	3086	-0-	-514	-0-	222	1	2832	2	Y	29	33	25
						32	9						
12	3534 X	2973	-0-	-561	-0-	220	1	2712	2	Y	37	29	33
						41	9						
01	3534 X	3357	-0-	-177	-0-	234	1	3066	2	Y	52	60	25
						57	9						
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	220	1	2844	2	Y	19	33	11
						21	9						
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	202	1	3251	2	Y	43	36	18
						47	9						

DAY				WELL #:	1	RRCID -> 117460		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			87

BONEBRAKE				WELL #:	1	RRCID -> 117546		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
LUNDELL														
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	47 1	1008 2	Y			2			6
11	1170 N	860	-0-	-310	-0-	2 9	820 2	Y			1	5 1		2
12	1209 N	959	-0-	-250	-0-	39 1	911 2	Y			5	5 1		2
01	1054 N	808	-0-	-246	-0-	1 9	768 2	Y			3	2 1		3
02	812 N	721	-0-	-91	-0-	42 1	683 2	Y			5	6 1		2
03	961 N	596	-0-	-365	-0-	6 9	566 2	Y			3	2 1		3
						3 9								

MARSHALL, S.G.														
WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIRSCH														
WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958														
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21 1	257 2	N			1	1 1		58
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	1 9	267 2	N			1	1 1		58
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21 1	230 2	N			-0-			58
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19 1	334 2	N			1	1 1		58
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25 1	204 2	N			1	1 1		58
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1 9	213 2	N			1	1 1		58
						13 1								
						1 9								

VAQUILLAS RANCH G														
WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARR														
WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928														
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	26 1	553 2	N			-0-			38
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21 1	439 2	N			-0-			38
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24 1	509 2	N			-0-			38
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21 1	431 2	N			-0-			38
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	20 1	422 2	N			-0-			38
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	20 1	413 2	N			38			-0-
						42 9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LUNDELL												//CONT.// 93215 400 //CONT.// 386310 WELL #: 42				NON-ASSOCIATED RRCID -> 118281				CAPACITY COMPL. DATE 09/11/1985				TOTAL DEPTH 11550				CNTY: WEBB PERF.10741 - 11108			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													

LUNDELL												WELL #: 40				RRCID -> 118575				COMPL. DATE 08/28/1985				TOTAL DEPTH 10800				PERF. 9461 - 9764			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													

VERGARA 1679												WELL #: 6				RRCID -> 118798				COMPL. DATE 10/25/1985				TOTAL DEPTH 10510				PERF.10178 - 10277			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													

EL GATO												WELL #: 10				RRCID -> 118871				COMPL. DATE 11/13/1987				TOTAL DEPTH 9200				PERF. 8461 - 8645			
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	44	1	265	2	Y	-0-						-0-													
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	23	1	236	2	Y	-0-						-0-													
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	18	1	264	2	Y	-0-						-0-													
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	2	Y	-0-						-0-													
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	Y	-0-						-0-													
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	Y	-0-						-0-													

MCCLEAN, MARRS "A"												WELL #: 2				RRCID -> 118969				COMPL. DATE 11/04/1985				TOTAL DEPTH 11500				PERF.10147 - 11194			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													

VERGARA 1680												WELL #: 7				RRCID -> 119055				COMPL. DATE 11/16/1985				TOTAL DEPTH 10360				PERF.10024 - 10164			
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	107	1	1284	2	Y	15	12	1				13													
							17	9																							
11	1230	N	917	-0-	-313	-0-	66	1	841	2	Y	9	14	1				8													
							10	9																							
12	1054	N	965	-0-	-89	-0-	71	1	881	2	Y	12	9	1				11													
							13	9																							
01	1395	N	989	-0-	-406	-0-	69	1	905	2	Y	14	18	1				7													
							15	9																							
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	69	1	897	2	Y	6	10	1				3													
							7	9																							
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	60	1	957	2	Y	13	11	1				5													
							14	9																							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
LUNDELL			WELL #:		49	RRCID -> 119111		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10194		PERF. 9048 - 9708	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LUNDELL			WELL #:		37	RRCID -> 119197		COMPL. DATE 11/30/1985		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9363 - 10264	
10	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	57	1	1223	2	Y	2		7
						2	9						
11	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	56	1	1176	2	Y	1	5 1	3
						1	9						
12	1364 N	1073	-0-	-291	-0-	47	1	1020	2	Y	5	6 1	2
						6	9						
01	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	55	1	1136	2	Y	6	3 1	5
						7	9						
02	1148 N	1123	-0-	-25	-0-	50	1	1065	2	Y	7	8 1	4
						8	9						
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	55	1	1133	2	Y	5	3 1	6
						6	9						
ARCO FEE			WELL #:		4	RRCID -> 119445		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12060		PERF. 11653 - 11700	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
EL GATO			WELL #:		12	RRCID -> 119681		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 8679 - 8770	
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	285	1	1731	2	Y	-0-		-0-
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	163	1	1685	2	Y	21	21 1	-0-
						23	9						
12	1922 N	1830	-0-	-92	-0-	115	1	1715	2	Y	-0-		-0-
*01	2015 N	1929	-0-	-86	-0-	228	1	1701	2	Y	-0-		-0-
02	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	184	1	1450	2	Y	-0-		-0-
03	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	134	1	1672	2	Y	14		14
						15	9						
LUNDELL A			WELL #:		8	RRCID -> 119761		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9332 - 9568	
10	682 N	594	-0-	-88	-0-	27	1	566	2	Y	1		3
						1	9						
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	25	1	535	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
12	620 N	517	-0-	-103	-0-	23	1	491	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	3	1 1	3
						3	9						
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	588	2	Y	2	1 1	3
						2	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)					//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY					//CONT.//	386310										
VERGARA 1674					WELL #:	5	RRCID ->	119943	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10706	- 10866	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LUNDELL					WELL #:	41	RRCID ->	120097	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9400	- 10016	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CARR					WELL #:	22	RRCID ->	120425	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	8655	- 9580	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD					WELL #:	35	RRCID ->	120718	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9193	- 9280	
10	7285 X	7080	-0-	-205	-0-	6988	2	92 9	Y	84	62 1					52
11	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6926	2	37 9	Y	34	39 1					47
12	7378 X	6614	-0-	-764	-0-	6557	2	57 9	Y	52	80 1					19
01	7378 X	6796	-0-	-582	-0-	6735	2	61 9	Y	55	34 1					40
02	6664 X	6068	-0-	-596	-0-	6003	2	65 9	Y	59	58 1					41
03	7192 X	6914	-0-	-278	-0-	6879	2	35 9	Y	32	19 1					54

CARR					WELL #:	18	RRCID ->	120936	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	8701	- 9444	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CARR					WELL #:	24	RRCID ->	121702	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8548	- 8732	
10	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	169	1	3603 2	N	375	285 1					276
						413	9									
11	3990 X	3891	-0-	-99	-0-	162	1	3424 2	N	277	153 1					400
						305	9									
12	4185 X	3588	-0-	-597	-0-	144	1	3099 2	N	314	442 1					272
						345	9									
01	4185 X	4098	-0-	-87	-0-	170	1	3542 2	N	351	144 1					479
						386	9									
02	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	152	1	3255 2	N	484	619 1					344
						532	9									
03	4185 X	3818	-0-	-367	-0-	161	1	3337 2	N	291	164 1					471
						320	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.//		386310												
VAQUILLAS RANCH CO STATE													WELL #:		7	RRCID ->		121781	COMPL. DATE		07/08/1986	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9182 -	9222
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-				
EL GATO													WELL #:		13	RRCID ->		121860	COMPL. DATE		02/08/1988	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	8101 -	8290
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-				
LUNDELL													WELL #:		54	RRCID ->		121966	COMPL. DATE		07/25/1986	TOTAL	DEPTH	10155	PERF.	9195 -	9224
10	651	N	298	-0-	-353	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-									2				
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	1			2	1					1				
									1	9																	
12	434	N	360	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	2			2	1					1				
									2	9																	
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	1			1	1					1				
									1	9																	
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	2			2	1					1				
									2	9																	
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	1			1	1					1				
									1	9																	
MARSHALL, S.G. "A"													WELL #:		4	RRCID ->		122033	COMPL. DATE		08/19/1986	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	10066 -	10576
*10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1769	2	N	9			3	1					33				
									10	9																	
*11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1833	2	N	-0-			3	1					30				
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1809	2	N	-0-									30				
*01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	1901	2	N	6			2	1					63				
									7	9																	
*02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1746	2	N	-0-			6	1					22				
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1837	2	N	33			3	1					52				
									36	9																	
LUNDELL													WELL #:		44	RRCID ->		122173	COMPL. DATE		09/02/1986	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9638 -	10642
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-									-0-				
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-									-0-				
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-									-0-				
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-									-0-				
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	1			1	1					-0-				
									1	9																	
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-									-0-				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
LUNDELL "C"																	
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	37 1	781 2	Y		1						5	
11	930 N	676	-0-	-254	-0-	1 9	644 2	Y		1		4	1			2	
12	961 N	582	-0-	-379	-0-	31 1	554 2	Y		2		3	1			1	
01	806 N	656	-0-	-150	-0-	1 9	623 2	Y		3		1	1			3	
02	644 N	424	-0-	-220	-0-	26 1	403 2	Y		2		4	1			1	
03	589 N	315	-0-	-274	-0-	2 9	299 2	Y		2		1	1			2	
						14 1											
						2 9											

VAQUILLAS RANCH -B-														WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

EL GATO														WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716			
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	220 1	1334 2	Y		-0-						14	
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	104 1	1077 2	Y		-0-						14	
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	75 1	1110 2	Y		-0-						14	
01	1550 N	810	-0-	-740	-0-	94 1	704 2	Y		11		25	1			-0-	
						12 9											
02	1092 N	895	-0-	-197	-0-	101 1	794 2	Y		-0-						-0-	
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	101 1	1257 2	Y		-0-						-0-	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.														WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272			
10	1023 N	870	-0-	-153	-0-	858 2	12 9	Y		11		8	1			7	
11	960 N	931	-0-	-29	-0-	925 2	6 9	Y		5		5	1			7	
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1016 2	9 9	Y		8		12	1			3	
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	981 2	9 9	Y		8		5	1			6	
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	875 2	10 9	Y		9		9	1			6	
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	944 2	6 9	Y		5		3	1			8	

VAQUILLAS RANCH -J-														WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

VERGARA 1680														WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CARR														CNTY: WEBB									
//CONT.// 93215 400 //CONT.// 386310 WELL #: 27														NON-ASSOCIATED									
RRCID -> 124200														CAPACITY									
COMPL. DATE 05/06/1987														TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	-0-	90	1	1923	2	N	-0-							204			
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1951	2	N	-0-							204			
12	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	-0-	86	1	1849	2	N	-0-							204			
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2058	2	N	-0-							204			
02	1904	N	1732	-0-	-172	-0-	-0-	77	1	1655	2	N	-0-							204			
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2000	2	N	204							-0-			
								224	9														
CARR																							
WELL #: 31														RRCID -> 124582									
COMPL. DATE 06/26/1987														TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738									
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-			
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-			
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-			
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-			
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-			
LUNDELL																							
WELL #: 47														RRCID -> 125036									
COMPL. DATE 08/09/1987														TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129									
10	5952	X	5255	-0-	-697	-0-	-0-	235	1	5012	2	Y	7							27			
								8	9														
11	5430	X	4997	-0-	-433	-0-	-0-	226	1	4764	2	Y	6	22	1					11			
								7	9														
12	5642	X	4465	-0-	-1177	-0-	-0-	197	1	4245	2	Y	21	23	1					9			
								23	9														
01	5642	X	5014	-0-	-628	-0-	-0-	229	1	4762	2	Y	21	11	1					19			
								23	9														
02	5096	X	4912	-0-	-184	-0-	-0-	218	1	4660	2	Y	31	34	1					16			
								34	9														
03	5270	X	4700	-0-	-570	-0-	-0-	215	1	4466	2	Y	17	12	1					21			
								19	9														
ARCO FEE																							
WELL #: 3														RRCID -> 125277									
COMPL. DATE 08/27/1987														TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11024 - 11044									
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-			
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-			
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-			
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-			
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-			
EL GATO																							
WELL #: 17														RRCID -> 125456									
COMPL. DATE 10/03/1987														TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785									
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT						-0-			
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT						-0-			
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT						-0-			
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT						-0-			
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT						-0-			
7-B CATTLE CO. "D"																							
WELL #: 1														RRCID -> 125583									
COMPL. DATE 03/01/1998														TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11230 - 12155									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
VAQUILLAS RANCH A11				WELL #:		58	RRCID -> 126331		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH		9808	PERF. 8403 - 8662					
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-		188	1	10	9	Y	9		19	1		10	
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	-0-		147	1	7	9	Y	6		6	1		10	
12	248 N	116	-0-	-132	-0-	-0-		112	1	4	9	Y	4		7	1		7	
01	186 N	115	-0-	-71	-0-	-0-		113	1	2	9	Y	2					9	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		150	1	8	9	Y	7		5	1		11	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		151	1	7	9	Y	6		5	1		12	
LUNDELL-205				WELL #:		1	RRCID -> 126447		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH		10950	PERF. 9934 - 10634					
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	653	2	N	1					3	
								1	9										
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	597	2	N	1		3	1		1	
								1	9										
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	549	2	N	3		3	1		1	
								3	9										
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	419	2	N	2		1	1		2	
								2	9										
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	661	2	N	4		4	1		2	
								4	9										
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	626	2	N	3		2	1		3	
								3	9										
CARR				WELL #:		35	RRCID -> 128417		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 8683 - 9044					
10	3069 X	2697	-0-	-372	-0-	-0-		121	1	2576	2	N	-0-					18	
11	2970 X	2632	-0-	-338	-0-	-0-		119	1	2513	2	N	-0-					18	
12	3069 X	2371	-0-	-698	-0-	-0-		105	1	2266	2	N	-0-					18	
01	2697 N	2662	-0-	-35	-0-	-0-		122	1	2540	2	N	-0-					18	
02	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	2443	2	N	-0-					18	
03	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	2777	2	N	18					-0-	
								20	9										
VAQUILLAS RANCH CO LTD.				WELL #:		33	RRCID -> 129861		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH		10189	PERF. 9648 - 9706					
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-		1765	2	24	9	Y	22		17	1		14	
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-		1820	2	10	9	Y	9		10	1		13	
12	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	-0-		1654	2	14	9	Y	13		21	1		5	
01	1798 N	1277	-0-	-521	-0-	-0-		1265	2	12	9	Y	11		8	1		8	
02	1708 N	1540	-0-	-168	-0-	-0-		1525	2	15	9	Y	14		12	1		10	
03	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	-0-		1578	2	9	9	Y	8		5	1		13	
CARR				WELL #:		36	RRCID -> 130146		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH		9200	PERF. 8554 - 8686					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25					39	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	39					-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	65	1	542	2	Y	9	11	1		7
11	450 N	346	-0-	-104	-0-	10	9	305	2	Y	7	9	1		5
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	33	1	363	2	Y	6	2	1		9
*01	527 N	309	-0-	-218	-0-	8	9	268	2	Y	7	8	1		8
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	43	1	270	2	Y	5	8	1		7
03	403 N	235	-0-	-168	-0-	7	9	213	2	Y	3	6	1		4
						35	1								
						6	9								
						19	1								
						3	9								
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	7363	-0-	7363	7363	726	1	6637	2	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	6635	-0-	6635	13998	704	1	5931	2	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	5598	-0-	5598	19596	606	1	4992	2	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	4649	-0-	4649	24245	528	1	4121	2	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	4897	-0-	4897	29142	396	1	4501	2	Y	-0-				-0-
LUNDELL															
WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794															
10	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	60	1	1274	2	Y	2				7
11	1470 N	1302	-0-	-168	-0-	2	9	1241	2	Y	2	6	1		3
12	1426 N	1221	-0-	-205	-0-	59	1	1160	2	Y	6	6	1		3
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	2	9	1310	2	Y	5	3	1		5
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	54	1	1427	2	Y	10	10	1		5
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	7	9	1499	2	Y	6	4	1		7
						63	1								
						6	9								
						67	1								
						11	9								
						72	1								
						7	9								
VAQUILLAS RANCH L2															
WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUNDELL															
WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576															
10	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	211	1	4501	2	Y	6				24
11	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	7	9	4364	2	Y	6	20	1		10
12	4495 X	4199	-0-	-296	-0-	207	1	3992	2	Y	20	21	1		9
01	4898 X	4580	-0-	-318	-0-	185	1	4351	2	Y	18	10	1		17
02	4424 X	4345	-0-	-79	-0-	22	9	4121	2	Y	28	31	1		14
03	4743 X	4741	-0-	-2	-0-	209	1	4505	2	Y	17	10	1		21
						20	9								
						193	1								
						31	9								
						217	1								
						19	9								

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2961

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
VAQUILLAS A-8				WELL #:	66	RRCID ->	131348	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8146	-	9092				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	155 N	129	-0-	-0-	-26	-0-	-0-			122	1	7	9	Y	6	9	1			6
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			123	1	6	9	Y	5	4	1			7
12	124 N	99	-0-	-0-	-25	-0-	-0-			95	1	4	9	Y	4	5	1			6
01	124 N	98	-0-	-0-	-26	-0-	-0-			97	1	1	9	Y	1					7
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			128	1	8	9	Y	7	4	1			10
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			113	1	6	9	Y	5	5	1			10

EL GATO				WELL #:	11	RRCID ->	131897	COMPL. DATE	08/25/1989	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8102	-	8112				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.				WELL #:	8	RRCID ->	132088	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL	DEPTH	10219	PERF.	9240	-	9360				
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1008	2	14	9	Y	13	7	1			8
11	3000 N	5156	-0-	-0-	2156	2156	-0-			5125	2	31	9	Y	28	6	1			30
12	3100 N	4563	-0-	-0-	1463	3619	-0-			4523	2	40	9	Y	36	53	1			13
01	3100 N	3861	-0-	-0-	761	4380	-0-			3826	2	35	9	Y	32	22	1			23
02	7381 X	3001	-0-	-0-	-4380	-0-	-0-			2968	2	33	9	Y	30	32	1			21
03	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2410	2	13	9	Y	12	10	1			23

HIRSCH				WELL #:	5	RRCID ->	132274	COMPL. DATE	10/15/1989	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	10803	-	11778				
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			144	1	1737	2	N	-0-	3	1			9
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			139	1	1776	2	N	-0-	3	1			6
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			146	1	1803	2	N	4					10
										4	9									
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			172	1	2248	2	N	4	4	1			10
										4	9									
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			133	1	1727	2	N	2	4	1			8
										2	9									
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			128	1	2059	2	N	18	6	1			20
										20	9									

VAQUILLAS RANCH A-3				WELL #:	67 U	RRCID ->	132286	COMPL. DATE	07/15/1989	TOTAL	DEPTH	9050	PERF.	8576	-	8604				
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			152	1	1019	2	Y	10					13
										11	9									
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			48	1	921	2	Y	14	18	1			9
										15	9									
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			290	1	919	2	Y	12	17	1			4
										13	9									
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62	1	852	2	Y	9					13
										10	9									
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			74	1	984	2	Y	8					21
										9	9									
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			57	1	1006	2	Y	9	17	1			13
										10	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY																						
CARR																						
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
//CONT.// 386310																						
WELL #: 48										RRCID ->	132620	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	8600	-	9272		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE				
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-			25 1	526 2	N		-0-						20				
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-			43 1	901 2	N		-0-						20				
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-			42 1	916 2	N		-0-						20				
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-			30 1	629 2	N		-0-						20				
02	504 N	455	-0-	-49	-0-			20 1	435 2	N		-0-						20				
03	558 N	527	-0-	-31	-0-			23 1	482 2	N		20						-0-				
								22 9														
VERGARA 1680										WELL #:	1	RRCID ->	132632	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL	DEPTH	10970	PERF.	9758	-	9782
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
VAQUILLAS RANCH CO., LTD										WELL #:	31	RRCID ->	133182	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL	DEPTH	10148	PERF.	9004	-	9052
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-			203 2	3 9	Y		3	2 1					2				
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-			207 2		Y		-0-	1 1					1				
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-			194 2	2 9	Y		2	2 1					1				
01	217 N	188	-0-	-29	-0-			187 2	1 9	Y		1	1 1					1				
02	196 N	173	-0-	-23	-0-			171 2	2 9	Y		2	2 1					1				
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-			190 2	2 9	Y		2	1 1					2				
VAQUILLAS RANCH "E"										WELL #:	70	RRCID ->	133486	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL	DEPTH	11479	PERF.	10136	-	10416
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-			109 1	3034 2	Y		11	7 1					14				
								12 9														
11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-			108 1	2942 2	Y		7	11 1					10				
								8 9														
12	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-			104 1	2976 2	Y		6						16				
								7 9														
01	2883 X	2234	-0-	-649	-0-			93 1	2138 2	Y		3	7 1					12				
								3 9														
02	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-			105 1	2729 2	Y		5	6 1					11				
								6 9														
03	2883 X	2711	-0-	-172	-0-			100 1	2601 2	Y		9	9 1					11				
								10 9														
VAQUILLAS RANCH A6										WELL #:	41	RRCID ->	133495	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	11308	-	11340
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2024																						
VERGARA, G.B.										WELL #:	8	RRCID ->	133512	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL	DEPTH	10480	PERF.	10146	-	10278
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
CARR															
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	2	N	-0-			78	
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	1010	2	N	-0-			78	
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	1065	2	N	-0-			78	
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	53	1	1093	2	N	-0-			78	
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	44	1	937	2	N	-0-			78	
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	50	1	1031	2	N	78			-0-	
						86	9								

VAQUILLAS RANCH CO., LTD													WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600		
10	3627 X	3603	-0-	-24	-0-	3555	2	48	9	Y	44	29	1	27	
11	3840 X	3383	-0-	-457	-0-	3364	2	19	9	Y	17	20	1	24	
12	3968 X	3670	-0-	-298	-0-	3638	2	32	9	Y	29	42	1	11	
01	3968 X	3309	-0-	-659	-0-	3280	2	29	9	Y	26	18	1	19	
02	3248 X	2960	-0-	-288	-0-	2927	2	33	9	Y	30	29	1	20	
03	3658 X	3225	-0-	-433	-0-	3208	2	17	9	Y	15	9	1	26	

VAQUILLAS RANCH A1													WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726		
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	87	2	2	9	Y	2	1	1	1	
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-	1	1	-0-	
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-			-0-	
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	Y	3	1	1	2	
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	2	1	3	

VERGARA, IGNACIO													WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 10074 - 10106		
10	1333 N	1089	-0-	-244	-0-	83	1	1002	2	Y	4	2	1	11	
						4	9								
11	1260 N	1101	-0-	-159	-0-	80	1	1021	2	Y	-0-	2	1	9	
12	1240 N	1045	-0-	-195	-0-	78	1	964	2	Y	3			12	
						3	9								
01	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	74	1	972	2	Y	1	2	1	11	
						1	9								
02	952 N	936	-0-	-16	-0-	67	1	868	2	Y	1	2	1	10	
						1	9								
03	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	59	1	951	2	Y	3	3	1	10	
						3	9								

ALLEY													WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 10158 - 10319		
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	3	2	1	5	
						3	9								
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	Y	1	2	1	4	
						1	9								
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	276	2	Y	1			5	
						1	9								
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	1	2	1	4	
						1	9								
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	1			5	
						1	9								
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	3	2	1	6	
						3	9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
ROSEBERRY, D. L.				WELL #:	2	RRCID ->	135960	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	9626 - 10318	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	3379 X	2739	-0-	-640	-0-	204 8 9	1	2527	2	Y	7	2	1		22
*09	3120 X	2527	-0-	-593	-0-	186 8 9	1	2333	2	Y	7	10	1		19
*10	3131 X	2940	-0-	-191	-0-	208 21 9	1	2711	2	Y	19	24	1		14
*11	3030 X	2854	-0-	-176	-0-	207 10 9	1	2637	2	Y	9	5	1		18
12	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	229 18 9	1	2828	2	Y	16	1	6		33
01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	213 15 9	1	2790	2	Y	14	3	1		44
02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	191 11 9	1	2469	2	Y	10	33	1		21
03	3069 X	2954	-0-	-115	-0-	172 20 9	1	2762	2	Y	18	4	1		35

LUNDELL				WELL #:	60	RRCID ->	135965	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9415 - 9514	
10	1457 N	1333	-0-	-124	-0-	60 1 9	1	1272	2	Y	1				6
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	62 2 9	1	1309	2	Y	2	5	1		3
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	62 8 9	1	1341	2	Y	7	7	1		3
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	70 7 9	1	1454	2	Y	6	3	1		6
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	61 10 9	1	1303	2	Y	9	10	1		5
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	68 6 9	1	1410	2	Y	5	3	1		7

CARR				WELL #:	50	RRCID ->	135966	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL	DEPTH	9630	PERF.	8238 - 9211	
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13 1	1	288	2	N	-0-				12
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	1	268	2	N	-0-				12
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	13 1	1	278	2	N	-0-				12
01	310 N	232	-0-	-78	-0-	11 1	1	221	2	N	-0-				12
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	10 1	1	223	2	N	-0-				12
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	14 13 9	1	293	2	N	12				-0-

LUNDELL				WELL #:	62	RRCID ->	135992	COMPL. DATE	07/17/1990	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9226 - 9900	
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	9 1	1	182	2	Y	-0-				1
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	1	171	2	Y	-0-	1	1		-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	6 1 9	1	139	2	Y	1	1	1		-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	6 1 9	1	132	2	Y	1				1
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	1 1	1			Y	-0-	1	1		-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1 9	1	197	2	Y	1				1

VAQUILLAS RANCH - A1				WELL #:	24	RRCID ->	136003	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL	DEPTH	11083	PERF.	9910 - 10188	
10	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	1736	2	24	9	Y	22	20	1		8
11	1800 N	1574	-0-	-226	-0-	1550	2	24	9	Y	22	18	1		12
12	1798 N	1504	-0-	-294	-0-	1486	2	18	9	Y	16	19	1		9
01	1767 N	1432	-0-	-335	-0-	1417	2	15	9	Y	14	11	1		12
02	1456 N	1342	-0-	-114	-0-	1321	2	21	9	Y	19	18	1		13
03	1519 N	1334	-0-	-185	-0-	1316	2	18	9	Y	16	14	1		15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
LUNDELL																	
WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	182 7 9	1	3885	2	Y	6					22	
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	179 6 9	1	3784	2	Y	5	18	1			9	
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	175 21 9	1	3782	2	Y	19	20	1			8	
01	3937 X	3889	-0-	-48	-0-	178 18 9	1	3693	2	Y	16	9	1			15	
02	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	171 28 9	1	3669	2	Y	25	27	1			13	
03	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	199 17 9	1	4127	2	Y	15	9	1			19	
VAQUILLAS RANCH A5														WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160			
10	3100 N	4461	-0-	1361	1361	574 42 9	1	3845	2	Y	38					44	
11	3000 N	4442	-0-	1442	2803	216 69 9	1	4157	2	Y	63	67	1			40	
12	3100 N	5355	-0-	2255	5058	1271 56 9	1	4028	2	Y	51	75	1			16	
01	8814 X	3756	-0-	-5058	-0-	252 42 9	1	3462	2	Y	38					54	
02	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	253 30 9	1	3391	2	Y	27					81	
03	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	136 25 9	1	2399	2	Y	23	66	1			38	
VAQUILLAS RANCH A6														WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10970 - 11278			
10	3844 X	3384	-0-	-460	-0-	117 13 9	1	3254	2	Y	12	8	1			14	
11	3540 X	3391	-0-	-149	-0-	120 8 9	1	3263	2	Y	7	11	1			10	
12	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	140 9 9	1	4011	2	Y	8					18	
01	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	169 8 9	1	3871	2	Y	7	8	1			17	
02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	118 4 9	1	3072	2	Y	4	8	1			13	
03	4061 X	3241	-0-	-820	-0-	119 11 9	1	3111	2	Y	10	11	1			12	
VAQUILLAS RANCH A-1														WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864			
10	3100 N	3119	-0-	19	318	3076 19	2	43	9	Y	39	34	1			14	
11	3000 N	2923	-0-	-77	241	2878 77	2	45	9	Y	41	33	1			22	
12	3310 X	3069	-0-	-241	-0-	3033 8 9	2	36	9	Y	33	36	1			19	
01	3379 X	2794	-0-	-585	-0-	2764 9 9	2	30	9	Y	27	22	1			24	
02	3052 X	1911	-0-	-1141	-0-	1881 4 9	2	30	9	Y	27	32	1			19	
03	3131 X	1822	-0-	-1309	-0-	1798 11 9	2	24	9	Y	22	20	1			21	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MORGAN				//CONT.// WELL #:	93215 400 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
						RRCID ->	136612	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL	DEPTH	12100	PERF. 10452	-	11070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-					52
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	N	-0-					52
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	N	1					53
						1	9									
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-		1	1		52
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	N	-0-					52
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					52
LUNDELL				WELL #:	56	RRCID ->	137020	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9236	-	9928	
10	9796 X	8627	-0-	-1169	-0-	386	1	8229	2	Y	11					43
						12	9									
11	9240 X	8204	-0-	-1036	-0-	371	1	7822	2	Y	10		36	1		17
						11	9									
12	9548 X	6925	-0-	-2623	-0-	305	1	6584	2	Y	33		36	1		14
						36	9									
01	8866 X	7679	-0-	-1187	-0-	351	1	7295	2	Y	30		16	1		28
						33	9									
02	8008 X	6798	-0-	-1210	-0-	301	1	6449	2	Y	44		50	1		22
						48	9									
03	8618 X	7723	-0-	-895	-0-	354	1	7338	2	Y	28		16	1		34
						31	9									
LUNDELL				WELL #:	57	RRCID ->	137346	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL	DEPTH	10265	PERF. 9622	-	9796	
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	976	2	Y	2					3
						2	9									
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-		2	1		1
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-		1	1		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	1		1	1		-0-
						1	9									
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	1					1
						1	9									
VILLARREAL "F"				WELL #:	2	RRCID ->	137354	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL	DEPTH	12300	PERF. 11007	-	11330	
10	1085 N	801	-0-	-284	-0-	61	1	739	2	N	1		2	1		17
						1	9									
11	930 N	750	-0-	-180	-0-	54	1	694	2	N	2		2	1		17
						2	9									
12	868 N	749	-0-	-119	-0-	56	1	691	2	N	2					19
						2	9									
*01	806 N	684	-0-	-122	-0-	48	1	635	2	N	1		2	1		18
						1	9									
02	700 N	602	-0-	-98	-0-	43	1	558	2	N	1		1	1		18
						1	9									
03	744 N	694	-0-	-50	-0-	41	1	651	2	N	2		2	1		18
						2	9									
LUNDELL "C"				WELL #:	2	RRCID ->	138003	COMPL. DATE	03/07/1991	TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 9630	-	9720	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)															//CONT.// 93215 400															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WEBB																																												
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310															WELL #: 3															RRCID -> 138010															COMPL. DATE 04/03/1991															TOTAL DEPTH 12300															PERF.11519 - 11642														
VILLARREAL "F"																																																																																																								
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																																
10	1891	N	1852	-0-	-39	-0-					141 8	1 9	1703	2	N		7		5	1				8																																																																																
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-					137 6	1 9	1752	2	N		5		7	1				6																																																																																
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-					144 4	1 9	1777	2	N		4							10																																																																																
*01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-					139 3	1 9	1815	2	N		3		4	1				9																																																																																
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-					126 2	1 9	1635	2	N		2		4	1				7																																																																																
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-					113 7	1 9	1812	2	N		6		6	1				7																																																																																
VAQUILLAS RANCH E															WELL #: 82															RRCID -> 138334															COMPL. DATE 05/17/1991															TOTAL DEPTH 11500															PERF.10346 - 10370																													
10	4991	X	4547	-0-	-444	-0-					158 18	1 9	4371	2	Y		16		11	1				20																																																																																
11	4740	X	4374	-0-	-366	-0-					155 10	1 9	4209	2	Y		9		15	1				14																																																																																
12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-					162 10	1 9	4648	2	Y		9							23																																																																																
*01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-					200 10	1 9	4581	2	Y		9		10	1		1	6	21																																																																																
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-					148 7	1 9	3857	2	Y		6		10	1				17																																																																																
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-					165 15	1 9	4313	2	Y		14		14	1				17																																																																																
VAQUILLAS RANCH A															WELL #: 80															RRCID -> 138491															COMPL. DATE 06/16/1991															TOTAL DEPTH 12200															PERF.11527 - 11710																													
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-					133 14	1 9	3677	2	Y		13		9	1				16																																																																																
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-					135 10	1 9	3685	2	Y		9		13	1				12																																																																																
12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-					132 8	1 9	3793	2	Y		7							19																																																																																
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-					166 8	1 9	3812	2	Y		7		9	1				17																																																																																
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-					136 7	1 9	3522	2	Y		6		8	1				15																																																																																
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-					148 13	1 9	3854	2	Y		12		12	1				15																																																																																
VAQUILLAS RANCH A10															WELL #: 81															RRCID -> 138492															COMPL. DATE 09/21/2007															TOTAL DEPTH 12600															PERF.11130 - 11210																													
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-					14	2			Y		-0-							-0-																																																																																
11	5	N	2	-0-	-3	-0-					2	2			Y		-0-							-0-																																																																																
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-							-0-																																																																																
01	14	N	1	-0-	-13	-0-					1	2			Y		-0-							-0-																																																																																
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-					2	2			Y		-0-							-0-																																																																																
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-					13	2			Y		-0-							-0-																																																																																
VAQUILLAS RANCH A11															WELL #: 79															RRCID -> 138606															COMPL. DATE 05/10/1991															TOTAL DEPTH 9610															PERF. 9102 - 9350																													
10	248	N	190	-0-	-58	-0-					180	1	10	9	Y		9		17	1				10																																																																																
11	240	N	210	-0-	-30	-0-					201	1	9	9	Y		8		6	1			12																																																																																	
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-					192	1	7	9	Y		6		8	1			10																																																																																	
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-					207	1	4	9	Y		4						14																																																																																	
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-					236	1	12	9	Y		11		7	1			18																																																																																	
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-					234	1	10	9	Y		9		8	1			19																																																																																	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
LUNDELL				WELL #:	50	RRCID -> 138616		COMPL.	DATE 05/20/1991	TOTAL	DEPTH 10210	PERF. 9739	- 9835					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					1
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	1					1
								1	9									
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	1					1
								1	9									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.				WELL #:	39	RRCID -> 139186		COMPL.	DATE 06/27/1991	TOTAL	DEPTH 9500	PERF. 8466	- 8496					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VAQUILLAS RANCH A-6				WELL #:	83	RRCID -> 139320		COMPL.	DATE 08/29/1991	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.11379	- 11490					
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH A8				WELL #:	86	RRCID -> 139729		COMPL.	DATE 09/23/1991	TOTAL	DEPTH 9685	PERF. 9166	- 9350					
10	4247	X	1269	-0-	-2978	-0-	-0-	1207	1	62	9	Y	56	91	1			59
11	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	1	55	9	Y	50	37	1			72
12	1364	X	1062	-0-	-302	-0-	-0-	1026	1	36	9	Y	33	49	1			56
01	1364	X	1129	-0-	-235	-0-	-0-	1106	1	23	9	Y	21					77
02	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	1	65	9	Y	59	40	1			96
03	1457	X	1354	-0-	-103	-0-	-0-	1299	1	55	9	Y	50	44	1			102
VAQUILLAS RANCH CO. LTD				WELL #:	5	RRCID -> 140594		COMPL.	DATE 12/26/1991	TOTAL	DEPTH 10239	PERF. 9376	- 9419					
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-30	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
DAY				WELL #:	3	RRCID -> 140860		COMPL.	DATE 08/04/2006	TOTAL	DEPTH 9100	PERF. 8190	- 8802					
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	N	-0-					35
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	N	-0-					35
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	N	-0-					35
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	-0-	13	1	264	2	N	-0-					35
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					35
03	341	N	202	-0-	-139	-0-	-0-	9	1	190	2	N	3					38
								3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)											CNTY: WEBB										
HILCORP ENERGY COMPANY																					
VAQUILLAS RANCH A 1																					
WELL #: 90											RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			-0-			
11	90 N	16	-0-	-0-	-74	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-			
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2	1	1			1			
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			1			
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			1			
03	155 N	99	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1			1			
VAQUILLAS RANCH "A1"											WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
VAQUILLAS RANCH CO. LTD											WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754										
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2	12	9	Y	11	7	1			7			
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	Y	5	5	1			7			
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2	7	9	Y	6	11	1			2			
01	961 N	748	-0-	-0-	-213	-0-	-0-	741	2	7	9	Y	6	4	1			4			
02	924 N	562	-0-	-0-	-362	-0-	-0-	555	2	7	9	Y	6	6	1			4			
03	837 N	735	-0-	-0-	-102	-0-	-0-	732	2	3	9	Y	3	2	1			5			
LUNDELL 40											WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
CARR											WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473										
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-					32			
11	90 N	75	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					32			
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-					32			
01	93 N	80	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					32			
02	84 N	72	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					32			
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	32					-0-			
									35	9											
LUNDELL RANCH											WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813										
10	527 N	301	-0-	-0-	-226	-0-	-0-	36	1	265	2	Y	-0-					77			
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-	49	7			28			
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	Y	1					29			
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					29			
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2	17	9	Y	15					44			
*03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-	32	1	4	6	8			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY																			
CARR																			
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 56													RRCID -> 141848	COMPL. DATE 06/11/1992	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8632	-	8812	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
10	3100 N	2990	-0-	-110	35	134	1	2856	2	N	-0-			107					
11	2853 X	2818	-0-	-35	-0-	128	1	2690	2	N	-0-			107					
12	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	127	1	2741	2	N	-0-			107					
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	147	1	3051	2	N	-0-			107					
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	130	1	2792	2	N	-0-			107					
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	145	1	3012	2	N	107			-0-					
						118	9												
LUNDELL 40													WELL #: 3	RRCID -> 141882	COMPL. DATE 07/06/1992	TOTAL DEPTH 10820	PERF. 10408	-	10446
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
VAQUILLAS RANCH "A-1"													WELL #: 15	RRCID -> 142042	COMPL. DATE 08/14/1992	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 10248	-	10266
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	1	1	1					
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1	1					
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	1	1	-0-					
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	78	2	2	9	Y	2	1	1	1					
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1	1					
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1	1					
VAQUILLAS RANCH - I													WELL #: 93	RRCID -> 142057	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 11431	PERF. 10632	-	10946
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-					
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-					
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-					
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-					
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-					
VAQUILLAS RANCH CO. LTD													WELL #: 43	RRCID -> 142099	COMPL. DATE 07/28/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9162	-	9184
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
DAY													WELL #: 4	RRCID -> 142225	COMPL. DATE 08/02/1992	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8814	-	9056
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY																		
VAQUILLAS RANCH																		
WELL #: 11													RRCID -> 142299					
COMPL. DATE 03/01/1998													TOTAL DEPTH 12100					
PERF. 10860 - 11574																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2914 X	2877	-0-	-37	-0-	220 11 9		2646 2	N	10			7 1					13
11	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	216 7 9		2758 2	N	6			10 1					9
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	228 7 9		2811 2	N	6								15
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	221 7 9		2892 2	N	6			7 1					14
02	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	203 3 9		2634 2	N	3			6 1					11
03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	180 10 9		2884 2	N	9			9 1					11
CARR													WELL #: 58					
RRCID -> 142402													COMPL. DATE 07/30/1992					
TOTAL DEPTH 9700													PERF. 8556 - 9530					
10	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	82 2 9		1748 2	N	2								225
11	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	79 17 9		1668 2	N	15								240
12	1829 N	1772	-0-	-57	-0-	78 17 9		1677 2	N	15			193 1					62
01	1829 N	1769	-0-	-60	-0-	81 17 9		1688 2	N	-0-								62
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	75 7 9		1595 2	N	6								68
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	85 75 9		1770 2	N	68								-0-
LUNDELL RANCH													WELL #: 3					
RRCID -> 142406													COMPL. DATE 09/21/2002					
TOTAL DEPTH 11518													PERF. 10247 - 10754					
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	36 1		262 2	Y	-0-								108
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2			Y	-0-			81 7					27
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2			Y	-0-								27
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463 2		1 9	Y	1								28
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	473 2		17 9	Y	15								43
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2			Y	-0-			31 1		4 6			8
VAQUILLAS RANCH "D"													WELL #: 1					
RRCID -> 142454													COMPL. DATE 08/12/1992					
TOTAL DEPTH 9500													PERF. 8232 - 8270					
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	8 1 9		51 2	Y	1								1
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1 9		135 2	Y	1			1 1					1
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	180 8 9		569 2	Y	7			6 1					2
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18 3 9		246 2	Y	3								5
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1 9		100 2	Y	1								6
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	32 1 9		557 2	Y	5			4 1					7
VAQUILLAS RANCH CO. LTD													WELL #: 29					
RRCID -> 142537													COMPL. DATE 08/20/1992					
TOTAL DEPTH 10104													PERF. 9044 - 9064					
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1012 2		13 9	Y	12			7 1					8
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			Y	-0-			6 1					2
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	84 2		1 9	Y	1			3 1					-0-
01	1023 N	173	-0-	-850	-0-	171 2		2 9	Y	2			1 1					1
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204 2		2 9	Y	2			2 1					1
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	307 2		2 9	Y	2			1 1					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
LUNDELL 40				WELL #:	4	RRCID -> 142616		COMPL. DATE 10/09/1992				TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-		36 1	265	2	Y	-0-					10
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548 2			Y	-0-	10	7			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 2			Y	-0-					-0-
01	310 N	104	-0-	-206	-0-		104 2			Y	-0-					-0-
02	420 N	181	-0-	-239	-0-		181 2			Y	-0-					-0-
03	310 N	279	-0-	-31	-0-		279 2			Y	-0-					-0-
CARR				WELL #:	61	RRCID -> 142737		COMPL. DATE 09/23/1992				TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUNDELL				WELL #:	64	RRCID -> 142738		COMPL. DATE 09/26/1992				TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633				
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		50 1	1058	2	Y	1					5
							1 9									
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-		44 1	925	2	Y	2	5	1			2
							2 9									
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-		42 1	911	2	Y	5	5	1			2
							6 9									
01	1116 N	1075	-0-	-41	-0-		49 1	1022	2	Y	4	2	1			4
							4 9									
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		46 1	989	2	Y	7	7	1			4
							8 9									
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		50 1	1034	2	Y	3	2	1			5
							3 9									
VAQUILLAS RANCH "A5"				WELL #:	97	RRCID -> 142775		COMPL. DATE 10/14/1992				TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420				
10	1953 N	1191	-0-	-762	-0-		153 1	1027	2	Y	10					16
							11 9									
11	1680 N	824	-0-	-856	-0-		40 1	772	2	Y	11	20	1			7
							12 9									
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		366 1	1158	2	Y	16	18	1			5
							18 9									
01	1178 N	816	-0-	-362	-0-		55 1	752	2	Y	8					13
							9 9									
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		97 1	1304	2	Y	10					23
							11 9									
03	1550 N	1052	-0-	-498	-0-		56 1	985	2	Y	10	19	1			14
							11 9									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.				WELL #:	46	RRCID -> 142848		COMPL. DATE 10/03/1992				TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
LUNDELL "C"																	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LUNDELL														
WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CAPACITY	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE					AMT	CODE	
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-		13 1	270	2	Y	-0-			1
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-		12 1	260	2	Y	1	1 1		1
							1 9							
12	279 N	271	-0-	-8	-0-		12 1	258	2	Y	1	1 1		1
							1 9							
01	279 N	259	-0-	-20	-0-		12 1	246	2	Y	1	1 1		1
							1 9							
02	252 N	134	-0-	-118	-0-		6 1	128	2	Y	-0-	1 1		-0-
03	279 N	140	-0-	-139	-0-		6 1	133	2	Y	1			1
							1 9							
VAQUILLAS RANCH L4														
WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLEY														
WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ARCO FEE														
WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11126 - 11388														
10	1085 N	975	-0-	-110	-0-		74 1	897	2	N	4	3 1		4
							4 9							
11	1050 N	429	-0-	-621	-0-		31 1	397	2	N	1	3 1		2
							1 9							
12	1085 N	396	-0-	-689	-0-		30 1	365	2	N	1			3
							1 9							
*01	961 N	420	-0-	-541	-0-		30 1	390	2	N	-0-	1 1		2
02	392 N	335	-0-	-57	-0-		24 1	310	2	N	1	1 1		2
							1 9							
03	403 N	363	-0-	-40	-0-		21 1	342	2	N	-0-	1 1		1
7-B CATTLE CO. "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 11428 - 12088														
10	279 N	258	-0-	-21	-0-		20 1	237	2	N	1	1 1		1
							1 9							
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-		20 1	256	2	N	11	1 1		11
							12 9							
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-		25 1	304	2	N	-0-			11
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-		19 1	249	2	N	1	1 1		11
							1 9							
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-		29 1	369	2	N	1	1 1		11
							1 9							
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-		18 1	291	2	N	1	1 1		11
							1 9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2352	2	33	9	Y	30	27	1	11	
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2241	2	36	9	Y	33	26	1	18	
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1231	2	15	9	Y	14	24	1	8	
01	2387 N	1142	-0-	-1245	-0-	1130	2	12	9	Y	11	9	1	10	
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2252	2	35	9	Y	32	19	1	23	
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2095	2	29	9	Y	26	25	1	24	
LUNDELL A														WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531	
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	1			2	
						1	9								
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-	1	1	1	
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	11	1	236	2	Y	1	1	1	1	
						1	9								
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	Y	1	1	1	1	
						1	9								
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	Y	4	3	1	2	
						4	9								
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	1	1	1	2	
						1	9								
LUNDELL 44														WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	126	7	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
DAY														WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
VAQUILLAS RANCH "D"														WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CARR														WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
CARR				WELL #:		65	RRCID -> 144517		COMPL.	DATE 02/08/1993	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8494	-	8695		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-					97
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					97
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					97
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					97
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					97
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					97
CARR				WELL #:		66	RRCID -> 144951		COMPL.	DATE 03/30/1993	TOTAL	DEPTH	9890	PERF.	8739	-	8784		
10	31	N	6	-0-	-25	-0-			5	2	1	9	N	1		1	1		62
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-			1	1	31	2	N	4					66
									4	9									
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-							N	1		5	1		62
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-					62
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					62
VAQUILLAS RANCH A5				WELL #:		110	RRCID -> 145102		COMPL.	DATE 04/28/1993	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8584	-	8687		
10	465	N	435	-0-	-30	-0-			56	1	375	2	Y	4					6
									4	9									
11	570	N	242	-0-	-328	-0-			12	1	227	2	Y	3		7	1		2
									3	9									
12	465	N	312	-0-	-153	-0-			74	1	235	2	Y	3		4	1		1
									3	9									
01	434	N	363	-0-	-71	-0-			24	1	335	2	Y	4					5
									4	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-			24	1	319	2	Y	2					7
									2	9									
03	310	N	266	-0-	-44	-0-			14	1	249	2	Y	3		6	1		4
									3	9									
CARR				WELL #:		71	RRCID -> 145126		COMPL.	DATE 04/10/1993	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8910	-	8944		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CARR				WELL #:		63	RRCID -> 145301		COMPL.	DATE 04/26/1993	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8778	-	8938		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CARR				WELL #:		70	RRCID -> 145303		COMPL.	DATE 04/02/1993	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8397	-	9420		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH															
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	620 N	518	-0-	-102	-0-	40 1	477 2	N	1		1 1		63		
						1 9									
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	38 1	480 2	N	1		1 1		63		
						1 9									
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	46 1	573 2	N	-0-				63		
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	47 1	609 2	N	2		1 1		64		
						2 9									
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	43 1	559 2	N	3		1 1		66		
						3 9									
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	37 1	596 2	N	2		1 1		67		
						2 9									
VERGARA 1679-W															
WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
LUNDELL															
WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966															
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26 1	551 2	Y	1				7		
						1 9									
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35 1	728 2	Y	1		6 1		2		
						1 9									
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	42 1	902 2	Y	5		5 1		2		
						6 9									
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	45 1	927 2	Y	4		2 1		4		
						4 9									
02	700 N	493	-0-	-207	-0-	22 1	468 2	Y	3		5 1		2		
						3 9									
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	66 1	1367 2	Y	5		1 1		6		
						6 9									
JURASCHEK															
WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443															
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	48 1	582 2	N	2		2 1		3		
						2 9									
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	40 1	515 2	N	1		2 1		2		
						1 9									
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	48 1	591 2	N	1				3		
						1 9									
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	44 1	581 2	N	1		1 1		3		
						1 9									
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36 1	461 2	N	-0-		1 1		2		
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	41 1	654 2	N	2		2 1		2		
						2 9									
LUNDELL															
WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2978

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
LUNDELL				WELL #:	65	RRCID -> 145660		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9726	-	9806						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH CO. LTD				WELL #:	8	RRCID -> 145675		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL	DEPTH 10240	PERF. 9221	-	9268						
10	124	N	20	-0-	-104	-0-	-0-	20	2				Y	-0-					-0-	
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	-0-	20	2				Y	-0-					-0-	
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2				Y	-0-					-0-	
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2				Y	-0-					-0-	
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9		Y	2		1	1		1	
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2				Y	-0-					1	
DAY				WELL #:	10	RRCID -> 145794		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL	DEPTH 9890	PERF. 8694	-	9150						
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	3309	2		N	-0-					73	
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2994	2		N	-0-					73	
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2532	2		N	-0-					73	
01	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2170	2		N	-0-					73	
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2636	2		N	-0-					73	
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2992	2		N	200					273	
								220	9											
CARR				WELL #:	67	RRCID -> 145936		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL	DEPTH 9500	PERF. 9087	-	9221						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARR				WELL #:	78	RRCID -> 146039		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL	DEPTH 10100	PERF. N/A								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARR				WELL #:	91	RRCID -> 146096		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL	DEPTH 9200	PERF. 8648	-	8704						
10	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	-0-	60	1	1283	2		N	-0-					83	
11	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	-0-	59	1	1244	2		N	-0-					83	
12	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	-0-	57	1	1237	2		N	-0-					83	
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1291	2		N	-0-					83	
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1424	2		N	-0-					83	
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1335	2		N	83					-0-	
								91	9											

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
VERGARA 1674																	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LUNDELL														
WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2728 N	2673	-0-	-55	-0-	120 1	3 9	2550	2	Y	3			13
11	2640 N	2318	-0-	-322	-0-	105 1	3 9	2210	2	Y	3	11	1	5
12	2666 N	2303	-0-	-363	-0-	101 1	12 9	2190	2	Y	11	11	1	5
01	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	120 1	12 9	2495	2	Y	11	6	1	10
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	101 1	17 9	2154	2	Y	15	17	1	8
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	107 1	8 9	2219	2	Y	7	5	1	10
LUNDELL														
WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336														
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1		299	2	Y	-0-			1
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	274	2	Y	1	1	1	1
12	279 N	218	-0-	-61	-0-	10 1		208	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	310 N	122	-0-	-188	-0-	6 1		116	2	Y	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16 1	3 9	335	2	Y	3	2	1	1
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	298	2	Y	1	1	1	1
URIBE, ROSITA ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717														
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1		17	2	N	-0-			55
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1		18	2	N	-0-			55
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1		24	2	N	-0-			55
*01	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1		24	2	N	-0-			55
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1 1		7	2	N	-0-			55
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1		25	2	N	-0-			55
CARR														
WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094														
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	44 1		942	2	N	-0-			65
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	50 1		1045	2	N	-0-			65
12	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	46 1		989	2	N	-0-			65
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	1105	2	N	1			66
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	47 1		1006	2	N	-0-			66
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	55 1	73 9	1137	2	N	66			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH															
WELL #: 12													RRCID -> 146511		
COMPL. DATE 03/01/1998													TOTAL DEPTH 12000		
PERF.10748 - 11753															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)										
*07	93 N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	2	N	-0-				2
*08	93 N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	2	N	-0-				2
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	1	1	1		2
						1	9								
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-				2
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-				2
*12	124 N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	N	-0-				2
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-				2
*02	112 N	102	-0-	-10	-0-	7	1	95	2	N	-0-				2
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-				2
CARR													WELL #: 79		
RRCID -> 146539													COMPL. DATE 09/03/1997		
TOTAL DEPTH 9900													PERF. 8546 - 8610		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUNDELL													WELL #: 69		
RRCID -> 146560													COMPL. DATE 08/23/1993		
TOTAL DEPTH 10750													PERF. 9546 - 10526		
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
12	7 N		-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
VAQUILLAS RANCH A													WELL #: 116		
RRCID -> 146612													COMPL. DATE 09/15/1993		
TOTAL DEPTH 11940													PERF.10860 - 10872		
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	259	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	-0-				1
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	10	1	232	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	8	1	196	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
03	279 N	238	-0-	-41	-0-	9	1	228	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
CARR													WELL #: 85		
RRCID -> 146798													COMPL. DATE 09/08/1993		
TOTAL DEPTH 9800													PERF. 9032 - 9198		
10	713 N	667	-0-	-46	-0-	30	1	637	2	N	-0-				89
11	690 N	648	-0-	-42	-0-	29	1	619	2	N	-0-				89
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	30	1	640	2	N	-0-				89
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	29	1	608	2	N	-0-				89
02	616 N	600	-0-	-16	-0-	27	1	573	2	N	-0-				89
03	682 N	640	-0-	-42	-0-	29	1	611	2	N	-0-				89

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY																		
CARR																		
WELL #: 84													RRCID -> 146855					
COMPL. DATE 10/01/1993													TOTAL DEPTH 10200					
PERF. 9623 - 9774																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N		-0-				67
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N		-0-				67
12	93 N	22	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	1	1	21	2	N		-0-				67
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N		-0-				67
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N		-0-				67
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	N		67				-0-
								74	9									

VILLARREAL, J. GAS UNIT													WELL #: 1-T					
RRCID -> 146958													COMPL. DATE 07/28/2007					
TOTAL DEPTH 12300													PERF.10686 - 12043					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH													WELL #: 18					
RRCID -> 147091													COMPL. DATE 10/21/1993					
TOTAL DEPTH 12200													PERF.11761 - 11940					
10	905 X	905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	832	2	N		4	5	1		5
								4	9									
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	983	2	N		3	4	1		4
								3	9									
12	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	743	1	9169	2	N		20				24
								22	9									
*01	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	6212	2	N		12	10	1		26
								13	9									
02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	4699	2	N		7	13	1		20
								8	9									
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	4582	2	N		16	16	1		20
								18	9									

VAQUILLAS RANCH													WELL #: 16					
RRCID -> 147333													COMPL. DATE 11/10/1993					
TOTAL DEPTH 12100													PERF.11121 - 11152					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

YATES													WELL #: 4					
RRCID -> 147340													COMPL. DATE 11/10/1993					
TOTAL DEPTH 12200													PERF.10673 - 11120					
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1082	2	N		5	2	1		5
								6	9									
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	863	2	N		4	4	1		5
								4	9									
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	744	2	N		1	3	6		3
								1	9									
01	744 N	725	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	50	1	651	2	N		22	2	1		23
								24	9									
02	672 N	329	-0-	-343	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	N		-0-	1	1		22
03	744 N	629	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	37	1	590	2	N		2	2	1		22
								2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY																
JURASCHEK																
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-	1 1		16		
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	N	-0-			16		
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	N	-0-			16		
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	1			17		
						1	9									
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-			17		
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-	1 1		16		
VAQUILLAS RANCH B1														WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088		
10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	90	1	2508	2	Y	9	4 1		10		
						10	9									
11	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	94	1	2553	2	Y	6	8 1		8		
						7	9									
12	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	92	1	2647	2	Y	5			13		
						6	9									
01	2604 N	2491	-0-	-113	-0-	104	1	2383	2	Y	4	6 1		11		
						4	9									
02	2464 N	2179	-0-	-285	-0-	81	1	2095	2	Y	3	5 1		9		
						3	9									
03	2759 N	2317	-0-	-442	-0-	85	1	2223	2	Y	8	8 1		9		
						9	9									
CARR, W.R. ET AL														WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
EL GATO														WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215		
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	291	1	1766	2	Y	-0-			-0-		
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	162	1	1669	2	Y	-0-			-0-		
12	1705 N	1551	-0-	-154	-0-	98	1	1453	2	Y	-0-			-0-		
01	2046 N	1701	-0-	-345	-0-	201	1	1500	2	Y	-0-			-0-		
02	1708 N	1449	-0-	-259	-0-	163	1	1286	2	Y	-0-			-0-		
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	134	1	1670	2	Y	-0-			-0-		
CARR														WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432		
10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	219	1	4656	2	N	-0-			155		
11	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	213	1	4496	2	N	-0-			155		
12	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	197	1	4254	2	N	-0-			155		
01	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	224	1	4658	2	N	-0-			155		
02	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	201	1	4292	2	N	-0-			155		
03	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	220	1	4571	2	N	155			-0-		
						171	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT																			
WELL #: 6										RRCID -> 147753		COMPL. DATE 12/18/1993		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9850 - 9962			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-			
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	1					1			
						1	9												
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					1			
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	1	1	1			1			
						1	9												
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	4	1	33	2	Y	1	1	1			1			
						1	9												
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	40	2	Y	1	1	1			1			
						1	9												
CARR										WELL #: 87		RRCID -> 147809		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9134 - 9326	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					44			
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					44			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					44			
01	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					44			
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					44			
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	2	48	9	N	44					-0-			
LUNDELL										WELL #: 72		RRCID -> 147845		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9912 - 10624	
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					1			
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-	1	1			-0-			
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	1	1	1			-0-			
						1	9												
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	1					1			
						1	9												
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	1	1	1			1			
						1	9												
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	1	1	1			1			
						1	9												
CARR										WELL #: 94		RRCID -> 147878		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9155 - 9208	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
CARR										WELL #: 77		RRCID -> 148135		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9012 - 9186	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)												CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY																		
CARR																		
WELL #: 88												RRCID -> 148143						
COMPL. DATE 01/01/1994												TOTAL DEPTH 9688						
PERF. 8877 - 9022																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
10	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	131	1	2796	2	N		5					221	
						6	9											
11	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	117	1	2462	2	N		5					226	
						6	9											
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	96	1	2079	2	N		5					231	
						6	9											
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	110	1	2297	2	N		2					233	
						2	9											
02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	98	1	2107	2	N		8					241	
						9	9											
03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	111	1	2304	2	N		241					-0-	
						265	9											

JURASCHEK												WELL #: 6						
RRCID -> 148344												COMPL. DATE 02/06/1994						
TOTAL DEPTH 11900												PERF.11580 - 11677						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

7-B CATTLE CO. "A"												WELL #: 3						
RRCID -> 148491												COMPL. DATE 01/27/1994						
TOTAL DEPTH 12300												PERF.11160 - 12060						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

VILLARREAL, J. GAS UNIT												WELL #: 2						
RRCID -> 148580												COMPL. DATE 03/01/1994						
TOTAL DEPTH 12400												PERF.11753 - 11934						
10	620 N	444	-0-	-176	-0-	34	1	410	2	N		-0-	1	1			43	
11	630 N	465	-0-	-165	-0-	34	1	430	2	N		1	1	1			43	
						1	9											
12	589 N	498	-0-	-91	-0-	37	1	460	2	N		1					44	
						1	9											
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N		1	1	1			44	
						1	9											
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	27	1	343	2	N		-0-	1	1			43	
03	496 N	397	-0-	-99	-0-	23	1	373	2	N		1	1	1			43	
						1	9											

CARR												WELL #: 95						
RRCID -> 149153												COMPL. DATE 03/28/1994						
TOTAL DEPTH 9700												PERF. 8472 - 9130						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2986

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY																
CARR																

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
VERGARA 1674																	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2988

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
CARR				WELL #:	104	RRCID ->	151028	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9091 -	9272					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2046	N	1489	-0-	-557	-0-			67	1	1422	2	N	-0-					120	
11	1530	N	1437	-0-	-93	-0-			65	1	1372	2	N	-0-					120	
12	1519	N	1428	-0-	-91	-0-			63	1	1365	2	N	-0-					120	
01	1488	N	1470	-0-	-18	-0-			67	1	1403	2	N	-0-					120	
02	1344	N	1343	-0-	-1	-0-			60	1	1283	2	N	-0-					120	
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-			67	1	1387	2	N	120					-0-	
									132	9										

MORGAN				WELL #:	2	RRCID ->	151194	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	10998 -	11139					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7	
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1			1	2			N	-0-					7	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			1				N	-0-					7	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			1				N	-0-					7	

VERGARA				WELL #:	4	RRCID ->	151270	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9454 -	9646					
10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-			173	1	2079	2	N	4	4	1			90	
									4	9										
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-			195	1	2490	2	N	5	4	1			91	
									6	9										
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-			221	1	2727	2	N	11					102	
									12	9										
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-			198	1	2595	2	N	5	5	1			102	
									6	9										
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-			171	1	2218	2	N	3	4	1			101	
									3	9										
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-			158	1	2537	2	N	45	94	1			52	
									50	9										

CARR				WELL #:	105	RRCID ->	151282	COMPL. DATE	09/05/1994	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9062 -	9148					
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-			7	1	154	2	N	-0-					32	
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-			4	1	94	2	N	-0-					32	
12	186	N	123	-0-	-63	-0-			5	1	118	2	N	-0-					32	
01	155	N	135	-0-	-20	-0-			6	1	129	2	N	-0-					32	
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-			7	1	152	2	N	-0-					32	
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-			8	1	158	2	N	32					-0-	
									35	9										

VAQUILLAS RANCH A5				WELL #:	126	RRCID ->	151799	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL	DEPTH	9250	PERF.	8200 -	8818					
10	2077	N	1584	-0-	-493	-0-			204	1	1365	2	Y	14					21	
									15	9										
11	1890	N	1651	-0-	-239	-0-			80	1	1546	2	Y	23	29	1			15	
									25	9										
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-			439	1	1390	2	Y	17	27	1			5	
									19	9										
01	1581	N	1401	-0-	-180	-0-			94	1	1290	2	Y	15					20	
									17	9										
02	1540	N	1420	-0-	-120	-0-			98	1	1311	2	Y	10					30	
									11	9										
03	1860	N	1380	-0-	-480	-0-			73	1	1293	2	Y	13	25	1			18	
									14	9										

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 2989

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
JURASCHEK				WELL #:		8		RRCID -> 151854		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10410 - 11735				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE			AMT	CODE	AMT	CODE	
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	213	1	2560	2	N	5		4	1				38
						6	9											
11	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	199	1	2534	2	N	7		5	1				40
						8	9											
12	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	204	1	2519	2	N	6							46
						7	9											
01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	194	1	2544	2	N	4		3	1				47
						4	9											
02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	177	1	2289	2	N	2		4	1				45
						2	9											
03	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	153	1	2456	2	N	8		6	1				47
						9	9											

VAQUILLAS RANCH "A"				WELL #:		20		RRCID -> 152284		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11291 - 11495				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

CARR				WELL #:		102		RRCID -> 152434		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8285 - 8311				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

VERGARA, G. B.				WELL #:		4		RRCID -> 153155		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10229		PERF. 9681 - 9700				
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	9		2	1				45
						10	9											
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	Y	17		2	1				60
						19	9											
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	Y	30		1	1				89
						33	9											
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	Y	9		2	1				96
						10	9											
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	16		3	1				110
						18	9											
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	9		1	1				118
						10	9											

CARR				WELL #:		107		RRCID -> 153188		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 9272 - 9443				
10	1922 N	1876	-0-	-46	-0-	84	1	1792	2	N	-0-							43
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	84	1	1764	2	N	-0-							43
12	1891 N	1122	-0-	-769	-0-	50	1	1072	2	N	-0-							43
01	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	85	1	1777	2	N	-0-							43
02	1736 N	1539	-0-	-197	-0-	69	1	1470	2	N	-0-							43
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	77	1	1604	2	N	43							-0-
						47	9											

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
CARR															
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-			34	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			34	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-			34	
01	155 N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	N	-0-			34	
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-			34	
03	155 N	38	-0-	-117	-0-	1	2	37	9	N	34			-0-	
VERGARA, G.B.													WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
VAQUILLAS RANCH A5													WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
VAQUILLAS RANCH H													WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF. 10520 - 11752		
10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	197	1	5459	2	Y	20	13	1	24	
						22	9								
11	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	194	1	5282	2	Y	12	19	1	17	
						13	9								
12	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	198	1	5687	2	Y	11			28	
						12	9								
*01	5673 X	5562	-0-	-111	-0-	232	1	5318	2	Y	11	13	1	1 6	25
						12	9								
02	5124 X	4563	-0-	-561	-0-	169	1	4386	2	Y	7	12	1	20	
						8	9								
03	5890 X	5028	-0-	-862	-0-	185	1	4825	2	Y	16	17	1	19	
						18	9								
VERGARA													WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604		
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	126	1	1523	2	Y	3	2	1	92	
						3	9								
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	132	1	1685	2	Y	3	3	1	92	
						3	9								
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	150	1	1845	2	Y	8			100	
						9	9								
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	128	1	1682	2	Y	3	3	1	100	
						3	9								
02	1708 N	1370	-0-	-338	-0-	98	1	1271	2	Y	1	2	1	99	
						1	9								
03	2015 N	1439	-0-	-576	-0-	83	1	1328	2	Y	25	93	1	31	
						28	9								

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 2991

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROSEBERRY, D. L.				//CONT.// 386310 WELL #:	93215 400 386310 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB							
						RRCID ->	156118	COMPL.	DATE	01/15/1999	TOTAL	DEPTH	10820	PERF.	9470	-	10000			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*08	3100	X	2954	-0-	-146	-0-			220 9	1 9	2725	2	Y	8	2	1			23	
*09	2970	X	2827	-0-	-143	-0-			208 10	1 9	2609	2	Y	9	11	1			21	
*10	2945	X	2928	-0-	-17	-0-			207 20	1 9	2701	2	Y	18	25	1			14	
*11	2850	X	2659	-0-	-191	-0-			192 10	1 9	2457	2	Y	9	5	1			18	
12	2945	X	2801	-0-	-144	-0-			209 15	1 9	2577	2	Y	14	1	6			31	
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-			194 14	1 9	2534	2	Y	13	3	1			41	
02	2492	N	2364	-0-	-128	-0-			169 9	1 9	2186	2	Y	8	30	1			19	
03	2790	N	2763	-0-	-27	-0-			161 19	1 9	2583	2	Y	17	4	1			32	
VERGARA					WELL #:	8	RRCID ->	156483	COMPL.	DATE	09/01/1995	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8629	-	9620		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
VERGARA					WELL #:	9	RRCID ->	156921	COMPL.	DATE	01/11/1996	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9176	-	9400		
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-			10 1	1 1	118	2	Y	-0-					1	
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-			9 1	1 1	120	2	Y	-0-		1	1		-0-	
12	155	N	104	-0-	-51	-0-			8 1	1 1	95	2	Y	1					1	
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-			42 1	1 1	556	2	Y	-0-					1	
02	112	N	102	-0-	-10	-0-			7 1	1 1	94	2	Y	1	1	1			1	
03	93	N	85	-0-	-8	-0-			5 1	1 1	80	2	Y	-0-	1	1			-0-	
CARR					WELL #:	113	RRCID ->	157738	COMPL.	DATE	03/27/1996	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	9554	-	9608		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCLEAN, MARRS "C"					WELL #:	9	RRCID ->	157838	COMPL.	DATE	02/25/1996	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10770	-	11190		
10	2439	N	2151	-0-	-288	-0-			164 9	1 9	1978	2	N	8	6	1			11	
11	3000	N	3547	-0-	547	547			257 9	1 9	3281	2	N	8	8	1			11	
12	3446	X	2899	-0-	-547	-0-			217 6	1 9	2676	2	N	5					16	
*01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-			183 6	1 9	2401	2	N	5	7	1		1	6	13
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-			179 4	1 9	2319	2	N	4	6	1			11	
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-			145 8	1 9	2321	2	N	7	9	1			9	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH A 1															
WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2511 X	2214	-0-	-297	-0-	2214	2			Y	-0-				-0-
11	2430 X	2141	-0-	-289	-0-	2141	2			Y	-0-				-0-
12	2480 X	2183	-0-	-297	-0-	2183	2			Y	-0-				-0-
01	2201 N	2153	-0-	-48	-0-	2153	2			Y	-0-				-0-
02	1988 N	1928	-0-	-60	-0-	1928	2			Y	-0-				-0-
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-				-0-
VAQUILLAS RANCH-A1															
WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10009 - 10622															
10	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1001	2	14	9	Y	13	11	1		5
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1093	2	18	9	Y	16	12	1		9
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1042	2	13	9	Y	12	14	1		7
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	919	2	10	9	Y	9	8	1		8
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	890	2	14	9	Y	13	12	1		9
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	965	2	13	9	Y	12	10	1		11
VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10043 - 10303															
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	2	1		1
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1		1
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2	2	1		1
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	1	1		2
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	1		2
03	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-	2	1		-0-
VAQUILLAS RANCH H															
WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF. 10760 - 11268															
10	4743 X	2701	-0-	-2042	-0-	94	1	2596	2	Y	10	8	1		13
						11	9								
11	4380 X	2493	-0-	-1887	-0-	88	1	2399	2	Y	5	10	1		8
						6	9								
12	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	118	1	3401	2	Y	7				15
						8	9								
01	3503 X	3151	-0-	-352	-0-	131	1	3013	2	Y	6	7	1		14
						7	9								
02	3164 X	2707	-0-	-457	-0-	100	1	2603	2	Y	4	7	1		11
						4	9								
03	3503 X	3035	-0-	-468	-0-	112	1	2912	2	Y	10	9	1		12
						11	9								
VAQUILLAS RANCH C															
WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10915 - 11133															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH A															
WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922															
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-				1
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	-0-	1	1		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	3	1	61	2	Y	-0-				-0-
02	112 N	5	-0-	-107	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
VAQUILLAS RANCH C				WELL #:	84	RRCID -> 159107		COMPL.	DATE 06/20/1996	TOTAL	DEPTH	12462	PERF.10570	- 11408					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	Y	-0-					1
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	Y	-0-					1
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					1
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	539	2	Y	2	1	1			2
									2	9									
VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	44	RRCID -> 159130		COMPL.	DATE 11/18/2008	TOTAL	DEPTH	11248	PERF.10112	- 10990					
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	495	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2	9	9	Y	8	6	1			4
12	620	N	513	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	506	2	7	9	Y	6	7	1			3
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	Y	5	4	1			4
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	417	2	7	9	Y	6	6	1			4
03	527	N	424	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	417	2	7	9	Y	6	5	1			5
VAQUILLAS RANCH C0. SGU				WELL #:	5	RRCID -> 159205		COMPL.	DATE 05/16/1996	TOTAL	DEPTH	10130	PERF. 9277	- 9342					
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2404	2	32	9	Y	29	19	1			18
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2542	2	13	9	Y	12	13	1			17
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2327	2	21	9	Y	19	29	1			7
01	2449	N	2253	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	2233	2	20	9	Y	18	12	1			13
02	2380	N	1991	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	1968	2	23	9	Y	21	20	1			14
03	2356	N	2073	-0-	-283	-0-	-0-	-0-	2063	2	10	9	Y	9	6	1			17
VERGARA, IGNACIO				WELL #:	3	RRCID -> 159468		COMPL.	DATE 08/08/1996	TOTAL	DEPTH	10625	PERF. 9530	- 9776					
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					1
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					1
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					1
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					1
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					1
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					1
VAQUILLAS RANCH C0. LTD				WELL #:	45	RRCID -> 159542		COMPL.	DATE 07/24/1996	TOTAL	DEPTH	10009	PERF. 9272	- 9295					
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	4	9	Y	4	1	1			3
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	1	1			2
VAQUILLAS RANCH A				WELL #:	111	RRCID -> 159546		COMPL.	DATE 08/14/1996	TOTAL	DEPTH	11996	PERF.10451	- 10828					
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					1
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	Y	-0-					1
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	Y	1	1	1			1
									1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH E															
WELL #: 31															
RRCID -> 159588															
COMPL. DATE 03/01/1998															
TOTAL DEPTH 11315															
PERF. 9937 - 10251															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5084 X	4087	-0-	-997	-0-	142 1	3930 2	Y	14	10 1				18	
11	4920 X	4058	-0-	-862	-0-	15 9	3904 2	Y	9	14 1				13	
12	5053 X	4685	-0-	-368	-0-	144 1	4518 2	Y	9					22	
*01	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	10 9	4398 2	Y	9	10 1	1 6			20	
02	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	157 1	3760 2	Y	5	9 1				16	
03	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	10 9	3908 2	Y	13	13 1				16	
						192 1									
						145 1									
						6 9									
						150 1									
						14 9									
LUNDELL A1															
WELL #: 9															
RRCID -> 159810															
COMPL. DATE 03/01/1998															
TOTAL DEPTH 11720															
PERF. 10450 - 11448															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
BONEBRAKE															
WELL #: 7															
RRCID -> 159948															
COMPL. DATE 03/01/1998															
TOTAL DEPTH 9850															
PERF. 8633 - 9687															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
VAQUILLAS RANCH CO., LTD															
WELL #: 32															
RRCID -> 160361															
COMPL. DATE 10/04/1996															
TOTAL DEPTH 10200															
PERF. 8770 - 8944															
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	244 2	3 9	Y	3	2 1				2	
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	221 2	1 9	Y	1	1 1				2	
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	214 2	2 9	Y	2	3 1				1	
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275 2	2 9	Y	2	1 1				2	
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216 2	1 9	Y	1	2 1				1	
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	189 2	2 9	Y	2	1 1				2	
VAQUILLAS RANCH A-1															
WELL #: 144															
RRCID -> 160744															
COMPL. DATE 11/17/1996															
TOTAL DEPTH 10000															
PERF. 9540 - 9578															
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3305 2	45 9	Y	41	37 1				15	
11	3030 X	2182	-0-	-848	-0-	2148 2	34 9	Y	31	29 1				17	
12	3131 X	2935	-0-	-196	-0-	2901 2	34 9	Y	31	30 1				18	
01	3348 X	2691	-0-	-657	-0-	2662 2	29 9	Y	26	21 1				23	
02	3024 X	2468	-0-	-556	-0-	2429 2	39 9	Y	35	33 1				25	
03	3348 X	2977	-0-	-371	-0-	2940 2	37 9	Y	34	26 1				33	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)												CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 93215 400				NON-ASSOCIATED			
CARR												//CONT.// 386310				WELL #: 114			
												RRCID -> 161721				COMPL. DATE 12/23/1996			
												TOTAL DEPTH 9500				PERF. 8576 - 8700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	101	1	2148	2	N	-0-							43	
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	108	1	2279	2	N	2							45	
12	2418 N	2316	-0-	-102	-0-	102	1	2212	2	N	2							47	
01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	115	1	2385	2	N	1							48	
02	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	109	1	2338	2	N	9							57	
03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	111	1	2305	2	N	57							-0-	
						63	9												

VAQUILLAS RANCH G												WELL #: 34				RRCID -> 162170			
												COMPL. DATE 03/02/1997				TOTAL DEPTH 12490			
												PERF. 10798 - 11171							
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	74	1	2043	2	Y	8	5	1					10	
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	69	1	1868	2	Y	4	7	1					7	
12	2604 N	2187	-0-	-417	-0-	73	1	2110	2	Y	4							11	
*01	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	124	1	2851	2	Y	5	5	1					11	
02	2800 N	3810	-0-	1010	1010	141	1	3662	2	Y	6	6	1					11	
03	3100 N	4315	-0-	1215	2225	159	1	4141	2	Y	14	9	1					16	
						15	9												

ROSEBERRY, D. L.												WELL #: 1				RRCID -> 162340			
												COMPL. DATE 03/01/1998				TOTAL DEPTH 11100			
												PERF. 9834 - 10888							
*08	8122 X	4919	-0-	-3203	-0-	367	1	4539	2	Y	12	4	1					44	
*09	7860 X	5263	-0-	-2597	-0-	388	1	4857	2	Y	16	20	1					40	
*10	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	646	1	8421	2	Y	57	55	1					42	
*11	7560 X	5678	-0-	-1882	-0-	411	1	5249	2	Y	16	13	1					45	
12	5456 X	5271	-0-	-185	-0-	393	1	4848	2	Y	27	3	6					69	
*01	7812 X	5200	-0-	-2612	-0-	367	1	4805	2	Y	25	7	1					87	
02	7056 X	4757	-0-	-2299	-0-	340	1	4398	2	Y	17	65	1					39	
03	7812 X	6324	-0-	-1488	-0-	368	1	5913	2	Y	39	8	1					70	
						43	9												

VAQUILLAS RANCH A-1												WELL #: 145				RRCID -> 162353			
												COMPL. DATE 03/24/1997				TOTAL DEPTH 10750			
												PERF. 9835 - 10135							
10	3131 X	2971	-0-	-160	-0-	2930	2	41	9	Y	37	33	1					14	
11	3060 X	2725	-0-	-335	-0-	2683	2	42	9	Y	38	31	1					21	
12	3162 X	2881	-0-	-281	-0-	2847	2	34	9	Y	31	34	1					18	
01	3100 X	2242	-0-	-858	-0-	2219	2	23	9	Y	21	20	1					19	
02	2688 X	2382	-0-	-306	-0-	2345	2	37	9	Y	34	29	1					24	
03	2976 X	2955	-0-	-21	-0-	2916	2	39	9	Y	35	26	1					33	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
VAQUILLAS RANCH A4				WELL #:	121	RRCID ->	162429	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL	DEPTH	12223	PERF.	10964 - 12030					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	3357 X	3110	-0-	-247	-0-			108	1	2991	2	Y	10	7	1			13	
								11	9										
11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-			109	1	2952	2	Y	7	10	1			10	
								8	9										
12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-			108	1	3096	2	Y	5					15	
								6	9										
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-			134	1	3070	2	Y	6	7	1			14	
								7	9										
02	2856 X	2750	-0-	-106	-0-			102	1	2644	2	Y	4	7	1			11	
								4	9										
03	3224 X	3005	-0-	-219	-0-			111	1	2884	2	Y	9	9	1			11	
								10	9										

VAQUILLAS RANCH H				WELL #:	96	RRCID ->	162513	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.	11000 - 11957					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	5 N	2	-0-	-3	-0-			2	2			Y	-0-					-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-					-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			Y	-0-					-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2			Y	-0-					-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2			Y	-0-					-0-	

VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	85	RRCID ->	163397	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9758 - 10620					
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-			1140	2	15	9	Y	14	13	1			5	
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-			1097	2	19	9	Y	17	13	1			9	
12	1054 N	1053	-0-	-1	-0-			1040	2	13	9	Y	12	14	1			7	
01	1147 N	1007	-0-	-140	-0-			996	2	11	9	Y	10	8	1			9	
02	1036 N	1030	-0-	-6	-0-			1012	2	18	9	Y	16	14	1			11	
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-			1042	2	15	9	Y	14	12	1			13	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.				WELL #:	51	RRCID ->	163527	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL	DEPTH	9953	PERF.	8984 - 9724					
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-			1351	2	18	9	Y	16	12	1			10	
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-			1233	2	8	9	Y	7	8	1			9	
12	1271 N	878	-0-	-393	-0-			870	2	8	9	Y	7	13	1			3	
01	1364 N	735	-0-	-629	-0-			729	2	6	9	Y	5	4	1			4	
02	1148 N	756	-0-	-392	-0-			747	2	9	9	Y	8	7	1			5	
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-			910	2	4	9	Y	4	2	1			7	

BONEBRAKE				WELL #:	4	RRCID ->	163751	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8530 - 9336					
10	62 N	47	-0-	-15	-0-			45	1	2	9	Y	2	5	1			2	
11	60 N	45	-0-	-15	-0-			44	1	1	9	Y	1	1	1			2	
12	62 N	37	-0-	-25	-0-			35	1	2	9	Y	2	2	1			2	
01	62 N	58	-0-	-4	-0-			57	1	1	9	Y	1					3	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-			132	1	7	9	Y	6	2	1			7	
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-			180	1	8	9	Y	7	4	1			10	

BONEBRAKE				WELL #:	3	RRCID ->	163755	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	8640 - 9666					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	3100 N	4064	-0-	964	964	427 1	3564 2	Y	66	58 1	49			
						73 9								
11	3000 N	2401	-0-	-599	365	232 1	2124 2	Y	41	58 1	32			
						45 9								
12	3413 X	3048	-0-	-365	-0-	318 1	2675 2	Y	50	16 1	66			
						55 9								
*01	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	296 1	2434 2	Y	56	54 1	68			
						62 9								
02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	276 1	2159 2	Y	53	68 1	52			
						58 9								
03	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	194 1	2203 2	Y	39	50 1	41			
						43 9								

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758														
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1817 2	24 9	Y	22	14 1	14			
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1968 2	10 9	Y	9	10 1	13			
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1607 2	15 9	Y	14	22 1	5			
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1684 2	15 9	Y	14	9 1	10			
02	1484 N	1282	-0-	-202	-0-	1268 2	14 9	Y	13	14 1	9			
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1649 2	8 9	Y	7	4 1	12			

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910														
10	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5484 2	76 9	Y	69	62 1	25			
11	5370 X	5314	-0-	-56	-0-	5233 2	81 9	Y	74	59 1	40			
12	5549 X	5250	-0-	-299	-0-	5187 2	63 9	Y	57	64 1	33			
01	5673 X	5029	-0-	-644	-0-	4976 2	53 9	Y	48	38 1	43			
02	5012 X	4410	-0-	-602	-0-	4342 2	68 9	Y	62	61 1	44			
03	5549 X	5371	-0-	-178	-0-	5301 2	70 9	Y	64	48 1	60			

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083														
10	558 N	460	-0-	-98	-0-	453 2	7 9	Y	6	4 1	4			
11	510 N	361	-0-	-149	-0-	359 2	2 9	Y	2	3 1	3			
12	527 N	369	-0-	-158	-0-	366 2	3 9	Y	3	5 1	1			
01	434 N	372	-0-	-62	-0-	369 2	3 9	Y	3	2 1	2			
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	309 2	3 9	Y	3	3 1	2			
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	431 2	2 9	Y	2	1 1	3			

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400														
10	1798 N	1623	-0-	-175	-0-	169 1	1411 2	Y	39	36 1	29			
						43 9								
11	1710 N	1570	-0-	-140	-0-	152 1	1385 2	Y	30	36 1	23			
						33 9								
12	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	169 1	1427 2	Y	28	11 1	40			
						31 9								
*01	1612 N	1395	-0-	-217	-0-	147 1	1214 2	Y	31	33 1	38			
						34 9								
02	1456 N	1418	-0-	-38	-0-	156 1	1222 2	Y	36	40 1	34			
						40 9								
03	1612 N	1315	-0-	-297	-0-	104 1	1183 2	Y	25	33 1	26			
						28 9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH A															
WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	136	1	3786	2	Y	13	10	1	17	
11	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	140	1	3798	2	Y	9	13	1	13	
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	146	1	4190	2	Y	8			21	
01	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	176	1	4031	2	Y	7	9	1	19	
02	3612 X	3427	-0-	-185	-0-	127	1	3294	2	Y	5	9	1	15	
03	3999 X	3856	-0-	-143	-0-	142	1	3701	2	Y	12	12	1	15	
						13	9								

ARCO FEE															
WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904															
10	372 N	277	-0-	-95	-0-	21	1	255	2	N	1	1	1	1	
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	24	1	308	2	N	1	1	1	1	
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	25	1	306	2	N	1			2	
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	-0-	1	1	1	
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	20	1	254	2	N	1	1	1	1	
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	17	1	278	2	N	1	1	1	1	
						1	9								

VAQUILLAS RANCH A8															
WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440															
10	6138 X	1832	-0-	-4306	-0-	1743	1	89	9	Y	81	128	1	85	
11	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	1950	1	79	9	Y	72	53	1	104	
12	1922 X	1473	-0-	-449	-0-	1422	1	51	9	Y	46	71	1	79	
01	1922 X	1607	-0-	-315	-0-	1575	1	32	9	Y	29			108	
02	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1875	1	94	9	Y	85	56	1	137	
03	2108 X	1913	-0-	-195	-0-	1837	1	76	9	Y	69	63	1	143	

LUNDELL															
WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346															
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	24	1	514	2	Y	-0-			2	
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	1	2	1	1	
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	3	3	1	1	
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	565	2	Y	2	1	1	2	
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	Y	4	4	1	2	
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	1	1	1	2	
						1	9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH H															
WELL #: 115															
RRCID -> 164924															
COMPL. DATE 03/01/1998															
TOTAL DEPTH 12258															
PERF.11090 - 11908															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	Y	-0-				1
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-				1
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	8	1	204	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	9	1	223	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
VAQUILLAS RANCH D															
WELL #: 117															
RRCID -> 164925															
COMPL. DATE 03/01/1998															
TOTAL DEPTH 11823															
PERF.10666 - 11540															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VERGARA, G. B.															
WELL #: 13															
RRCID -> 165183															
COMPL. DATE 10/09/1997															
TOTAL DEPTH 10590															
PERF.10224 - 10364															
10	899 N	817	-0-	-82	-0-	85	1	711	2	Y	19	17	1		14
						21	9								
11	900 N	842	-0-	-58	-0-	82	1	745	2	Y	14	17	1		11
						15	9								
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	126	1	1064	2	Y	21	6	1		26
						23	9								
*01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	187	1	1542	2	Y	35	21	1		40
						39	9								
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	165	1	1285	2	Y	31	40	1		31
						34	9								
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	108	1	1229	2	Y	22	30	1		23
						24	9								
VERGARA, G. B.															
WELL #: 15															
RRCID -> 165187															
COMPL. DATE 10/22/1997															
TOTAL DEPTH 10600															
PERF. 9806 - 10336															
10	2728 X	2170	-0-	-558	-0-	226	1	1886	2	Y	53	48	1		39
						58	9								
11	2520 X	2166	-0-	-354	-0-	209	1	1912	2	Y	41	48	1		32
						45	9								
12	2511 X	2275	-0-	-236	-0-	237	1	1994	2	Y	40	16	1		56
						44	9								
*01	2449 X	2160	-0-	-289	-0-	228	1	1881	2	Y	46	45	1		57
						51	9								
02	2016 N	1823	-0-	-193	-0-	201	1	1571	2	Y	46	58	1		45
						51	9								
03	2263 N	2061	-0-	-202	-0-	163	1	1856	2	Y	38	44	1		39
						42	9								
LUNDELL A1															
WELL #: 5															
RRCID -> 165190															
COMPL. DATE 03/01/1998															
TOTAL DEPTH 11550															
PERF.10799 - 11400															
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-				-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-				-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-				-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-				-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH A11				WELL #:		147	RRCID -> 165258		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH		9170 PERF. 8550 - 8670			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	46	1	2	9	Y	2	3 1		2		
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	49	1	2	9	Y	2	1 1		3		
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	33	1	1	9	Y	1	2 1		2		
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	33	1	1	9	Y	1			3		
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	34	1	1	9	Y	1	1 1		3		
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	1	1	9	Y	1	1 1		3		
LUNDELL A				WELL #:		2	RRCID -> 165474		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH		10800 PERF. 9634 - 9820			
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	92	1	1950	2	Y	2			10		
						2	9									
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	95	1	2002	2	Y	2	8 1		4		
						2	9									
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	79	1	1709	2	Y	9	9 1		4		
						10	9									
01	1984 N	1774	-0-	-210	-0-	81	1	1685	2	Y	7	4 1		7		
						8	9									
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	91	1	1944	2	Y	13	13 1		7		
						14	9									
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	96	1	1983	2	Y	7	5 1		9		
						8	9									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD				WELL #:		23	RRCID -> 165670		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH		10500 PERF. 9062 - 9394			
10	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3875	2	52	9	Y	47	34 1		29		
11	3780 X	3723	-0-	-57	-0-	3702	2	21	9	Y	19	22 1		26		
12	3906 X	3745	-0-	-161	-0-	3713	2	32	9	Y	29	44 1		11		
01	3937 X	3450	-0-	-487	-0-	3419	2	31	9	Y	28	19 1		20		
02	3556 X	3408	-0-	-148	-0-	3371	2	37	9	Y	34	31 1		23		
03	3937 X	3867	-0-	-70	-0-	3846	2	21	9	Y	19	11 1		31		
BONEBRAKE				WELL #:		2	RRCID -> 165769		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH		9910 PERF. 8168 - 8681			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
VAQUILLAS RANCH J				WELL #:		148	RRCID -> 166010		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH		11506 PERF. 10524 - 11284			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
CARR				WELL #:		116	RRCID -> 166048		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH		9732 PERF. 8556 - 9586			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)															CNTY: WEBB																								
HILCORP ENERGY COMPANY																																							
VAQUILLAS RANCH A2																																							
WELL #: 4															RRCID -> 166109					COMPL. DATE 03/01/1998					TOTAL DEPTH 10086					PERF. 9078 - 9416									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																		
10	806	N	511	-0-		-295	-0-				504	2	7	9	Y	6		6	1		2																		
11	480	N	341	-0-		-139	-0-				334	2	7	9	Y	6		5	1		3																		
12	496	N	345	-0-		-151	-0-				342	2	3	9	Y	3		4	1		2																		
01	496	N	191	-0-		-305	-0-				189	2	2	9	Y	2		2	1		2																		
02	308	N	121	-0-		-187	-0-				120	2	1	9	Y	1		2	1		1																		
03	341	N	230	-0-		-111	-0-				227	2	3	9	Y	3		1	1		3																		
VAQUILLAS RANCH A															WELL #: 149					RRCID -> 166272					COMPL. DATE 12/16/1997					TOTAL DEPTH 10890					PERF. 9786 - 9800				
10	465	X	295	-0-		-170	-0-				10	1	284	2	Y	1		1	1		1																		
											1	9																											
11	450	X	308	-0-		-142	-0-				11	1	296	2	Y	1		1	1		1																		
											1	9																											
12	403	X	330	-0-		-73	-0-				11	1	318	2	Y	1					2																		
											1	9																											
01	310	N	286	-0-		-24	-0-				12	1	274	2	Y	-0-		1	1		1																		
02	286	N	286	-0-		-0-	-0-				11	1	274	2	Y	1		1	1		1																		
											1	9																											
03	343	N	343	-0-		-0-	-0-				13	1	329	2	Y	1		1	1		1																		
											1	9																											
JURASCHEK															WELL #: 10					RRCID -> 166951					COMPL. DATE 02/12/1998					TOTAL DEPTH 11892					PERF. 10500 - 11604				
10	3813	X	3400	-0-		-413	-0-				260	1	3132	2	N	7		5	1		31																		
											8	9																											
11	3690	X	3009	-0-		-681	-0-				218	1	2783	2	N	7		6	1		32																		
											8	9																											
12	3813	X	3405	-0-		-408	-0-				255	1	3147	2	N	3					35																		
											3	9																											
01	3813	X	3098	-0-		-715	-0-				220	1	2876	2	N	2		5	1		32																		
											2	9																											
02	3595	X	3595	-0-		-0-	-0-				256	1	3316	2	N	21		4	1		49																		
											23	9																											
03	3774	X	3774	-0-		-0-	-0-				221	1	3545	2	N	7		6	1		50																		
											8	9																											
VAQUILLAS RANCH A4															WELL #: 150					RRCID -> 167278					COMPL. DATE 02/25/1998					TOTAL DEPTH 12370					PERF. 10862 - 12058				
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																		
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																		
G.B. VERGARA															WELL #: 14					RRCID -> 168209					COMPL. DATE 12/13/1997					TOTAL DEPTH 10460					PERF. 992 - 10170				
10	3627	X	1924	-0-		-1703	-0-				201	1	1678	2	Y	41		56	1		31																		
											45	9																											
11	4740	X	4740	-0-		-0-	-0-				459	1	4195	2	Y	78		48	1		61																		
											86	9																											
12	3627	X	3562	-0-		-65	-0-				371	1	3130	2	Y	55		29	1		87																		
											61	9																											
*01	4141	X	4141	-0-		-0-	-0-				439	1	3615	2	Y	79		70	1		96																		
											87	9																											
*02	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-				406	1	3171	2	Y	75		97	1		74																		
											83	9																											
03	3575	X	3575	-0-		-0-	-0-				285	1	3231	2	Y	54		71	1		57																		
											59	9																											

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VERGARA-RAYZOR GU															
WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	822 1	6865 2	Y	124	110 1				92	
						136 9									
11	6540 X	5585	-0-	-955	-0-	540 1	4940 2	Y	95	113 1				74	
						105 9									
12	7595 X	5382	-0-	-2213	-0-	561 1	4725 2	Y	87	36 1				125	
						96 9									
*01	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	541 1	4453 2	Y	101	101 1				125	
						111 9									
*02	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	526 1	4106 2	Y	100	127 1				98	
						110 9									
03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	337 1	3831 2	Y	68	94 1				72	
						75 9									
VAQUILLAS RANCH A1														WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000	
10	3100 N	2460	-0-	-640	1603	2427 2	33 9	Y	30	34 1				11	
11	3598 X	1995	-0-	-1603	-0-	1964 2	31 9	Y	28	24 1				15	
12	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1400 2	18 9	Y	16	22 1				9	
01	3875 X	2060	-0-	-1815	-0-	2038 2	22 9	Y	20	11 1				18	
02	3192 X	1472	-0-	-1720	-0-	1449 2	23 9	Y	21	24 1				15	
03	2449 X	1555	-0-	-894	-0-	1534 2	21 9	Y	19	16 1				18	
VAQUILLAS RANCH D														WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF. 11245 - 11443	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH A4														WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 11090 - 11990	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
VAQUILLAS RANCH A1														WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400	
10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3514 2	48 9	Y	44	40 1				16	
11	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3611 2	56 9	Y	51	39 1				28	
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3650 2	43 9	Y	39	44 1				23	
01	3596 X	3443	-0-	-153	-0-	3407 2	36 9	Y	33	26 1				30	
02	3416 X	3083	-0-	-333	-0-	3036 2	47 9	Y	43	42 1				31	
03	3782 X	3720	-0-	-62	-0-	3672 2	48 9	Y	44	33 1				42	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY										CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																							
VAQUILLAS RANCH																							
WELL #: 154										RRCID -> 168922										COMPL. DATE 06/20/1998			
										TOTAL DEPTH 12000										PERF.10820 - 11811			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	39	2	N	-0-						15				
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	58	2	N	-0-						15				
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	48	2	N	-0-						15				
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	178	2	N	1						16				
								1	9														
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-		169	1	2193	2	N	7		1	1			22				
								8	9														
*03	3100 N	5062	-0-	-0-	1962	1962		296	1	4751	2	N	14		3	1	3	6	30				
								15	9														
LUNDELL										WELL #: 76										RRCID -> 169614			
										COMPL. DATE 07/17/1998										TOTAL DEPTH 9505			
																				PERF. 9068 - 9226			
10	2604 N	2282	-0-	-322	-0-	-0-		102	1	2177	2	Y	3						12				
								3	9														
11	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	-0-		103	1	2166	2	Y	3		10	1			5				
								3	9														
12	2480 N	1910	-0-	-570	-0-	-0-		84	1	1816	2	Y	9		10	1			4				
								10	9														
01	2263 N	2101	-0-	-162	-0-	-0-		96	1	1995	2	Y	9		5	1			8				
								10	9														
02	2044 N	1973	-0-	-71	-0-	-0-		87	1	1872	2	Y	13		14	1			7				
								14	9														
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1922	2	Y	7		5	1			9				
								8	9														
VAQUILLAS RANCH A1										WELL #: 157										RRCID -> 169616			
										COMPL. DATE 07/07/1998										TOTAL DEPTH 10850			
																				PERF.10138 - 10466			
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-		146	2	2	9	Y	2		1	1			1				
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-		149	2	2	9	Y	2		2	1			1				
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-		18	2			Y	-0-		1	1			-0-				
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-		47	2			Y	-0-						-0-				
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		77	2	2	9	Y	2		1	1			1				
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		88	2	1	9	Y	1		1	1			1				
LUNDELL A										WELL #: 12										RRCID -> 169746			
										COMPL. DATE 07/30/1998										TOTAL DEPTH 10350			
																				PERF. 9892 - 10060			
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	592	2	Y	1						3				
								1	9														
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	600	2	Y	-0-		2	1			1				
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	541	2	Y	3		3	1			1				
								3	9														
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	569	2	Y	2		1	1			2				
								2	9														
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	463	2	Y	4		4	1			2				
								4	9														
03	527 N	464	-0-	-63	-0-	-0-		21	1	442	2	Y	1		1	1			2				
								1	9														
VAQUILLAS RANCH C										WELL #: 160										RRCID -> 169815			
										COMPL. DATE 07/30/1998										TOTAL DEPTH 13100			
																				PERF.10892 - 12062			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH A															
WELL #: 158															
RRCID -> 169826															
COMPL. DATE 08/07/1998															
TOTAL DEPTH 11000															
PERF. 9786 - 10590															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE										
10	620 N	567	-0-	-53	-0-	20	1	545	2	Y	2		1 1		3
11	600 N	515	-0-	-85	-0-	18	1	496	2	Y	1		2 1		2
12	589 N	552	-0-	-37	-0-	19	1	532	2	Y	1				3
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	549	2	Y	1		1 1		3
02	476 N	470	-0-	-6	-0-	17	1	453	2	Y	-0-		1 1		2
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	20	1	510	2	Y	2		2 1		2
						2	9								
LUNDELL															
WELL #: 78															
RRCID -> 169865															
COMPL. DATE 08/14/1998															
TOTAL DEPTH 9800															
PERF. 9466 - 9500															
10	744 N	386	-0-	-358	-0-	17	1	369	2	Y	-0-				3
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	800	2	Y	2		3 1		2
12	744 N	498	-0-	-246	-0-	22	1	474	2	Y	2		3 1		1
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	1		1 1		1
02	644 N	358	-0-	-286	-0-	16	1	339	2	Y	3		3 1		1
03	496 N	337	-0-	-159	-0-	15	1	320	2	Y	2		1 1		2
						2	9								
VAQUILLAS RANCH I															
WELL #: 161															
RRCID -> 169943															
COMPL. DATE 08/27/1998															
TOTAL DEPTH 12319															
PERF. 10894 - 11755															
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	3	1	88	2	Y	-0-				-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	2	Y	-0-				-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-				-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-				-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-				-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	3	1	86	2	Y	-0-				-0-
LUNDELL															
WELL #: 77															
RRCID -> 169944															
COMPL. DATE 08/26/1998															
TOTAL DEPTH 9244															
PERF. 9112 - 9148															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HIRSCH															
WELL #: 6															
RRCID -> 169954															
COMPL. DATE 08/26/1998															
TOTAL DEPTH 11975															
PERF. 11006 - 11844															
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	58	1	694	2	N	55		1 1		77
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	54	1	685	2	N	1		1 1		77
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	61	1	757	2	N	2		15 6		64
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	60	1	784	2	N	1		2 1		63
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	54	1	705	2	N	1		2 1		62
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	43	1	686	2	N	2		2 1		62
						2	9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY																							
LUNDELL																							
WELL #: 79														RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE									
10	1767 N	1458	-0-		-309	-0-	65 2 9	1391 2	Y		2			7									
11	1560 N	1031	-0-		-529	-0-	47 2 9	982 2	Y		2	6 1		3									
12	1532 N	1532	-0-		-0-	-0-	67 8 9	1457 2	Y		7	7 1		3									
01	1354 N	1354	-0-		-0-	-0-	62 7 9	1285 2	Y		6	4 1		5									
02	1534 N	1534	-0-		-0-	-0-	68 11 9	1455 2	Y		10	10 1		5									
03	1689 N	1689	-0-		-0-	-0-	77 8 9	1604 2	Y		7	4 1		8									
VAQUILLAS RANCH														WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551									
10	1457 N	852	-0-		-605	-0-	65 3 9	784 2	N		3	2 1		57									
11	1350 N	555	-0-		-795	-0-	40 1 9	514 2	N		1	3 1		55									
12	1240 N	1129	-0-		-111	-0-	85 1 9	1043 2	N		1			56									
01	1432 N	1432	-0-		-0-	-0-	101 3 9	1328 2	N		3	1 1		58									
02	1013 N	1013	-0-		-0-	-0-	73 1	940 2	N		-0-	2 1		56									
03	1116 N	700	-0-		-416	-0-	41 2 9	657 2	N		2	2 1		56									
VAQUILLAS RANCH H														WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000									
10	2449 N	2248	-0-		-201	-0-	78 9 9	2161 2	Y		8	5 1		9									
11	2010 N	1897	-0-		-113	-0-	67 4 9	1826 2	Y		4	7 1		6									
12	1860 N	1184	-0-		-676	-0-	40 2 9	1142 2	Y		2			8									
01	2263 N	1320	-0-		-943	-0-	55 3 9	1262 2	Y		3	4 1		7									
02	1764 N	1719	-0-		-45	-0-	64 2 9	1653 2	Y		2	3 1		6									
03	1549 N	1549	-0-		-0-	-0-	57 6 9	1486 2	Y		5	5 1		6									
VAQUILLAS RANCH A1														WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949									
10	2825 X	2825	-0-		-0-	-0-	2786 2	39 9	Y		35	33 1		13									
11	2670 X	2353	-0-		-317	-0-	2317 2	36 9	Y		33	28 1		18									
12	2759 X	2365	-0-		-394	-0-	2337 2	28 9	Y		25	28 1		15									
01	3606 X	3606	-0-		-0-	-0-	3569 2	37 9	Y		34	18 1		31									
02	2856 X	2846	-0-		-10	-0-	2802 2	44 9	Y		40	43 1		28									
03	3286 X	3286	-0-		-0-	-0-	3242 2	44 9	Y		40	31 1		37									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
ROSEBERRY, D. L.														
WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	298 X	298	-0-	-0-	-0-	22 1	275 2	Y	1					4
						1 9								
*09	218 X	218	-0-	-0-	-0-	16 1	202 2	Y	-0-		2 1			2
*10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	10 1	134 2	Y	1		2 1			1
						1 9								
*11	744 X	744	-0-	-0-	-0-	54 1	688 2	Y	2					3
						2 9								
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	51 1	628 2	Y	3					6
						3 9								
*01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	57 1	747 2	Y	4		1 1			9
						4 9								
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	65 1	845 2	Y	3		7 1			5
						3 9								
03	3100 N	11117	-0-	8017	8017	647 1	10393 2	Y	70		3 1			72
						77 9								
VILLARREAL, J. GU														
WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986														
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18 1	215 2	N	1		1 1			1
						1 9								
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24 1	305 2	N	1		1 1			1
						1 9								
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25 1	314 2	N	1					2
						1 9								
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	24 1	319 2	N	1		1 1			2
						1 9								
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22 1	288 2	N	-0-		1 1			1
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16 1	263 2	N	1		1 1			1
						1 9								
LUNDELL														
WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002														
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	40 1	860 2	Y	1					7
						1 9								
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	64 1	1345 2	Y	2		6 1			3
						2 9								
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	44 1	955 2	Y	5		6 1			2
						6 9								
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	58 1	1210 2	Y	5		2 1			5
						6 9								
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	46 1	988 2	Y	6		8 1			3
						7 9								
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	58 1	1202 2	Y	4		2 1			5
						4 9								
VAQUILLAS RANCH A5														
WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534														
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17 1	114 2	Y	2					2
						2 9								
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	Y	1		2 1			1
						1 9								
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	42 1	134 2	Y	2		2 1			1
						2 9								
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	Y	1					2
						1 9								
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	110 2	Y	1					3
						1 9								
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	6 1	108 2	Y	1		2 1			2
						1 9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
LUNDELL				WELL #:	75	RRCID -> 171078		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 5680		- 6250						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LUNDELL "C"					WELL #:	4	RRCID -> 171093		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8932		- 9685					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

VERGARA 1659					WELL #:	1	RRCID -> 171095		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9520		- 9702					
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	10 1	126 2	Y	7								14	
								8 9												
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	288 2	Y	11								25	
								12 9												
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	246 2	Y	12								37	
								13 9												
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	159 2	Y	1								38	
								1 9												
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	249 2	Y	-0-								38	
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	195 2	Y	-0-								38	

LUNDELL					WELL #:	81	RRCID -> 171129		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9220		- 9255					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

VAQUILLAS RANCH A4					WELL #:	167	RRCID -> 171360		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11040		- 12024					
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	3 1	73 2	Y	-0-								-0-	
11	120 N	29	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	-0-								-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	290 2	Y	1								1	
								1 9												
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	55 2	Y	-0-			1 1					-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	63 2	Y	-0-								-0-	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 3008

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
VERGARA, G. B.				WELL #:	16	RRCID ->	171431	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.10042	-	10526		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	30 8	1 9	252	2	Y	7	7	1			5
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	27 6	1 9	247	2	Y	5	6	1			4
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	29 6	1 9	240	2	Y	5	2	1			7
*01	279	N	268	-0-	-11	-0-	28 7	1 9	233	2	Y	6	6	1			7
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	24 7	1 9	185	2	Y	6	7	1			6
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	19 4	1 9	214	2	Y	4	5	1			5
VAQUILLAS RANCH L				WELL #:	171	RRCID ->	171773	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL	DEPTH	9200	PERF. 8400	-	8870		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VAQUILLAS RANCH A12				WELL #:	168	RRCID ->	171843	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11193	-	12024		
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
7B CATTLE COMPANY A				WELL #:	4	RRCID ->	172065	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL	DEPTH	12288	PERF.11216	-	12012		
10	403	N	267	-0-	-136	-0-	20 1	1 9	246	2	N	1	1	1			1
11	390	N	97	-0-	-293	-0-	7 1	1 9	89	2	N	1	1	1			1
12	372	N	57	-0-	-315	-0-	4 1	1 9	53	2	N	-0-					1
01	279	N	141	-0-	-138	-0-	10 1	1 9	131	2	N	-0-					1
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	4 1	1 9	56	2	N	-0-	1	1			-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3 1	1 9	48	2	N	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH				WELL #:	174	RRCID ->	172282	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.11016	-	11122		
10	806	N	730	-0-	-76	-0-	56 4	1 9	670	2	N	4	1	1			17
11	690	N	520	-0-	-170	-0-	38 2	1 9	480	2	N	2	2	1			17
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	834	2	N	1					18
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	769	2	N	1	1	1			18
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	555	2	N	2	2	1			18
03	899	N	638	-0-	-261	-0-	37 2	1 9	600	2	N	1	2	1			17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A														WELL #:		175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11192 - 11700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE					
10	93 N	80	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	3	1		77	2	Y		-0-					-0-					
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1		90	2	Y		-0-					-0-					
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1		100	2	Y		-0-					-0-					
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		104	2	Y		-0-					-0-					
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		118	2	Y		-0-					-0-					
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1		1301	2	Y		5		1	1		4					
								6	9																
VAQUILLAS RANCH A4														WELL #:		173		RRCID -> 172378		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11004 - 12050	
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1		379	2	Y		2		1	1		2					
								2	9																
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1		372	2	Y		-0-		1	1		1					
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1		316	2	Y		1					2					
								1	9																
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1		428	2	Y		1		1	1		2					
								1	9																
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1		356	2	Y		-0-		1	1		1					
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1		391	2	Y		1		1	1		1					
								1	9																
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.														WELL #:		53		RRCID -> 172454		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9260 - 9275	
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2		6	9	Y		5		3	1		3					
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2		1	9	Y		1		2	1		2					
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2		3	9	Y		3		4	1		1					
01	341 N	318	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	315	2		3	9	Y		3		2	1		2					
02	308 N	281	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	278	2		3	9	Y		3		3	1		2					
03	341 N	309	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	307	2		2	9	Y		2		1	1		3					
LUNDELL "C"														WELL #:		5		RRCID -> 172516		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9232 - 9252	
10	279 N	262	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	12	1		250	2	Y		-0-					1					
11	270 N	237	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	11	1		225	2	Y		1		1	1		1					
								1	9																
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1		517	2	Y		2		2	1		1					
								2	9																
01	248 N	168	-0-	-0-	-80	-0-	-0-	8	1		159	2	Y		1		1	1		1					
								1	9																
02	224 N	134	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	6	1		128	2	Y		-0-		1	1		-0-					
03	434 N	64	-0-	-0-	-370	-0-	-0-	3	1		61	2	Y		-0-					-0-					
AMANDO														WELL #:		4		RRCID -> 172518		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10146 - 10160	
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		59	2	Y		-0-					4					
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1		57	2	Y		-0-					4					
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		58	2	Y		-0-					4					
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		69	2	Y		-0-					4					
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		58	2	Y		-0-					4					
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1		68	2	Y		-0-					4					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB																			
HILCORP ENERGY COMPANY																																
LUNDELL																																
WELL #: 84													RRCID -> 172519				COMPL. DATE 01/29/2014				TOTAL DEPTH 10000				PERF. 8871 - 9020							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE																			
10	1457 N	1311	-0-	-146	-0-	59 2	1 9	1250 2	Y	2			7																			
11	1410 N	1226	-0-	-184	-0-	55 1	1 9	1170 2	Y	1	5 1		3																			
12	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	49 1	6 9	1062 2	Y	5	6 1		2																			
01	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	53 1	6 9	1092 2	Y	5	3 1		4																			
02	2800 N	3047	-0-	247	247	135 1	23 9	2889 2	Y	21	15 1		10																			
03	3100 N	3082	-0-	-18	229	141 1	12 9	2929 2	Y	11	7 1		14																			
LUNDELL													WELL #: 83				RRCID -> 172542				COMPL. DATE 02/12/1999				TOTAL DEPTH 10030				PERF. 9230 - 9843			
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	339 2	Y	1			2																			
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	14 1	1 9	291 2	Y	-0-	1 1		1																			
12	341 N	262	-0-	-79	-0-	12 1	1 9	249 2	Y	1	1 1		1																			
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	363 2	Y	1	1 1		1																			
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	294 2	Y	2	2 1		1																			
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	338 2	Y	2	1 1		2																			
VERGARA-RAYZOR GU													WELL #: 9				RRCID -> 172577				COMPL. DATE 03/24/1999				TOTAL DEPTH 10100				PERF. 9686 - 9766			
10	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	590 99	1 9	4928 2	Y	90	82 1		67																			
11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	394 78	1 9	3598 2	Y	71	83 1		55																			
12	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	447 75	1 9	3766 2	Y	68	27 1		96																			
*01	4588 X	4217	-0-	-371	-0-	447 90	1 9	3680 2	Y	82	78 1		100																			
*02	4144 X	3875	-0-	-269	-0-	430 89	1 9	3356 2	Y	81	102 1		79																			
03	4588 X	4272	-0-	-316	-0-	340 74	1 9	3858 2	Y	67	77 1		69																			
VERGARA 1659													WELL #: 2				RRCID -> 172962				COMPL. DATE 04/15/1999				TOTAL DEPTH 10026				PERF. 9460 - 9630			
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20 13	1 9	240 2	Y	12			26																			
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13 1	6 9	161 2	Y	5			31																			
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	13 1	9 9	155 2	Y	8			39																			
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	151 2	Y	1			40																			
02	140 N	3	-0-	-137	-0-	3 2			Y	-0-			40																			
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18 1		294 2	Y	-0-			40																			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										NON-ASSOCIATED							
CARR										WELL #: 123				RRCID -> 172964			
										COMPL. DATE 04/08/1999				TOTAL DEPTH 10571			
										PERF. 9395 - 10091							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	57	1	1207	2	N	-0-					120
11		1290 N	1214	-0-	-76	-0-	55	1	1159	2	N	-0-					120
12		1302 N	1165	-0-	-137	-0-	52	1	1113	2	N	-0-					120
01		1271 N	1159	-0-	-112	-0-	53	1	1106	2	N	-0-					120
02		1120 N	978	-0-	-142	-0-	44	1	934	2	N	-0-					120
03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	N	-0-					-0-
							132	9									
CARR										WELL #: 120				RRCID -> 173024			
										COMPL. DATE 01/20/1999				TOTAL DEPTH 10875			
										PERF.10348 - 10460							
10		2418 N	1877	-0-	-541	-0-	84	1	1791	2	N	2					301
							2	9									
11		2340 N	1679	-0-	-661	-0-	76	1	1603	2	N	-0-					301
12		2046 N	1945	-0-	-101	-0-	86	1	1856	2	N	3					304
							3	9									
01		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	101	1	2093	2	N	2					306
							2	9									
02		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	86	1	1834	2	N	3					309
							3	9									
03		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	98	1	2033	2	N	309					-0-
							340	9									
CARR										WELL #: 121				RRCID -> 173059			
										COMPL. DATE 02/04/1999				TOTAL DEPTH 8900			
										PERF. 8649 - 8659							
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	N	-0-					129
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	N	-0-					129
12		589 N	570	-0-	-19	-0-	25	1	545	2	N	-0-					129
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	N	-0-					129
02		560 N	444	-0-	-116	-0-	20	1	424	2	N	-0-					129
03		558 N	537	-0-	-21	-0-	18	1	377	2	N	129					-0-
							142	9									
VAQUILLAS RANCH STATE F										WELL #: 170				RRCID -> 173240			
										COMPL. DATE 01/11/1999				TOTAL DEPTH 8920			
										PERF. 8404 - 8454							
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	188	2	Y	2					3
							2	9									
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	3		4	1		2
							3	9									
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	62	1	197	2	Y	3		4	1		1
							3	9									
01		217 N	208	-0-	-9	-0-	14	1	192	2	Y	2					3
							2	9									
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	Y	1					4
							1	9									
03		248 N	224	-0-	-24	-0-	12	1	209	2	Y	3		4	1		3
							3	9									
VILLARREAL STATE 272										WELL #: 1				RRCID -> 173276			
										COMPL. DATE 05/28/1999				TOTAL DEPTH 12500			
										PERF.11196 - 11872							
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					1
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					1
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	Y	3					4
							3	9									
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					4
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-		1	1		3
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	16		1	1		18
							18	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
LUNDELL															
WELL #: 85													RRCID -> 173321		
COMPL. DATE 05/21/1999													TOTAL DEPTH 10100		
PERF. 9151 - 9831															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3906 X	3348	-0-	-558	-0-	150	1	3194	2	Y	4				17
11	3780 X	3368	-0-	-412	-0-	152	1	3212	2	Y	4	14	1		7
12	3906 X	2951	-0-	-955	-0-	130	1	2806	2	Y	14	15	1		6
01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	139	1	2886	2	Y	12	7	1		11
02	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	138	1	2963	2	Y	22	22	1		11
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	148	1	3068	2	Y	11	7	1		15
						12	9								
LUNDELL													WELL #: 86		
RRCID -> 173339													COMPL. DATE 06/02/1999		
TOTAL DEPTH 10050													PERF. 9658 - 9795		
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	71	1	1523	2	Y	2				8
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	69	1	1461	2	Y	1	6	1		3
12	1426 N	1342	-0-	-84	-0-	59	1	1275	2	Y	7	7	1		3
01	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	70	1	1457	2	Y	6	3	1		6
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	65	1	1387	2	Y	10	11	1		5
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	72	1	1489	2	Y	6	4	1		7
						7	9								
VAQUILLAS RANCH													WELL #: 177		
RRCID -> 173779													COMPL. DATE 07/01/1999		
TOTAL DEPTH 12100													PERF. 11060 - 11826		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CARR													WELL #: 124		
RRCID -> 173888													COMPL. DATE 06/29/1999		
TOTAL DEPTH 9600													PERF. 8545 - 9297		
10	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	45	1	959	2	N	-0-				207
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	40	1	849	2	N	-0-				207
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	2	N	-0-				207
01	992 N	815	-0-	-177	-0-	37	1	778	2	N	-0-				207
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	2	N	-0-				207
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	45	1	931	2	N	207				-0-
						228	9								
7B CATTLE COMPANY D													WELL #: 4		
RRCID -> 173900													COMPL. DATE 07/14/1999		
TOTAL DEPTH 12457													PERF. 11182 - 11892		
10	5735 X	5006	-0-	-729	-0-	382	1	4601	2	Y	21	7	1		44
11	5550 X	4953	-0-	-597	-0-	359	1	4582	2	Y	11	9	1		46
12	5735 X	5557	-0-	-178	-0-	416	1	5132	2	Y	8				54
*01	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	401	1	5250	2	Y	12	9	1	1 6	56
02	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	346	1	4481	2	Y	7	7	1		56
03	5549 X	5239	-0-	-310	-0-	306	1	4916	2	Y	15	12	1		59
						17	9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VERGARA, IGNACIO															
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	6138 X	5888	-0-	-250	-0-	450 1	5419 2	Y	17	5	1		30		
11	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	19 9	6262 2	Y	11	9	1		32		
12	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	12 9	6214 2	Y	13				45		
01	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	504 1	5889 2	Y	11	14	1		42		
02	6048 X	5771	-0-	-277	-0-	14 9	5349 2	Y	8	13	1		37		
03	6696 X	6339	-0-	-357	-0-	450 1	5947 2	Y	20	19	1	1 6	37		
						12 9									
						413 1									
						9 9									
						370 1									
						22 9									
VILLARREAL STATE 272															
WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10620 - 11996															
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	77 2	Y	-0-				-0-		
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	6 1	71 2	Y	-0-				-0-		
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1	74 2	Y	1				1		
						1 9									
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1	75 2	Y	-0-				1		
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	5 1	67 2	Y	-0-				1		
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	4 1	69 2	Y	5				6		
						6 9									
VAQUILLAS RANCH STATE F															
WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
CARR															
WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
VAQUILLAS RANCH															
WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 10586 - 11959															
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31 1	372 2	N	3	1	1		65		
						3 9									
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	35 1	446 2	N	1	1	1		65		
						1 9									
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22 1	266 2	N	-0-				65		
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	34 1	441 2	N	1	1	1		65		
						1 9									
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34 1	436 2	N	1	1	1		65		
						1 9									
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24 1	391 2	N	1	1	1		65		
						1 9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
VAQUILLAS RANCH A1																			
WELL #: 180										RRCID -> 174742		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10390 - 10410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
VAQUILLAS RANCH CO. LTD										WELL #: 56		RRCID -> 174849		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8770 - 9630	
10	2449 N	1897	-0-	-552	-0-	1873	2	24	9	Y	22	17	1			14			
11	2220 N	2175	-0-	-45	-0-	2163	2	12	9	Y	11	11	1			14			
12	2139 N	2110	-0-	-29	-0-	2091	2	19	9	Y	17	25	1			6			
01	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2415	2	22	9	Y	20	12	1			14			
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2142	2	24	9	Y	22	21	1			15			
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2214	2	11	9	Y	10	7	1			18			
VILLARREAL F										WELL #: 4		RRCID -> 174879		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12513		PERF.11014 - 12024	
10	2139 N	2094	-0-	-45	-0-	160	1	1925	2	N	8	4	1			15			
						9	9												
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	155	1	1976	2	N	3	7	1			11			
						3	9												
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	168	1	2075	2	N	4					15			
						4	9												
01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	160	1	2091	2	N	4	3	1			16			
						4	9												
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	146	1	1892	2	N	3	4	1			15			
						3	9												
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	134	1	2145	2	N	6	5	1			16			
						7	9												
LUNDELL										WELL #: 88		RRCID -> 175022		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9143 - 9153	
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-			
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-			
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-			
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-			
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-			
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-			
7B CATTLE CO.										WELL #: 5		RRCID -> 175084		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 12600		PERF. N/A	
10	2046 N	1870	-0-	-176	-0-	143	1	1718	2	Y	8	3	1			15			
						9	9												
11	1950 N	1871	-0-	-79	-0-	136	1	1731	2	Y	4	3	1			16			
						4	9												
12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	156	1	1923	2	Y	3					19			
						3	9												
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	144	1	1888	2	Y	4	3	1			20			
						4	9												
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	133	1	1719	2	Y	3	3	1			20			
						3	9												
03	2077 N	2056	-0-	-21	-0-	120	1	1929	2	Y	6	5	1			21			
						7	9												

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WILSON, ABE S.										//CONT.// //CONT.// WELL #:		93215 400 386310 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 175150		CAPACITY COMPL. DATE 09/11/1999				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	31 1	2 9	369 2	2	N	2	1 1	1 1			9							
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	30 1	1 9	382 2	2	N	-0-	1 1	1 1			8							
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	32 1	1 9	400 2	2	N	1					9							
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	413 2	2	N	1	1 1	1 1			9							
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	368 2	2	N	1	1 1	1 1			9							
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	25 1	1 9	397 2	2	N	1	1 1	1 1			9							
CARR					WELL #:	125	RRCID -> 175228		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10106 - 10111										
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	2	87 2	2	N	-0-					-0-							
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	1	188 2	2	N	-0-					-0-							
12	124 N	31	-0-	-93	-0-	1 1	1	30 2	2	N	-0-					-0-							
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	1	198 2	2	N	-0-					-0-							
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	4 1	1	81 2	2	N	-0-					-0-							
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16 1	1	324 2	2	N	-0-					-0-							
LUNDELL					WELL #:	87	RRCID -> 175270		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9718 - 9862										
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	896 2	2	Y	1					5							
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	863 2	2	Y	1	4 1	1			2							
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	882 2	2	Y	5	5 1	5	1		2							
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	45 1	6 9	944 2	2	Y	4	2 1	2	1		4							
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	43 1	4 9	923 2	2	Y	6	7 1	7	1		3							
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	45 1	7 9	936 2	2	Y	4	2 1	2	1		5							
LUNDELL					WELL #:	90	RRCID -> 175452		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9445 - 9568										
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	41 1	2 9	872 2	2	Y	2					5							
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	851 2	2	Y	1	4 1	4	1		2							
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	757 2	2	Y	4	4 1	4	1		2							
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	40 1	4 9	838 2	2	Y	3	2 1	2	1		3							
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	37 1	3 9	795 2	2	Y	6	6 1	6	1		3							
03	806 N	761	-0-	-45	-0-	35 1	7 9	723 2	2	Y	3	2 1	2	1		4							
VAQUILLAS RANCH A1					WELL #:	184	RRCID -> 175458		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10775		PERF.10376 - 10524										
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2596 2	2	36 9	9	Y	33	29 1	29	1		12							
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2400 2	2	37 9	9	Y	34	27 1	27	1		19							
12	2480 N	2399	-0-	-81	-0-	2371 2	2	28 9	9	Y	25	29 1	29	1		15							
01	2635 N	2487	-0-	-148	-0-	2459 2	2	28 9	9	Y	25	18 1	18	1		22							
02	2268 N	2116	-0-	-152	-0-	2084 2	2	32 9	9	Y	29	30 1	30	1		21							
03	2387 N	2377	-0-	-10	-0-	2345 2	2	32 9	9	Y	29	23 1	23	1		27							

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3016

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY																		
CARR																		
WELL #: 128										RRCID -> 175547			COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 9882		PERF. 9295 - 9577	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3100 N	5538	-0-		2438	2438		243	1	108	9	5187	2	N	98	192	1	33
11	3000 N	5513	-0-		2513	4951		248	1	39	9	5226	2	N	35			68
12	3100 N	4841	-0-		1741	6692		210	1	107	9	4524	2	N	97			165
01	11828 X	5136	-0-		-6692	-0-		235	1	21	9	4880	2	N	19			184
02	4676 X	4676	-0-		-0-	-0-		205	1	91	9	4380	2	N	83			267
03	5190 X	5190	-0-		-0-	-0-		225	1	294	9	4671	2	N	267			-0-
LUNDELL D					WELL #:	2	RRCID ->	175751	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9611 - 10565				
10	1984 N	607	-0-		-1377	-0-		27	1	1	9	579	2	Y	1			7
11	1650 N	703	-0-		-947	-0-		32	1	1	9	670	2	Y	1	6	1	2
12	1581 N	557	-0-		-1024	-0-		25	1	2	9	530	2	Y	2	3	1	1
01	620 N	373	-0-		-247	-0-		17	1	1	9	355	2	Y	1	1	1	1
02	644 N	464	-0-		-180	-0-		21	1	4	9	439	2	Y	4	3	1	2
03	558 N	507	-0-		-51	-0-		23	1	1	9	483	2	Y	1	1	1	2
VAQUILLAS RANCH A1					WELL #:	185	RRCID ->	176005	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9460 - 10512				
10	1242 N	1242	-0-		-0-	-0-		1224	2	18	9	Y	16	14	1			6
11	1188 N	1188	-0-		-0-	-0-		1169	2	19	9	Y	17	14	1			9
12	1237 N	1237	-0-		-0-	-0-		1222	2	15	9	Y	14	15	1			8
01	1240 N	1158	-0-		-82	-0-		1146	2	12	9	Y	11	9	1			10
02	1120 N	982	-0-		-138	-0-		967	2	15	9	Y	14	14	1			10
03	1240 N	1046	-0-		-194	-0-		1032	2	14	9	Y	13	11	1			12
LUNDELL					WELL #:	89	RRCID ->	176242	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9480 - 9620				
10	2697 N	2665	-0-		-32	-0-		119	1	4	9	2542	2	Y	4			14
11	2610 N	2461	-0-		-149	-0-		111	1	2	9	2348	2	Y	2	11	1	5
12	2697 N	2184	-0-		-513	-0-		96	1	12	9	2076	2	Y	11	11	1	5
01	2666 N	1928	-0-		-738	-0-		88	1	8	9	1832	2	Y	7	5	1	7
02	2296 N	1401	-0-		-895	-0-		62	1	11	9	1328	2	Y	10	12	1	5
03	2170 N	1130	-0-		-1040	-0-		52	1	3	9	1075	2	Y	3	3	1	5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY																					
7B CATTLE CO. E																					
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 386310																					
WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	2	Y	-0-							4
11	420 N	328	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	2	Y	1							5
								1	9												
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	2	Y	-0-							5
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	2	Y	1		1	1				5
								1	9												
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	2	Y	-0-							5
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	2	Y	1		1	1				5
								1	9												
VAQUILLAS RANCH A1													WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666								
10	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5457	2	77	9	Y	70	70	1						26
11	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5233	2	85	9	Y	77	61	1						42
12	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4299	2	51	9	Y	46	61	1						27
01	7130 X	3993	-0-	-3137	-0-	-0-	-0-	3951	2	42	9	Y	38	31	1						34
02	5208 X	3586	-0-	-1622	-0-	-0-	-0-	3530	2	56	9	Y	51	49	1						36
03	5549 X	4474	-0-	-1075	-0-	-0-	-0-	4416	2	58	9	Y	53	39	1						50
VAQUILLAS RANCH L													WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084								
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	33	1	1	9	Y	1	3	1						2
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	32	1	1	9	Y	1	1	1						2
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	33	1	1	9	Y	1	1	1						2
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-								2
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	2	9	Y	2	1	1						3
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1	1	1						3
VAQUILLAS RANCH L													WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
VAQUILLAS RANCH A1													WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511								
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2	11	9	Y	10	8	1						4
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2	10	9	Y	9	8	1						5
12	651 N	539	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	532	2	7	9	Y	6	8	1						3
01	713 N	526	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	519	2	7	9	Y	6	4	1						5
02	616 N	599	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	590	2	9	9	Y	8	7	1						6
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2	13	9	Y	12	7	1						11
WILSON, ABE S.													WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394								
10	2046 N	1695	-0-	-351	-0-	-0-	-0-	129	1	1559	2	N	6	5	1						41
								7	9												
11	2010 N	1849	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	134	1	1711	2	N	4	6	1						39
								4	9												
12	2077 N	1955	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	146	1	1805	2	N	4								43
								4	9												
*01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1760	2	N	3	4	1						42
								3	9												
02	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	121	1	1568	2	N	2	4	1						40
								2	9												
03	1953 N	823	-0-	-1130	-0-	-0-	-0-	48	1	773	2	N	2	5	1						37
								2	9												

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY															
LUNDELL E															
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	21	17	1		79
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	23	9	93	2	N	14	9	1		84
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	10	20	1		74
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	9	168	2	N	17	6	1		85
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	12	20	1		77
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	9	103	2	N	9	5	1		81
						8	1								
						19	9								
						5	1								
						13	9								
						5	1								
						10	9								
LUNDELL RANCH													WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-				-0-
ALLEY													WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509		
10	744 N	208	-0-	-536	-0-	16	1	189	2	Y	3	4	1		9
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	3	9	501	2	Y	1	3	1		7
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	Y	2				9
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	1	9	388	2	Y	2	3	1		8
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	416	2	Y	2				10
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	2	9	279	2	Y	1	3	1		8
						32	1								
						2	9								
						17	1								
						1	9								
VAQUILLAS RANCH A1													WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539		
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1180	2	18	9	Y	16	13	1		6
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1323	2	20	9	Y	18	14	1		10
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1247	2	15	9	Y	14	16	1		8
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1137	2	14	9	Y	13	10	1		11
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	960	2	15	9	Y	14	15	1		10
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1045	2	15	9	Y	14	11	1		13
VAQUILLAS RANCH A1													WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750		
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	846	2	12	9	Y	11	10	1		4
11	810 N	802	-0-	-8	-0-	790	2	12	9	Y	11	9	1		6
12	837 N	673	-0-	-164	-0-	665	2	8	9	Y	7	9	1		4
01	837 N	594	-0-	-243	-0-	587	2	7	9	Y	6	5	1		5
02	756 N	654	-0-	-102	-0-	643	2	11	9	Y	10	8	1		7
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	775	2	10	9	Y	9	7	1		9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
AMANDO																			
WELL #: 3										RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 10937 - 10960									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	1					7		
							1	9											
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-	1	1			6		
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	1					7		
							1	9											
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					7		
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-	1	1			6		
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					6		
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.										WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
LUNDELL C										WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552									
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-		
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-		
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-		
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-		
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.										WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026									
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-		
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-		
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-		
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-		
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-		
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-		
VERGARA, IGNACIO										WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202									
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	834	2	Y	3	1	1			5		
							3	9											
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	546	2	Y	1	1	1			5		
							1	9											
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	Y	-0-					5		
01	899 N	311	-0-	-588	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	1	1	1			5		
							1	9											
02	560 N	288	-0-	-272	-0-	-0-	21	1	267	2	Y	-0-	1	1			4		
03	434 N	325	-0-	-109	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	1	1	1			4		
							1	9											

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
CARR														
WELL #: 132													RRCID -> 178171	
COMPL. DATE 07/10/2000													TOTAL DEPTH 9900	
PERF. 8660 - 9620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	N	-0-			52
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-			52
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	40			92
						44	9							
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-			92
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-			92
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	92			-0-
						101	9							
VAQUILLAS RANCH A1													WELL #: 193	
RRCID -> 179260													COMPL. DATE 09/21/2000	
TOTAL DEPTH 10700													PERF. 10269 - 10439	
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	876	2	12	9	Y	11	10	1	4
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	Y	11	9	1	6
12	651 N	327	-0-	-324	-0-	324	2	3	9	Y	3	7	1	2
01	899 N	115	-0-	-784	-0-	114	2	1	9	Y	1	2	1	1
02	700 N	291	-0-	-409	-0-	287	2	4	9	Y	4	2	1	3
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	900	2	12	9	Y	11	4	1	10
VERGARA 1674													WELL #: 7ST	
RRCID -> 179269													COMPL. DATE 07/25/2000	
TOTAL DEPTH 10984													PERF. 10633 - 10756	
10	248 N	143	-0-	-105	-0-	11	1	130	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	11	1	138	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	9	1	142	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
CARR													WELL #: 130	
RRCID -> 179286													COMPL. DATE 08/07/2000	
TOTAL DEPTH 10300													PERF. 9090 - 9368	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VERGARA 1674													WELL #: 8	
RRCID -> 179442													COMPL. DATE 09/11/2000	
TOTAL DEPTH 11270													PERF. 9547 - 10350	
10	341 N	233	-0-	-108	-0-	18	1	213	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	465 N	162	-0-	-303	-0-	12	1	148	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
01	248 N	180	-0-	-68	-0-	13	1	165	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	11	1	138	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)												CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY																					
DESPAIN, WALTER																					
WELL #: 1												RRCID -> 179615		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10480 - 10498			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
VAQUILLAS RANCH A1												WELL #: 194		RRCID -> 179957		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 11021		PERF.10022 - 10741	
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	2398	2	33	9	Y	30	27	1				11			
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	2346	2	36	9	Y	33	26	1				18			
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	-0-	2329	2	29	9	Y	26	29	1				15			
01	2418 N	2206	-0-	-212	-0-	-0-	2183	2	23	9	Y	21	17	1				19			
02	2212 N	2063	-0-	-149	-0-	-0-	2030	2	33	9	Y	30	28	1				21			
03	2356 N	2120	-0-	-236	-0-	-0-	2092	2	28	9	Y	25	22	1				24			
LUNDELL C												WELL #: 7		RRCID -> 180283		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10114		PERF. 9530 - 9745	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
WALTER DESPAIN												WELL #: 2		RRCID -> 180287		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10029 - 10368	
10	3069 X	2479	-0-	-590	-0-	-0-	103	1	2376	2	N	-0-						100			
11	2970 X	1785	-0-	-1185	-0-	-0-	78	1	1705	2	N	2						102			
							2	9													
12	3069 X	2724	-0-	-345	-0-	-0-	118	1	2606	2	N	-0-						102			
01	3007 X	2017	-0-	-990	-0-	-0-	98	1	1919	2	N	-0-						102			
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2859	2	N	-0-						102			
*03	2728 X	2484	-0-	-244	-0-	-0-	138	1	2346	2	N	-0-	2	6				100			
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.												WELL #: 64		RRCID -> 180505		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 9642		PERF. 9108 - 9310	
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	Y	3	2	1				2			
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-	1	1				1			
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1				1			
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1				1			
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2	2	1				1			
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	Y	2	1	1				2			
VERGARA 1680												WELL #: 10ST		RRCID -> 180512		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10987		PERF.10836 - 10851	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY																						
VAQUILLAS RANCH L																						
//CONT.// 93215 400													NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 386310													CAPACITY									
WELL #: 196													RRCID -> 180533		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8654 - 8817			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-					
VAQUILLAS RANCH A1													WELL #: 195		RRCID -> 181555		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10678 - 10693	
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4224	2	58	9	Y	53	47	1	20					
11	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4088	2	64	9	Y	58	46	1	32					
12	4185 X	4053	-0-	-132	-0-	-0-	-0-		4005	2	48	9	Y	44	50	1	26					
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3901	2	41	9	Y	37	29	1	34					
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3404	2	54	9	Y	49	48	1	35					
03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3968	2	53	9	Y	48	38	1	45					
P.M. FROST B													WELL #: 2		RRCID -> 181808		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10842 - 10858	
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	724	2	N	-0-			-0-					
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	709	2	N	-0-			-0-					
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	618	2	N	-0-			-0-					
01	589 N	508	-0-	-81	-0-	-0-	-0-		25	1	483	2	N	-0-			-0-					
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1229	2	N	-0-			-0-					
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1129	2	N	-0-			-0-					
LUNDELL 44													WELL #: 2		RRCID -> 181987		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9689 - 9750	
10	2418 X	1625	-0-	-793	-0-	-0-	-0-		193	1	1399	2	Y	30	49	1	991					
									33	9												
11	2340 X	1869	-0-	-471	-0-	-0-	-0-		1850	2	19	9	Y	17	977	7	31					
12	2387 X	1855	-0-	-532	-0-	-0-	-0-		1830	2	25	9	Y	23			54					
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1918	2			Y	-0-			54					
02	1736 N	1623	-0-	-113	-0-	-0-	-0-		1572	2	51	9	Y	46	47	1	53					
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2510	2			Y	-0-			53					
FROST TRUST 9													WELL #: 1		RRCID -> 182682		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9926 - 10508	
10	2325 N	1915	-0-	-410	-0-	-0-	-0-		80	1	1835	2	N	-0-			35					
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	2155	2	N	2			37					
									2	9												
12	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1	2317	2	N	3			40					
									3	9												
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	2219	2	N	-0-			40					
02	2100 N	1997	-0-	-103	-0-	-0-	-0-		77	1	1920	2	N	-0-			40					
03	2325 N	1670	-0-	-655	-0-	-0-	-0-		93	1	1577	2	N	-0-			40					
CARR													WELL #: 133		RRCID -> 183914		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8683 - 8705	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63					
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63					
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-			63					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63					
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			63					
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2	69	9	N	63			-0-					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VERGARA 1679															
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5146 X	4596	-0-	-550	-0-	348 1	4193 2	Y	50	53 1					45
11	4980 X	4935	-0-	-45	-0-	55 9	4529 2	Y	46	51 1					40
12	5146 X	5093	-0-	-53	-0-	355 1	4647 2	Y	63	47 1					56
*01	5239 X	4940	-0-	-299	-0-	51 9	4511 2	Y	76	94 1					38
02	4732 X	4646	-0-	-86	-0-	377 1	4283 2	Y	29	50 1					17
03	5115 X	4789	-0-	-326	-0-	69 9	4447 2	Y	59	51 1					25
						345 1									
						84 9									
						331 1									
						32 9									
						277 1									
						65 9									
FROST TRUST 13														WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093	
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	452 1	1654 2	N	3						155
11	2070 N	2033	-0-	-37	-0-	3 9	1522 2	N	-0-						155
12	2232 N	2198	-0-	-34	-0-	511 1	1631 2	N	3						158
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	564 1	1571 2	N	11						169
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	3 9	1457 2	N	5						174
03	2201 N	2135	-0-	-66	-0-	615 1	1618 2	N	1						175
						12 9									
						493 1									
						6 9									
						516 1									
						1 9									
ALLEY														WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552	
10	2015 N	1979	-0-	-36	-0-	150 1	1806 2	Y	21	15 1					45
11	2070 N	2026	-0-	-44	-0-	23 9	1872 2	Y	6	16 1					35
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	147 1	2170 2	Y	7						42
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	7 9	2193 2	Y	11	14 1					39
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	176 1	1985 2	Y	11	2 1					48
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	8 9	2145 2	Y	16	16 1					48
						168 1									
						12 9									
						153 1									
						12 9									
						134 1									
						18 9									
LUNDELL RANCH														WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42 7					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3						3
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 6					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FROST TRUST 13				//CONT.// //CONT.// WELL #:		93215 400 386310 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 184897		CAPACITY COMPL. DATE 08/03/2001				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	124 1	9	452	2	N	1							45
11	660	N	552	-0-	-108	-0-	139	1	413	2	N	-0-							45
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	157	1	454	2	N	-0-							45
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	167	1	426	2	N	3							48
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	166	1	491	2	N	2							50
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	178 2 1	9	558	2	N	1							51
ALLEY				WELL #:		10	RRCID -> 184941		COMPL. DATE 08/13/2001				TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-
VERGARA 1679				WELL #:		8	RRCID -> 184943		COMPL. DATE 09/06/2001				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
LUNDELL RANCH				WELL #:		9	RRCID -> 185326		COMPL. DATE 07/28/2001				TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224						
10	4092	X	3702	-0-	-390	-0-	448	1	3254	2	Y	-0-							1124
11	4050	X	1527	-0-	-2523	-0-	1527	2			Y	-0-	1073	7					51
12	4185	X	2797	-0-	-1388	-0-	2797	2			Y	-0-							51
01	4185	X	3576	-0-	-609	-0-	3575	2	1	9	Y	1							52
02	3724	X	3263	-0-	-461	-0-	3234	2	29	9	Y	26							78
*03	3689	X	3421	-0-	-268	-0-	3421	2			Y	-0-	57	1		7	6		14
FROST TRUST 9				WELL #:		2	RRCID -> 185363		COMPL. DATE 09/11/2001				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
ALLEY				WELL #:		13	RRCID -> 185365		COMPL. DATE 11/15/2001				TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490						
10	3100	X	2804	-0-	-296	-0-	212 34 9	1	2558	2	Y	31	19	1					60
11	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	208 8 9	1	2652	2	Y	7	21	1					46
12	3100	X	2911	-0-	-189	-0-	218 10 9	1	2683	2	Y	9							55
01	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	183 14 9	1	2392	2	Y	13	19	1					49
02	2716	X	2015	-0-	-701	-0-	144 12 9	1	1859	2	Y	11	3	1					57
03	2976	X	2890	-0-	-86	-0-	168 21 9	1	2701	2	Y	19	17	1					59

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DESPAIN, WALTER														
WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	129	1	2979	2	N	112	193	1	87
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	123	9	2788	2	N	46			133
12	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	51	9	2893	2	N	40			173
01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	131	1	2734	2	N	35			208
02	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	44	9	2431	2	N	37			245
03	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	139	1	2630	2	N	30			275
						39	9							
						97	1							
						41	9							
						155	1							
						33	9							
ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913														
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	69	1	1600	2	N	-0-			25
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	73	1	1580	2	N	-0-			25
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	75	1	1652	2	N	-0-			25
01	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	75	1	1477	2	N	-0-			25
02	1512 N	1396	-0-	-116	-0-	53	1	1332	2	N	10			35
						11	9							
03	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	81	1	1376	2	N	5			40
						6	9							
VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130														
10	2387 N	2226	-0-	-161	-0-	169	1	2031	2	Y	24	25	1	22
						26	9							
11	2370 N	2246	-0-	-124	-0-	161	1	2062	2	Y	21	25	1	18
						23	9							
12	2449 N	2395	-0-	-54	-0-	177	1	2185	2	Y	30	22	1	26
						33	9							
01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	160	1	2098	2	Y	35	44	1	17
						39	9							
02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	156	1	2026	2	Y	14	23	1	8
						15	9							
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	139	1	2234	2	Y	29	25	1	12
						32	9							
FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608														
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	1			62
						1	9							
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	13	1	77	2	N	-0-			62
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	10	1	70	2	N	2	3	1	61
						2	9							
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	10	1	54	2	N	-0-			61
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	N	-0-			61
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	1			62
						1	9							

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 3026

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
FROST TRUST 15			WELL #:		1		RRCID -> 185559			COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9317 - 9327				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	682 N	518	-0-	-164	-0-			46 3	1 9	469	2	N	3					18
11	630 N	304	-0-	-326	-0-			45 1	1 9	258	2	N	1					19
12	620 N	361	-0-	-259	-0-			43 6	1 9	312	2	N	5	10	1			14
01	527 N	294	-0-	-233	-0-			47 2	1 9	245	2	N	2					16
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-			53 1	1 9	372	2	N	1					17
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-			33 1	1 9	357	2	N	15					32
ALLEY			WELL #:		14		RRCID -> 185616			COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10311 - 10332				
10	3761 X	3283	-0-	-478	-0-			249 35	1 9	2999	2	Y	32	19	1			63
11	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-			235 9	1 9	2996	2	Y	8	23	1			48
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-			236 11	1 9	2916	2	Y	10					58
*01	3472 X	3254	-0-	-218	-0-			230 18	1 9	3006	2	Y	16	20	1			54
02	3136 X	2712	-0-	-424	-0-			193 15	1 9	2504	2	Y	14	3	1			65
03	3348 X	2993	-0-	-355	-0-			174 23	1 9	2796	2	Y	21	22	1			64
LUNDELL			WELL #:		91		RRCID -> 185838			COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 9100 - 9118				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
LUNDELL RANCH			WELL #:		10		RRCID -> 186018			COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10506 - 11025				
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-			36 1	262	2	Y	-0-						34
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-			538 2				Y	-0-	33	7			1
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-			789 2				Y	-0-					1
01	310 N	196	-0-	-114	-0-			196 2				Y	-0-					1
02	336 N	163	-0-	-173	-0-			163 2				Y	-0-					1
03	372 N	193	-0-	-179	-0-			193 2				Y	-0-	1	1			-0-
FROST TRUST 39			WELL #:		1		RRCID -> 186079			COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10514 - 10774				
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-			16 1	374	2	N	-0-						96
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-			16 1	338	2	N	-0-						96
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-			16 1	354	2	N	-0-						96
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-			17 1	328	2	N	-0-						96
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-			13 1	334	2	N	-0-						96
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-			21 2	350	2	N	2						98

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	Y	5	3	1	3
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2	2	1	3
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	Y	2	4	1	1
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	341	2	3	9	Y	3	2	1	2
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	375	2	4	9	Y	4	3	1	3
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	Y	2	1	1	4
KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282														
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	385	2	N	2			53
						2	9							
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	30	1	176	2	N	1			54
						1	9							
12	279 N	226	-0-	-53	-0-	27	1	196	2	N	3	6	1	51
						3	9							
01	434 N	137	-0-	-297	-0-	22	1	115	2	N	-0-			51
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	45	1	319	2	N	1			52
						1	9							
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	368	2	N	2			54
						2	9							
VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752														
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	20			55
						22	9							
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-			55
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			55
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-			55
02	9 N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	N	-0-			55
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-			55
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588														
10	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2978	2	41	9	Y	37	26	1	23
11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2897	2	17	9	Y	15	17	1	21
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2865	2	24	9	Y	22	35	1	8
01	3193 X	2877	-0-	-316	-0-	2851	2	26	9	Y	24	15	1	17
02	2716 X	2551	-0-	-165	-0-	2523	2	28	9	Y	25	25	1	17
03	3007 X	2837	-0-	-170	-0-	2822	2	15	9	Y	14	8	1	23
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10286 - 10922														
10	2821 X	2786	-0-	-35	-0-	2749	2	37	9	Y	34	30	1	13
11	2730 X	2708	-0-	-22	-0-	2668	2	40	9	Y	36	29	1	20
12	2821 X	2782	-0-	-39	-0-	2749	2	33	9	Y	30	33	1	17
01	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2775	2	30	9	Y	27	20	1	24
02	2520 N	2265	-0-	-255	-0-	2231	2	34	9	Y	31	33	1	22
03	2790 N	2690	-0-	-100	-0-	2655	2	35	9	Y	32	24	1	30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)												CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY																
CARR																
//CONT.// 93215 400												NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 386310												CAPACITY				
WELL #: 134												RRCID -> 186990				
COMPL. DATE 12/19/2001												TOTAL DEPTH 8950				
PERF. 7991 - 8018																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					40
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					-0-

FROST TRUST 43												WELL #: 1				
RRCID -> 187485												COMPL. DATE 01/03/2002				
TOTAL DEPTH 10700												PERF. 9678 - 10260				
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	347	1	1271	2	N	9					66
						10	9									
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	296	1	880	2	N	13					79
						14	9									
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	244	1	707	2	N	3					82
						3	9									
01	682 N	624	-0-	-58	-0-	174	1	444	2	N	5					87
						6	9									
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	216	1	639	2	N	10					97
						11	9									
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	225	1	707	2	N	6					103
						7	9									

ALLEY												WELL #: 15				
RRCID -> 187869												COMPL. DATE 02/25/2005				
TOTAL DEPTH 11600												PERF. 10404 - 10684				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 49												WELL #: 1				
RRCID -> 188049												COMPL. DATE 01/15/2002				
TOTAL DEPTH 9500												PERF. 9200 - 9210				
10	3813 X	2941	-0-	-872	-0-	264	1	2660	2	N	15					52
						17	9									
11	3180 X	2039	-0-	-1141	-0-	299	1	1725	2	N	14					66
						15	9									
12	3286 X	2279	-0-	-1007	-0-	274	1	1964	2	N	37	58	1			45
						41	9									
01	3286 X	1694	-0-	-1592	-0-	267	1	1407	2	N	18					63
						20	9									
02	2772 X	2515	-0-	-257	-0-	309	1	2186	2	N	18					81
						20	9									
*03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	288	1	3128	2	N	17	7	6			91
						19	9									

WALTER DESPAIN 12												WELL #: 1				
RRCID -> 188531												COMPL. DATE 03/27/2002				
TOTAL DEPTH 10700												PERF. 9666 - 10244				
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	145	1	530	2	N	1					144
						1	9									
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	147	1	438	2	N	-0-					144
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	145	1	421	2	N	1					145
						1	9									
01	682 N	558	-0-	-124	-0-	156	1	399	2	N	3					148
						3	9									
02	560 N	520	-0-	-40	-0-	131	1	388	2	N	1					149
						1	9									
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	139	1	435	2	N	-0-					149

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310								
EL GATO				WELL #:		25	RRCID -> 188726		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL	DEPTH	8900	PERF. 7912 - 8614
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	8 1	46 2	Y	-0-				-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	Y	-0-				-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	Y	-0-				-0-
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	2 1	18 2	Y	-0-				-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2	Y	-0-				-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD				WELL #:		69	RRCID -> 189330		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL	DEPTH	9684	PERF. 8742 - 8782
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	543 2	8 9	Y	7	5 1			4
11		510 N	477	-0-	-33	-0-	474 2	3 9	Y	3	3 1			4
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	547 2	4 9	Y	4	6 1			2
01		558 N	499	-0-	-59	-0-	495 2	4 9	Y	4	3 1			3
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	484 2	6 9	Y	5	5 1			3
03		558 N	556	-0-	-2	-0-	552 2	4 9	Y	4	2 1			5

FROST TRUST NO. 11				WELL #:		1	RRCID -> 189360		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL	DEPTH	11600	PERF. 11256 - 11270
10		1426 N	1328	-0-	-98	-0-	55 1	1273 2	N	-0-				-0-
11		1380 N	1224	-0-	-156	-0-	54 1	1170 2	N	-0-				-0-
12		1302 N	1291	-0-	-11	-0-	56 1	1235 2	N	-0-				-0-
01		1333 N	1271	-0-	-62	-0-	62 1	1209 2	N	-0-				-0-
02		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	56 1	1394 2	N	-0-				-0-
03		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	123 1	2078 2	N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A3				WELL #:		200	RRCID -> 189843		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL	DEPTH	9050	PERF. 8244 - 8773
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	8 1	52 2	Y	1				1
							1 9							
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	3 1	54 2	Y	1	1 1			1
							1 9							
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	23 1	74 2	Y	-0-	1 1			-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	53 2	Y	1				1
							1 9							
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-				1
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	50 2	Y	1	1 1			1
							1 9							

LUNDELL RANCH				WELL #:		7	RRCID -> 190019		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL	DEPTH	10700	PERF. 10314 - 10485
10		1116 N	992	-0-	-124	-0-	120 1	872 2	Y	-0-				486
11		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-	485 7			1
12		1085 N	562	-0-	-523	-0-	562 2		Y	-0-				1
01		992 N	683	-0-	-309	-0-	683 2		Y	-0-				1
02		1148 N	720	-0-	-428	-0-	717 2	3 9	Y	3				4
*03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-	2 6			2

LUNDELL RANCH				WELL #:		14	RRCID -> 190025		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL	DEPTH	11550	PERF. 10007 - 10765
10		310 N	296	-0-	-14	-0-	36 1	260 2	Y	-0-				75
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	619 2	1 9	Y	-0-	74 7			2
12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-				2
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-				2
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-				2
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-	2 1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
LUNDELL RANCH				WELL #:	13	RRCID -> 190439		COMPL. DATE 09/27/2002				TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10733 - 10877			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	40	1	290	2	Y	-0-				37
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-	37	7		-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-				-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-				-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	Y	-0-				-0-
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	3				3
											1	2	6		2
VAQUILLAS RANCH STATE F				WELL #:	201	RRCID -> 190837		COMPL. DATE 08/06/2002				TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211			
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	34	1	229	2	Y	2				3
						2	9								
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	4	5	1		2
						4	9								
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	65	1	207	2	Y	3	4	1		1
						3	9								
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	14	1	191	2	Y	2				3
						2	9								
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	14	1	185	2	Y	1				4
						1	9								
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	12	1	211	2	Y	3	4	1		3
						3	9								
FROST TRUST 49				WELL #:	2	RRCID -> 191043		COMPL. DATE 07/24/2002				TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208			
10	3782 X	3696	-0-	-86	-0-	326	1	3294	2	N	69	191	1		56
						76	9								
11	3510 X	1580	-0-	-1930	-0-	232	1	1339	2	N	8				64
						9	9								
12	3627 X	2768	-0-	-859	-0-	327	1	2347	2	N	85	66	1		83
						94	9								
01	3689 X	2044	-0-	-1645	-0-	317	1	1671	2	N	51				134
						56	9								
02	3332 X	1458	-0-	-1874	-0-	180	1	1271	2	N	6				140
						7	9								
03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	357	1	3866	2	N	63				203
						69	9								
LUNDELL E				WELL #:	2	RRCID -> 191120		COMPL. DATE 08/15/2002				TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185			
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	9	1	196	2	N	38	31	1		66
						42	9								
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	8	1	170	2	N	26	16	1		76
						29	9								
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	N	45	54	1		67
						50	9								
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	27	20	1		74
						30	9								
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	26	33	1		67
						29	9								
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	10	1	202	2	N	17	9	1		75
						19	9								
WALTER DESPAIN 12				WELL #:	2	RRCID -> 191672		COMPL. DATE 08/21/2002				TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170			
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	11	1	39	2	N	-0-				19
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	11	1	33	2	N	-0-				19
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	13	1	39	2	N	-0-				19
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	14	1	36	2	N	-0-				19
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-				19
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	2	N	-0-				19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
VAQUILLAS RANCH A3				WELL #:	203	RRCID ->	191673	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL	DEPTH	8910	PERF.	8471 -	8641	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	202	-0-	-46	-0-			26 1	174 2	Y		2				3
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-			2 9								
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-			13 1	250 2	Y		3	4 1			2
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-			3 9								
02	252 N	250	-0-	-2	-0-			75 1	239 2	Y		3	4 1			1
03	310 N	256	-0-	-54	-0-			3 9								
								16 1	226 2	Y		2				3
								2 9								
								17 1	231 2	Y		2				5
								2 9								
								14 1	240 2	Y		2	4 1			3
								2 9								
VAQUILLAS RANCH STATE F				WELL #:	204	RRCID ->	191746	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8777 -	9002	
10	124 N	109	-0-	-15	-0-			14 1	94 2	Y		1				1
11	120 N	104	-0-	-16	-0-			1 9								
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-			5 1	97 2	Y		2	2 1			1
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-			2 9								
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-			40 1	126 2	Y		2	2 1			1
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-			2 9								
								9 1	130 2	Y		1				2
								1 9								
								7 1	96 2	Y		1				3
								1 9								
								7 1	132 2	Y		1	2 1			2
								1 9								
CARR				WELL #:	136	RRCID ->	192335	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9324 -	9338	
10	682 N	578	-0-	-104	-0-			26 1	552 2	N		-0-				30
11	570 N	551	-0-	-19	-0-			25 1	526 2	N		-0-				30
12	589 N	542	-0-	-47	-0-			24 1	518 2	N		-0-				30
01	589 N	367	-0-	-222	-0-			17 1	350 2	N		-0-				30
02	504 N	226	-0-	-278	-0-			10 1	216 2	N		-0-				30
03	527 N	183	-0-	-344	-0-			7 1	143 2	N		30				-0-
								33 9								
MARRS MCLEAN A				WELL #:	5	RRCID ->	192458	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL	DEPTH	11825	PERF.	10817 -	10971	
10	62 N	45	-0-	-17	-0-			3 1	42 2	N		-0-				59
11	60 N	49	-0-	-11	-0-			4 1	45 2	N		-0-				59
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-			4 1	50 2	N		-0-				59
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-			29 1	379 2	N		-0-				59
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-			6 1	84 2	N		1	1 1			59
								1 9								
03	62 N	53	-0-	-9	-0-			3 1	50 2	N		-0-				59
FROST TRUST 11				WELL #:	2	RRCID ->	192641	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL	DEPTH	11641	PERF.	10650 -	11228	
10	2542 N	1299	-0-	-1243	-0-			54 1	1245 2	N		-0-				57
11	2220 N	1094	-0-	-1126	-0-			48 1	1046 2	N		-0-				57
12	2139 N	1035	-0-	-1104	-0-			45 1	990 2	N		-0-				57
01	1302 N	949	-0-	-353	-0-			46 1	903 2	N		-0-				57
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-			62 1	1563 2	N		-0-				57
03	3100 N	3779	-0-	679	679			210 1	3567 2	N		2				59
								2 9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY										NON-ASSOCIATED				
VAQUILLAS RANCH A5										COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176		
WELL #: 205										RRCID -> 192941				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	Y	1			1
						1	9							
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	33	1	103	2	Y	-0-	3	1	-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	6	1	85	2	Y	1			1
						1	9							
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	13	1	174	2	Y	2			3
						2	9							
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	2	2	1	3
						2	9							

ALLEY										WELL #: 16		RRCID -> 193149		
										COMPL. DATE 01/26/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220		
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	116	1	1400	2	Y	9	11	1	33
						10	9							
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	110	1	1408	2	Y	4	12	1	25
						4	9							
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	115	1	1415	2	Y	5			30
						6	9							
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	111	1	1452	2	Y	8	10	1	28
						9	9							
02	1428 N	1357	-0-	-71	-0-	97	1	1252	2	Y	7	2	1	33
						8	9							
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	97	1	1562	2	Y	12	11	1	34
						13	9							

DESPAIN, WALTER 12										WELL #: 3		RRCID -> 193179		
										COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES										WELL #: 5		RRCID -> 193317		
										COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787		
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	16	1	194	2	N	-0-			1
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	14	1	174	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	2	N	-0-			1
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	-0-			1
02	168 N	28	-0-	-140	-0-	2	1	26	2	N	-0-			1
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	N	1	1	1	1
						1	9							

VERGARA RAYZOR GU										WELL #: 12		RRCID -> 193815		
										COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900		
10	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	274	1	2290	2	Y	43	40	1	32
						47	9							
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	195	1	1780	2	Y	34	39	1	27
						37	9							
12	2077 N	2001	-0-	-76	-0-	209	1	1757	2	Y	32	13	1	46
						35	9							
*01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	211	1	1738	2	Y	40	38	1	48
						44	9							
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	191	1	1488	2	Y	37	49	1	36
						41	9							
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	149	1	1693	2	Y	30	35	1	31
						33	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
IGNACIO VERGARA														
WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440														
CNTY: WEBB														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	2666	-0-	-465	-0-	204 9	1 9	2453	2	Y	8	4	1	24
11	3030 X	2603	-0-	-427	-0-	189 3	1 9	2411	2	Y	3	5	1	22
12	3131 X	2677	-0-	-454	-0-	200 6	1 9	2471	2	Y	5			27
01	3007 X	2830	-0-	-177	-0-	200 6	1 9	2624	2	Y	5	6	1	26
02	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	192 4	1 9	2483	2	Y	4	6	1	24
*03	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	168 10	1 9	2693	2	Y	9	8	1	1 6 24
VERGARA 1679														
WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 10070 - 10189														
10	4557 X	4059	-0-	-498	-0-	307 50	1 9	3702	2	Y	45	47	1	40
11	4410 X	4214	-0-	-196	-0-	303 43	1 9	3868	2	Y	39	45	1	34
12	4557 X	4424	-0-	-133	-0-	327 61	1 9	4036	2	Y	55	40	1	49
*01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	298 72	1 9	3895	2	Y	65	82	1	32
02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	281 29	1 9	3642	2	Y	26	43	1	15
03	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	251 57	1 9	4029	2	Y	52	45	1	22
YATES														
WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10534 - 11899														
10	465 N	405	-0-	-60	-0-	31 1	1 9	373	2	N	1	1	1	33
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	496	2	N	4	1	1	36
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	480	2	N	1			37
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	521	2	N	1	1	1	37
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	470	2	N	1	1	1	37
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	511	2	N	1	1	1	37
ALLEY														
WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10324 - 11370														
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	89 12	1 9	1073	2	Y	11	8	1	25
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	69 3	1 9	880	2	Y	3	9	1	19
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	922	2	Y	3			22
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	70 6	1 9	916	2	Y	5	7	1	20
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	774	2	Y	4	1	1	23
03	713 N	664	-0-	-49	-0-	39 6	1 9	619	2	Y	5	7	1	21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	659	2	9	9	Y	8	7	1	3
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	644	2	10	9	Y	9	7	1	5
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	627	2	8	9	Y	7	8	1	4
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	667	2	8	9	Y	7	5	1	6
02	616 N	609	-0-	-7	-0-	599	2	10	9	Y	9	9	1	6
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	684	2	10	9	Y	9	7	1	8
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944														
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1437	2	20	9	Y	18	13	1	11
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	2	8	9	Y	7	8	1	10
12	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1331	2	11	9	Y	10	16	1	4
01	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1332	2	12	9	Y	11	7	1	8
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1299	2	14	9	Y	13	12	1	9
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1485	2	8	9	Y	7	4	1	12
YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001														
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	192	1	2316	2	N	11	1	1	11
						12	9							
11	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	193	1	2464	2	N	-0-	4	1	7
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	171	1	2104	2	N	5			12
						6	9							
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	152	1	1990	2	N	3	4	1	11
						3	9							
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	129	1	1676	2	N	5	3	1	13
						6	9							
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	111	1	1783	2	N	6	5	1	14
						7	9							
ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902														
10	403 N	290	-0-	-113	-0-	22	1	264	2	Y	4	5	1	11
						4	9							
11	540 N	398	-0-	-142	-0-	29	1	368	2	Y	1	4	1	8
						1	9							
12	465 N	368	-0-	-97	-0-	28	1	339	2	Y	1			9
						1	9							
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	Y	2	3	1	8
						2	9							
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	Y	2			10
						2	9							
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	Y	3	3	1	10
						3	9							
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117														
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	39	1	1095	2	Y	4	3	1	5
						4	9							
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	39	1	1052	2	Y	3	4	1	4
						3	9							
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	41	1	1185	2	Y	2			6
						2	9							
*01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	50	1	1155	2	Y	2	3	1	5
						2	9							
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	39	1	1015	2	Y	2	3	1	4
						2	9							
03	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	43	1	1110	2	Y	4	4	1	4
						4	9							

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 3035

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
LUNDELL RANCH				WELL #:	12	RRCID -> 195785		COMPL.	DATE 06/22/2003	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10598	- 10626				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-			218 10 9	1586 2			Y	9					352
11	2010 N	950	-0-	-1060	-0-			950 2				Y	-0-	327 7				25
12	1953 N	1340	-0-	-613	-0-			1340 2				Y	-0-					25
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-			1647 2				Y	-0-					25
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-			1733 2	18 9			Y	16					41
*03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-			1822 2				Y	-0-	29 1		4 6		8

LUNDELL C				WELL #:	9	RRCID -> 196641		COMPL.	DATE 07/13/2003	TOTAL	DEPTH	10390	PERF. 8908	- 10034				
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-			7 1	148 2			Y	-0-					1
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-			6 1	122 2			Y	-0-	1 1				-0-
12	155 N	95	-0-	-60	-0-			4 1	90 2			Y	1	1 1				-0-
								1 9										
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-			7 1	153 2			Y	1					1
								1 9										
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-			7 1	142 2			Y	-0-	1 1				-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-			6 1	118 2			Y	1					1
								1 9										

VAQUILLAS RANCH E				WELL #:	210	RRCID -> 196839		COMPL.	DATE 07/02/2003	TOTAL	DEPTH	11481	PERF. 9960	- 11283				
10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-			93 1	2578 2			Y	1	7 1				12
								1 9										
11	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-			94 1	2553 2			Y	6	9 1				9
								7 9										
12	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-			94 1	2704 2			Y	5					14
								6 9										
*01	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-			113 1	2596 2			Y	4	6 1				12
								4 9										
02	2380 N	2327	-0-	-53	-0-			86 1	2237 2			Y	4	6 1				10
								4 9										
03	3100 N	3250	-0-	150	-0-			120 1	3118 2			Y	11	9 1				12
								12 9										

LUNDELL RANCH				WELL #:	15	RRCID -> 197025		COMPL.	DATE 08/26/2003	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10248	- 10278				
10	341 N	302	-0-	-39	-0-			37 1	265 2			Y	-0-					13
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-			345 2				Y	-0-	13 7				-0-
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-			1432 2				Y	-0-					-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-			795 2				Y	-0-					-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-			521 2	3 9			Y	3					3
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-			580 2	1 9			Y	1	2 6				2

VERGARA, IGNACIO				WELL #:	7	RRCID -> 197038		COMPL.	DATE 06/25/2003	TOTAL	DEPTH	10376	PERF. 9600	- 10242				
10	1767 N	1420	-0-	-347	-0-			109 3 9	1308 2			Y	3	2 1				13
								2 9										
11	1680 N	1445	-0-	-235	-0-			105 1	1338 2			Y	2	3 1				12
								3 9										
12	1581 N	1470	-0-	-111	-0-			110 1	1357 2			Y	3					15
								3 9										
*01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-			107 3 9	1399 2			Y	3	3 1				15
								1 9										
02	1344 N	1331	-0-	-13	-0-			95 1	1235 2			Y	1	3 1				13
								1 9										
03	1457 N	1353	-0-	-104	-0-			79 1	1270 2			Y	4	4 1				13
								4 9										

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
LUNDELL RANCH														
WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	2	Y	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
12	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
01	279 N	73	-0-	-206	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
02	280 N	30	-0-	-250	-0-	27	2	3	9	Y	3			3
*03	186 N	4	-0-	-182	-0-	3	2	1	9	Y	1	2	6	2
CARR														
WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834														
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	77	1	1646	2	N	6			45
						7	9							
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	69	1	1459	2	N	4			49
						4	9							
12	1550 N	1453	-0-	-97	-0-	63	1	1360	2	N	27			76
						30	9							
01	1612 N	1125	-0-	-487	-0-	52	1	1073	2	N	-0-			76
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	66	1	1406	2	N	16			92
						18	9							
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	2	N	-0-			92
VERGARA-RAYZOR GU														
WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553														
10	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	433	1	3614	2	Y	66	60	1	49
						73	9							
11	3000 X	2932	-0-	-68	-0-	284	1	2593	2	Y	50	60	1	39
						55	9							
12	3162 X	3119	-0-	-43	-0-	325	1	2739	2	Y	50	19	1	70
						55	9							
*01	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	330	1	2720	2	Y	61	57	1	74
						67	9							
02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	333	1	2600	2	Y	63	76	1	61
						69	9							
03	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	254	1	2884	2	Y	50	59	1	52
						55	9							
LUNDELL RANCH														
WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10604 - 11334														
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	-0-			13
11	300 N	190	-0-	-110	-0-	190	2			Y	-0-	13	7	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			-0-
01	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	Y	3			3
*03	310 N	255	-0-	-55	-0-	254	2	1	9	Y	1	2	6	2
LUNDELL RANCH														
WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF. 11137 - 11166														
10	1395 N	1113	-0-	-282	-0-	135	1	978	2	Y	-0-			77
11	1410 N	891	-0-	-519	-0-	1114	2			Y	-0-	68	7	9
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-			9
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-			9
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	2	3	9	Y	3			12
*03	1426 N	1288	-0-	-138	-0-	1287	2	1	9	Y	1	2	6	11
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.														
WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882														
10	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1118	2	14	9	Y	13	10	1	8
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1114	2	7	9	Y	6	6	1	8
12	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1078	2	9	9	Y	8	13	1	3
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	2	11	9	Y	10	6	1	7
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	992	2	11	9	Y	10	10	1	7
03	3100 N	3621	-0-	521	521	3601	2	20	9	Y	18	3	1	22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
LUNDELL RANCH				WELL #:	18	RRCID -> 200450		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9898 - 9933							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	3					3
*03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	1	2	6			2
VAQUILLAS RANCH				WELL #:	8	RRCID -> 200686		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8368 - 8550							
10	2201 N	2088	-0-	-113	-0-	294	1	1786	2	Y	7								25
						8	9												
11	2250 N	1790	-0-	-460	-0-	158	1	1624	2	Y	7								32
						8	9												
12	1922 N	1793	-0-	-129	-0-	112	1	1663	2	Y	16								48
						18	9												
01	2077 N	1499	-0-	-578	-0-	176	1	1317	2	Y	5								53
						6	9												
02	1680 N	1487	-0-	-193	-0-	166	1	1311	2	Y	9								62
						10	9												
03	1798 N	1640	-0-	-158	-0-	122	1	1517	2	Y	1	59	1						4
						1	9												
LUNDELL				WELL #:	93	RRCID -> 201948		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 9961		PERF. 9483 - 9637							
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	535	2	N	1								3
						1	9												
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	19	1	402	2	N	-0-	2	1						1
12	527 N	385	-0-	-142	-0-	17	1	366	2	N	2	2	1						1
						2	9												
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	N	2	1	1						2
						2	9												
02	392 N	207	-0-	-185	-0-	9	1	196	2	N	2	3	1						1
						2	9												
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	N	1								2
						1	9												
VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	212	RRCID -> 202131		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 11219		PERF. 9758 - 10750							
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1088	2	15	9	Y	14	14	1						5
11	1200 N	987	-0-	-213	-0-	972	2	15	9	Y	14	11	1						8
12	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1116	2	13	9	Y	12	13	1						7
01	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1058	2	11	9	Y	10	8	1						9
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1038	2	18	9	Y	16	14	1						11
03	1116 N	880	-0-	-236	-0-	869	2	11	9	Y	10	11	1						10
DAY				WELL #:	12	RRCID -> 202191		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 8302 - 9236							
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	2	N	-0-								117
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	2	N	-0-								117
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	22	1	474	2	N	-0-								117
01	558 N	519	-0-	-39	-0-	24	1	495	2	N	-0-								117
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	22	1	465	2	N	-0-								117
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	N	-0-								117

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HIRSCH														
WELL #: 7														
RRCID -> 203531														
COMPL. DATE 05/06/2004														
TOTAL DEPTH 12674														
PERF.10543 - 11961														
CNTY: WEBB														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	N	1	1	1	1
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	N	1	1	1	1
12	310 N	68	-0-	-242	-0-	5	1	63	2	N	-0-			1
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-			1
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-			1
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	N	1	1	1	1
						1	9							
LUNDELL 40														
WELL #: 5														
RRCID -> 205317														
COMPL. DATE 09/27/2004														
TOTAL DEPTH 11500														
PERF.10401 - 11354														
10	4123 X	3522	-0-	-601	-0-	424	1	3079	2	Y	17	96	1	143
11	4170 X	2386	-0-	-1784	-0-	2288	2	98	9	Y	89	80	1	37
12	4309 X	3537	-0-	-772	-0-	3537	2			Y	-0-	22	6	15
01	3875 X	3831	-0-	-44	-0-	3769	2	62	9	Y	56			71
02	3500 X	3384	-0-	-116	-0-	3355	2	29	9	Y	26			97
03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3778	2	88	9	Y	80	101	1	76
CARR														
WELL #: 141														
RRCID -> 205379														
COMPL. DATE 07/29/2004														
TOTAL DEPTH 9414														
PERF. 8743 - 8967														
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-			118
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	N	-0-			118
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-			118
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-			118
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	2	N	-0-			118
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	118			-0-
						130	9							
ALLEY														
WELL #: 20														
RRCID -> 205614														
COMPL. DATE 05/24/2004														
TOTAL DEPTH 11440														
PERF.10248 - 11182														
10	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	94	1	1133	2	Y	13	9	1	26
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	91	1	1166	2	Y	3	9	1	20
12	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	89	1	1095	2	Y	4			24
*01	1240 N	968	-0-	-272	-0-	68	1	894	2	Y	5	8	1	21
02	1120 N	1005	-0-	-115	-0-	72	1	927	2	Y	5	1	1	25
03	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	62	1	996	2	Y	7	8	1	24
						8	9							
ALLEY														
WELL #: 22														
RRCID -> 205616														
COMPL. DATE 10/07/2004														
TOTAL DEPTH 11615														
PERF.10078 - 10600														
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	151	1	1814	2	Y	22	14	1	43
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	127	1	1618	2	Y	4	15	1	32
12	1798 N	1661	-0-	-137	-0-	124	1	1531	2	Y	5			37
01	2015 X	1889	-0-	-126	-0-	133	1	1745	2	Y	10	12	1	35
02	1820 X	1591	-0-	-229	-0-	113	1	1469	2	Y	8	2	1	41
03	1984 X	1907	-0-	-77	-0-	111	1	1782	2	Y	13	13	1	41
						14	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
VERGARA 1680				WELL #:	12	RRCID ->	205618	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL	DEPTH	10485	PERF. 9824 - 9998
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LUNDELL 44				WELL #:	4	RRCID ->	206814	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL	DEPTH	10700	PERF. 9566 - 9579
10	403 N	304	-0-	-99	-0-	37	1	267	2	Y	-0-	55 1	147
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1782	2	19	9	Y	17	135 7	29
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1703	2	25	9	Y	23		52
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-		52
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	631	2	50	9	Y	45	45 1	52
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-		52
LUNDELL 40				WELL #:	8	RRCID ->	206815	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10710 - 10735
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	36	1	258	2	Y	6	37 1	304
						7	9						
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	686	2	37	9	Y	34	31 1	14
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-	8 6	6
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	405	2	24	9	Y	22		28
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	304	2	11	9	Y	10		38
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	369	2	33	9	Y	30	39 1	29
LUNDELL 40				WELL #:	9	RRCID ->	206988	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10776 - 10794
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	36	1	262	2	Y	3	22 1	42
						3	9						
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	775	2	22	9	Y	20	18 1	3
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-	41 7	3
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	802	2	13	9	Y	12		15
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	943	2	7	9	Y	6		21
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1226	2	19	9	Y	17	22 1	16
VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	214	RRCID ->	207274	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL	DEPTH	9749	PERF. 9201 - 9241
10	403 N	247	-0-	-156	-0-	244	2	3	9	Y	3	3 1	1
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	340	2	7	9	Y	6	4 1	3
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	Y	5	5 1	3
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	Y	3	3 1	3
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6	9	Y	5	5 1	3
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	422	2	7	9	Y	6	4 1	5
LUNDELL 40				WELL #:	7	RRCID ->	208103	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10262 - 11386
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	260	2	Y	3	21 1	177
						3	9						
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	634	2	21	9	Y	19	17 1	3
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-	176 7	3
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	560	2	13	9	Y	12		15
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	526	2	7	9	Y	6		21
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	847	2	19	9	Y	17	22 1	16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
ALLEY														
WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	3	2	1	5
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	3	9	207	2	Y	1	2	1	4
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	Y	-0-			4
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	1	1	1	4
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	1	9	199	2	Y	1			5
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	2	2	1	5
						1	9							
						13	1							
						2	9							
LUNDELL 44														
WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820														
10	2480 X	1835	-0-	-645	-0-	222	1	1612	2	Y	1	64	1	404
						1	9							
11	2400 X	1378	-0-	-1022	-0-	1354	2	24	9	Y	22	389	7	37
12	2418 X	1359	-0-	-1059	-0-	1325	2	34	9	Y	31			68
01	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	1691	2			Y	-0-			68
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1606	2	66	9	Y	60	59	1	69
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-			69
LUNDELL RANCH														
WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564														
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	36	1	258	2	Y	-0-			14
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-	14	7	-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	Y	3			3
*03	372 N	341	-0-	-31	-0-	340	2	1	9	Y	1	2	6	2
LUNDELL RANCH														
WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984														
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	35	1	258	2	Y	-0-			13
11	330 N	201	-0-	-129	-0-	201	2			Y	-0-	13	7	-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3			3
*03	372 N	244	-0-	-128	-0-	243	2	1	9	Y	1	2	6	2
FROST 39														
WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443														
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	37	1	268	2	Y	-0-			72
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1285	2	44	9	Y	40	61	7	51
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-			51
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	Y	1			52
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1070	2	3	9	Y	3			55
*03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-	1	6	54
FROST 39														
WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409														
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	251	2	Y	-0-			58
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	787	2	44	9	Y	40	47	7	51
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-			51
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	Y	1			52
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	Y	3			55
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-	1	6	54

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	964	2	14	9	Y	13	11	1	5	
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	932	2	14	9	Y	13	11	1	7	
12	961 N	904	-0-	-57	-0-	892	2	12	9	Y	11	12	1	6	
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	934	2	10	9	Y	9	7	1	8	
02	868 N	830	-0-	-38	-0-	817	2	13	9	Y	12	12	1	8	
03	899 N	807	-0-	-92	-0-	796	2	11	9	Y	10	9	1	9	
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.															
WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060															
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1	5	1	4	
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	Y	3	3	1	4	
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	Y	3	6	1	1	
01	558 N	393	-0-	-165	-0-	390	2	3	9	Y	3	2	1	2	
02	504 N	365	-0-	-139	-0-	359	2	6	9	Y	5	4	1	3	
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	Y	2	1	1	4	
RAYZOR 1669															
WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80	
VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 10836 - 10872															
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-	
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-			-0-	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1			1	
FROST 45															
WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623															
10	682 X	651	-0-	-31	-0-	77	1	556	2	Y	16			489	
						18	9								
11	1080 X	656	-0-	-424	-0-	627	2	29	9	Y	26	430	7	85	
12	1116 X	1000	-0-	-116	-0-	978	2	22	9	Y	20			105	
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-			105	
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	9	Y	6	78	1	33	
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1125	2	79	9	Y	72	74	1	31	
VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387															
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1	1	
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	241	2	4	9	Y	4	3	1	2	
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	231	2	2	9	Y	2	3	1	1	
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	Y	3	2	1	2	
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1	2	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	1	2	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.//		386310							
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.														WELL #:		15		RRCID -> 212235		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
10	7998 X	7725	-0-	-273	-0-		7623 2		102 9	Y		93	68 1				57						
11	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-		7658 2		42 9	Y		38	43 1				52						
12	7905 X	7366	-0-	-539	-0-		7302 2		64 9	Y		58	89 1				21						
01	7905 X	7089	-0-	-816	-0-		7026 2		63 9	Y		57	37 1				41						
02	7196 X	6528	-0-	-668	-0-		6458 2		70 9	Y		64	61 1				44						
03	7967 X	7437	-0-	-530	-0-		7400 2		37 9	Y		34	20 1				58						
VAQUILLAS RANCH I														WELL #:		220		RRCID -> 212380		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10493 - 11072	
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2		2 2			Y		-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y		-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y		-0-					-0-						
01	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2			Y		-0-					-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-						
VAQUILLAS RANCH CO. LTD														WELL #:		71		RRCID -> 212481		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-						
CARR														WELL #:		143		RRCID -> 212882		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					40						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					40						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					40						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					40						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					40						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		40					-0-						
LUNDELL														WELL #:		94		RRCID -> 212885		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793	
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-		3 1		74 2	Y		-0-					-0-						
11	120 N	74	-0-	-46	-0-		3 1		71 2	Y		-0-					-0-						
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-		3 1		66 2	Y		-0-					-0-						
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-		2 1		47 2	Y		-0-					-0-						
02	28 N	24	-0-	-4	-0-		1 1		23 2	Y		-0-					-0-						
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-		5 1		104 2	Y		-0-					-0-						
CARR														WELL #:		142		RRCID -> 213114		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					15						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					15						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					15						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					15						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					15						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		15					-0-						
VAQUILLAS RANCH A12														WELL #:		202		RRCID -> 213309		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12030 PERF. 10919 - 11578	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			Y		-0-					-0-						
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y		-0-					-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-						
01	5 N	1	-0-	-4	-0-		1 2			Y		-0-					-0-						
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y		-0-					-0-						
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y		-0-					-0-						

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3043

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
VAQUILLAS L6														
//CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	67 1	447 2	N	4				23	
						4 9								
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	25 1	479 2	N	7	9	1		21	
						8 9								
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	145 1	461 2	N	7	9	1		19	
						8 9								
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	34 1	463 2	N	5				24	
						6 9								
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	40 1	532 2	N	4				28	
						4 9								
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	32 1	561 2	N	27	9	1		46	
						30 9								

FROST 45													WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668	
10	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	144 1	1044 2	Y	19				677	
						21 9								
11	1260 X	1239	-0-	-21	-0-	1196 2	43 9	Y	39	602	7		114	
12	1302 X	1273	-0-	-29	-0-	1240 2	33 9	Y	30				144	
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		Y	-0-				144	
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1631 2	9 9	Y	8	107	1		45	
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1490 2	119 9	Y	108	106	1		47	

VERGARA RAYZOR 1676 GU													WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394	
10	310 N	158	-0-	-152	-0-	12 1	146 2	N	-0-				4	
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	10 1	126 2	N	1	1	1		4	
						1 9								
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	10 1	123 2	N	-0-				4	
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17 1	227 2	N	-0-				4	
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 2	N	-0-				4	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10 1	155 2	N	1	1	1		4	
						1 9								

LUNDELL													WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

LUNDELL RANCH													WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10734 - 10865	
10	868 N	688	-0-	-180	-0-	83 1	605 2	Y	-0-				14	
11	840 N	543	-0-	-297	-0-	543 2		Y	-0-	14	7		-0-	
12	837 N	622	-0-	-215	-0-	622 2		Y	-0-				-0-	
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		Y	-0-				-0-	
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	746 2	3 9	Y	3				3	
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736 2	1 9	Y	1	2	6		2	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB																			
HILCORP ENERGY COMPANY																																
LUNDELL																																
//CONT.// 93215 400																																
//CONT.// 386310																																
WELL #: 95																																
RRCID -> 215816																																
COMPL. DATE 09/15/2005																																
TOTAL DEPTH 10472																																
PERF. 9784 - 10390																																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
10	3937 X	3666	-0-	-271	-0-	164	1	3498	2	Y	4					18																
11	3810 X	3543	-0-	-267	-0-	160	1	3379	2	Y	4	15	1			7																
12	3937 X	3231	-0-	-706	-0-	142	1	3071	2	Y	16	16	1			7																
01	3751 X	3627	-0-	-124	-0-	166	1	3444	2	Y	15	8	1			14																
02	3388 X	3358	-0-	-30	-0-	149	1	3186	2	Y	21	24	1			11																
03	3658 X	3597	-0-	-61	-0-	165	1	3418	2	Y	13	8	1			16																
						14	9																									

DESPAIN 42													WELL #: 2				RRCID -> 216719				COMPL. DATE 12/12/2005				TOTAL DEPTH 11690				PERF. 10438 - 11518			
10	403 N	304	-0-	-99	-0-	37	1	267	2	Y	-0-					21																
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	Y	4	21	7			4																
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					4																
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					4																
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	546	2	3	9	Y	3					7																
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					7																

VAQUILLAS RANCH CO. LTD													WELL #: 74				RRCID -> 217449				COMPL. DATE 10/01/2005				TOTAL DEPTH 10192				PERF. 8946 - 9060			
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2021	2	29	9	Y	26	18	1			16																
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1939	2	11	9	Y	10	12	1			14																
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1928	2	18	9	Y	16	24	1			6																
01	2046 N	1311	-0-	-735	-0-	1299	2	12	9	Y	11	9	1			8																
02	1820 N	1281	-0-	-539	-0-	1267	2	14	9	Y	13	12	1			9																
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2097	2	11	9	Y	10	4	1			15																

VAQUILLAS RANCH CO LTD													WELL #: 73				RRCID -> 218437				COMPL. DATE 01/18/2006				TOTAL DEPTH 9236				PERF. 8830 - 8970			
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	Y	5	3	1			3																
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1	2	1			2																
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	Y	3	4	1			1																
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	311	2	3	9	Y	3	2	1			2																
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	253	2	3	9	Y	3	3	1			2																
03	310 N	220	-0-	-90	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	1			2																

EL GATO A													WELL #: 29				RRCID -> 218537				COMPL. DATE 02/22/2006				TOTAL DEPTH 9109				PERF. 8040 - 8870			
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	216	1	1310	2	N	-0-					-0-																
11	1140 N	426	-0-	-714	-0-	38	1	388	2	N	-0-					-0-																
12	1178 N	383	-0-	-795	-0-	24	1	359	2	N	-0-					-0-																
01	1178 N	531	-0-	-647	-0-	63	1	468	2	N	-0-					-0-																
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	40	1	318	2	N	-0-					-0-																
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	69	1	858	2	N	-0-					-0-																

VAQUILLAS RANCH													WELL #: 10				RRCID -> 218944				COMPL. DATE 01/23/2006				TOTAL DEPTH 8970				PERF. 7772 - 8688			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28																

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																
VAQUILLAS RANCH																
WELL #: 11													RRCID -> 219357			
COMPL. DATE 03/06/2006													TOTAL DEPTH 9100			
PERF. 7976 - 8776																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	174	1	1057	2	N	-0-					49
11	1410 N	762	-0-	-648	-0-	67	1	695	2	N	-0-					49
12	1302 N	418	-0-	-884	-0-	26	1	392	2	N	-0-					49
01	1240 N	975	-0-	-265	-0-	115	1	860	2	N	-0-					49
02	700 N	350	-0-	-350	-0-	39	1	311	2	N	-0-					49
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	68	1	843	2	N	-0-			49 1		-0-
DE SPAIN 42													WELL #: 1			
RRCID -> 223405													COMPL. DATE 02/06/2006			
TOTAL DEPTH 11775													PERF.10377 - 10850			
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	43	1	313	2	Y	-0-					13
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	Y	4			13 7		4
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					4
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					4
02	392 N	288	-0-	-104	-0-	285	2	3	9	Y	3					7
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					7
EL GATO													WELL #: 32			
RRCID -> 224745													COMPL. DATE 09/04/2008			
TOTAL DEPTH 9100													PERF. 8106 - 8867			
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH A4													WELL #: 227			
RRCID -> 225807													COMPL. DATE 07/12/2006			
TOTAL DEPTH 12511													PERF.10570 - 12074			
10	3844 X	2069	-0-	-1775	-0-	72	1	1989	2	Y	7	6	1			9
11	3720 X	1709	-0-	-2011	-0-	60	1	1645	2	Y	4	7	1			6
12	3596 X	1395	-0-	-2201	-0-	47	1	1346	2	Y	2					8
01	2108 X	1326	-0-	-782	-0-	55	1	1268	2	Y	3	4	1			7
02	1904 X	1425	-0-	-479	-0-	53	1	1370	2	Y	2	3	1			6
03	2077 X	1695	-0-	-382	-0-	62	1	1627	2	Y	5	5	1			6
VAQUILLAS RANCH H													WELL #: 224A			
RRCID -> 229342													COMPL. DATE 04/13/2007			
TOTAL DEPTH 12435													PERF.10928 - 11209			
10	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	55	1	1535	2	Y	5	4	1			7
11	1650 N	1552	-0-	-98	-0-	55	1	1493	2	Y	4	6	1			5
12	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	56	1	1605	2	Y	3					8
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	64	1	1477	2	Y	3	4	1			7
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1268	2	Y	2	3	1			6
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	54	1	1396	2	Y	5	5	1			6

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3046

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 147		RRCID -> 229574		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					28
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					28
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					28
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-					28
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					28
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	N	28					-0-
						31	9									

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 225		RRCID -> 231314		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 6		RRCID -> 231875		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804								
10	1457 N	1241	-0-	-216	-0-	95	1	1146	2	N	-0-	3	1			14
11	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	80	1	1017	2	N	41	4	1			51
						45	9									
12	1426 N	1185	-0-	-241	-0-	89	1	1094	2	N	2					53
						2	9									
01	1240 N	887	-0-	-353	-0-	63	1	822	2	N	2	2	1			53
						2	9									
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	112	1	1447	2	N	2	2	1			53
						2	9									
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	119	1	1916	2	N	23	3	1			73
						25	9									

ARCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 231882		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034								
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	446	2	N	2	1	1			29
						2	9									
11	390 N	264	-0-	-126	-0-	19	1	245	2	N	-0-	1	1			28
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	N	1					29
						1	9									
01	496 N	214	-0-	-282	-0-	15	1	198	2	N	1	1	1			29
						1	9									
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	1	1	1			29
						1	9									
03	403 N	298	-0-	-105	-0-	17	1	280	2	N	1	1	1			29
						1	9									

LUNDELL RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 233848		COMPL. DATE 06/19/2017		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330								
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	36	1	264	2	Y	-0-					147
11	420 N	129	-0-	-291	-0-	129	2			Y	-0-	147	7			-0-
12	341 N	148	-0-	-193	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	105	-0-	-205	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	Y	3					3
*03	155 N	14	-0-	-141	-0-	13	2	1	9	Y	1	2	6			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY																
VAQUILLAS RANCH A6																
//CONT.// 93215 400													NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 386310													CAPACITY			
WELL #: 228													RRCID -> 235823			
COMPL. DATE 08/07/2007													TOTAL DEPTH 12305			
PERF. 10962 - 11966																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10	589 N	535	-0-	-54	-0-	19 1	515 2	Y	1		1 1		2			
11	600 N	505	-0-	-95	-0-	18 1	485 2	Y	2		2 1		2			
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	19 1	542 2	Y	1				3			
01	527 N	474	-0-	-53	-0-	20 1	454 2	Y	-0-		1 1		2			
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	18 1	470 2	Y	1		1 1		2			
03	558 N	458	-0-	-100	-0-	17 1	439 2	Y	2		2 1		2			
						2 9										

FROST TRUST 49													WELL #: 3			
RRCID -> 235830													COMPL. DATE 10/07/2007			
TOTAL DEPTH 10174													PERF. 8924 - 9668			
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	134 1	1351 2	N	19				147			
11	1410 N	1012	-0-	-398	-0-	148 1	854 2	N	9				156			
12	1457 N	1053	-0-	-404	-0-	10 9	909 2	N	15		28 1		143			
01	1457 N	849	-0-	-608	-0-	127 1	710 2	N	4				147			
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	17 9	1073 2	N	6				153			
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	4 9	1365 2	N	8				161			
						152 1										
						7 9										
						126 1										
						9 9										

CARR													WELL #: 148			
RRCID -> 235843													COMPL. DATE 09/25/2007			
TOTAL DEPTH 9269													PERF. 8774 - 8934			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

CARR													WELL #: 149			
RRCID -> 237411													COMPL. DATE 01/20/2008			
TOTAL DEPTH 9978													PERF. 8432 - 9460			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

CARR													WELL #: 150			
RRCID -> 243082													COMPL. DATE 07/24/2008			
TOTAL DEPTH 9330													PERF. 8730 - 8801			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY																
VAQUILLAS RANCH A																
WELL #: 231																
RRCID -> 243737																
COMPL. DATE 03/06/2008																
TOTAL DEPTH 12110																
PERF.11536 - 11716																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10	2480 X	1823	-0-	-657	-0-	140	1	1683	2	N	-0-	5	1	8		
11	2160 X	1812	-0-	-348	-0-	131	1	1675	2	N	5	7	1	6		
						6	9									
12	2232 X	1900	-0-	-332	-0-	142	1	1754	2	N	4			10		
						4	9									
*01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	136	1	1784	2	N	3	4	1	9		
						3	9									
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	129	1	1665	2	N	2	4	1	7		
						2	9									
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	123	1	1970	2	N	7	6	1	8		
						8	9									
BONEBRAKE														WELL #: 8		
														RRCID -> 244935		
														COMPL. DATE 09/23/2006		
														TOTAL DEPTH 9547		
														PERF. 8240 - 8760		
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	123	1	7	9	Y	6	9	1	6		
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	129	1	6	9	Y	5	4	1	7		
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	96	1	3	9	Y	3	5	1	5		
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	102	1	2	9	Y	2			7		
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	116	1	7	9	Y	6	4	1	9		
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	117	1	6	9	Y	5	4	1	10		
BONEBRAKE														WELL #: 9		
														RRCID -> 247245		
														COMPL. DATE 05/10/2008		
														TOTAL DEPTH 9932		
														PERF. 9490 - 9674		
10	2542 X	517	-0-	-2025	-0-	492	1	25	9	Y	23	35	1	24		
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	644	1	26	9	Y	24	15	1	33		
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	487	1	19	9	Y	17	23	1	27		
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	505	1	10	9	Y	9			36		
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	677	1	34	9	Y	31	19	1	48		
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	624	1	28	9	Y	25	23	1	50		
VAQUILLAS RANCH A6														WELL #: 229		
														RRCID -> 247763		
														COMPL. DATE 11/06/2008		
														TOTAL DEPTH 11400		
														PERF.11122 - 11223		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
VAQUILLAS RANCH D														WELL #: 223		
														RRCID -> 251551		
														COMPL. DATE 11/17/2007		
														TOTAL DEPTH 12045		
														PERF.11290 - 11514		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-		
VAQUILLAS RANCH A5														WELL #: 230		
														RRCID -> 252116		
														COMPL. DATE 07/02/2008		
														TOTAL DEPTH 9707		
														PERF. 8332 - 8392		
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-		
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-		
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-		
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-		
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-		
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY															
VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2976 X	2888	-0-	-88	-0-	2849	2	39	9	Y	35	32	1	13	
11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2788	2	44	9	Y	40	31	1	22	
12	3317 X	3088	-0-	-229	-0-	3053	2	35	9	Y	32	35	1	19	
01	3317 X	2711	-0-	-606	-0-	2682	2	29	9	Y	26	22	1	23	
02	2996 X	2295	-0-	-701	-0-	2259	2	36	9	Y	33	33	1	23	
03	3100 X	2712	-0-	-388	-0-	2676	2	36	9	Y	33	25	1	31	
CARR															
WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140			-0-	
VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626															
10	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	987	2	15	9	Y	14	12	1	5	
11	930 N	928	-0-	-2	-0-	914	2	14	9	Y	13	11	1	7	
12	961 N	736	-0-	-225	-0-	726	2	10	9	Y	9	11	1	5	
01	992 N	846	-0-	-146	-0-	836	2	10	9	Y	9	6	1	8	
02	868 N	784	-0-	-84	-0-	772	2	12	9	Y	11	11	1	8	
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	891	2	13	9	Y	12	9	1	11	
VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782															
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1102	2	15	9	Y	14	13	1	5	
11	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	1061	2	17	9	Y	15	12	1	8	
12	1116 N	999	-0-	-117	-0-	987	2	12	9	Y	11	13	1	6	
01	1116 N	985	-0-	-131	-0-	974	2	11	9	Y	10	7	1	9	
02	1008 N	864	-0-	-144	-0-	851	2	13	9	Y	12	12	1	9	
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2387	2	33	9	Y	30	11	1	28	
VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537															
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	265	2	3	9	Y	3	3	1	1	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	Y	4	3	1	2	
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	Y	4	4	1	2	
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	196	2	2	9	Y	2	2	1	2	
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	297	2	4	9	Y	4	3	1	3	
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	251	2	3	9	Y	3	3	1	3	
VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549															
10	4216 X	3962	-0-	-254	-0-	3908	2	54	9	Y	49	43	1	18	
11	4080 X	3105	-0-	-975	-0-	3057	2	48	9	Y	44	38	1	24	
12	3937 X	2834	-0-	-1103	-0-	2801	2	33	9	Y	30	36	1	18	
01	3410 X	3302	-0-	-108	-0-	3268	2	34	9	Y	31	21	1	28	
02	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4527	2	72	9	Y	65	47	1	46	
03	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6112	2	80	9	Y	73	50	1	69	
VAQUILLAS RANCH A1															
WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344															
10	372 X	308	-0-	-64	-0-	305	2	3	9	Y	3	3	1	1	
11	270 X	102	-0-	-168	-0-	100	2	2	9	Y	2	2	1	1	
12	372 X	308	-0-	-64	-0-	305	2	3	9	Y	3	2	1	2	
01	310 N	233	-0-	-77	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1	2	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	3	3	1	2	
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	272	2	4	9	Y	4	3	1	3	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	239	RRCID ->	261296	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL	DEPTH	10229	PERF.	9920	-	9954			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2024 - WELL PLUGGED 12/22/24																			
VAQUILLAS RANCH A4				WELL #:	247	RRCID ->	264320	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL	DEPTH	12312	PERF.	11840	-	11980			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH C				WELL #:	246	RRCID ->	264542	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL	DEPTH	12097	PERF.	11016	-	12060			
10	217	N	82	-0-	-135	-0-	6	1	76	2	N	-0-							67
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	12	1	154	2	N	-0-							67
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	320	2	N	-0-							68
							1	9											
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	1		1	1				68
							1	9											
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	N	-0-							68
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	1		1	1		20	6	48
							1	9											
VAQUILLAS RANCH A7				WELL #:	249	RRCID ->	266546	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL	DEPTH	11751	PERF.	10620	-	10646			
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-							-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-							-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-							-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-							-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-							-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-							-0-
KILLAM OIL CO., LTD.				460054															
K&H 1647				WELL #:	1	RRCID ->	126575	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL	DEPTH	9556	PERF.	8162	-	8460			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978															
VT LUNDELL MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	100339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9060	-	9471			
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-							-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-							-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-							-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT LUNDELL MINERALS															
WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	1550 N	484	-0-	-1066	-0-	103	1	381	3	Y	-0-			23	
11	1020 N	562	-0-	-458	-0-	295	1	267	3	Y	-0-			23	
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	110	1	1219	3	Y	-0-			23	
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	297	1	965	3	Y	5			28	
						6	9								
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	3	Y	28	47	1	9	
						31	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9	
VT LUNDELL MINERALS															
WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548															
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			10	
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	223	1	201	3	Y	-0-			10	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			10	
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	111	1	362	3	Y	2			12	
						2	9								
02	392 N	61	-0-	-331	-0-	2	1	55	3	Y	4	13	1	3	
						4	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
OLMITOS RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670															
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	9	Y	3			83	
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	1			Y	-0-			83	
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	3	1	1	9	Y	1			84	
01	3	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-			84	
*02	3	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-			84	
03	3	6	-0-	3	3	6	1			Y	-0-			83	
OLMITOS RANCH															
WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790															
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-			12	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-			12	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-			12	
01	14B DENY	7	-0-	7	7	7	1			Y	-0-			12	
*02	14B DENY	7	-0-	7	14	7	1			Y	-0-			12	
03	14B DENY	7	-0-	7	21	7	1			Y	-0-			12	
OLMITOS RANCH															
WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604															
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			26	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			26	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			26	
01	T. A.	9	-0-	9	9	9	1			Y	-0-			26	
*02	14B2 EXT	9	-0-	9	18	9	1			Y	-0-			26	
03	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	1			Y	-0-			26	
OLMITOS RANCH															
WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828															
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			11	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			11	
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	1			Y	-0-			11	
01	14B DENY	6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-			11	
*02	14B DENY	6	-0-	6	12	6	1			Y	-0-			11	
03	14B DENY	9	-0-	9	21	9	1			Y	-0-			11	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CAPACITY				CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													//CONT.// 93215 400				NON-ASSOCIATED			
OLMITOS RANCH													//CONT.// 681327				WELL #: 13			
													RRCID -> 125362				COMPL. DATE 08/17/1987			
													TOTAL DEPTH				9200 PERF. 8706 - 8860			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				Y	-0-				59		
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				Y	-0-				59		
12	7 N	6	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	6	1				Y	-0-				59		
01	14B DENY	6	-0-	-0-	6	6	6	6	1				Y	-0-				59		
*02	14B DENY	6	-0-	-0-	6	12	12	6	1				Y	-0-				59		
03	14B DENY	7	-0-	-0-	7	19	19	7	1				Y	-0-				59		
SMITH PRODUCTION INC.													789662				RRCID -> 142683			
BRISCOE B													WELL #: 1				COMPL. DATE N/A			
													TOTAL DEPTH				9719 PERF. 8546 - 8871			
10	868 X	590	-0-	-0-	-278	-0-	-0-	590	2				Y	-0-				11		
11	840 X	303	-0-	-0-	-537	-0-	-0-	64	1	239	2	Y	Y	-0-				11		
12	868 N	86	-0-	-0-	-782	-0-	-0-	38	1	48	2	Y	Y	-0-				11		
01	589 N	221	-0-	-0-	-368	-0-	-0-	25	1	196	2	Y	Y	-0-				11		
02	280 N	94	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	30	1	64	2	Y	Y	-0-				11		
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	635	1	352	2	Y	Y	-0-				11		
BRISCOE B													WELL #: 3				RRCID -> 145693			
													COMPL. DATE 03/20/1993				TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996			
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2				Y	-0-				239		
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	180	2	Y	Y	-0-				239		
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	139	2	Y	Y	-0-				239		
01	155 N	115	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	13	1	102	2	Y	Y	-0-				239		
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	265	2	Y	Y	-0-	136	1		103		
03	248 N	148	-0-	-0-	-100	-0-	-0-	148	2			Y	Y	-0-				103		
TARE RESOURCES, LLC													836026				RRCID -> 229686			
OLMITOS RANCH 1529													WELL #: 2				COMPL. DATE 01/19/2007			
													TOTAL DEPTH				9102 PERF. 8854 - 8874			
10	558 N	335	-0-	-0-	-223	-0-	-0-	70	1	262	2	N	3	5	1			26		
								3	9											
11	510 N	465	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	90	1	375	2	N	-0-					26		
12	713 N	440	-0-	-0-	-273	-0-	-0-	70	1	369	2	N	1					27		
								1	9											
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	573	2	N	-0-					27		
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	569	2	N	2	3	1			26		
								2	9											
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	489	2	N	1					27		
								1	9											
OLMITOS RANCH 1529													WELL #: 5				RRCID -> 243698			
													COMPL. DATE 10/28/2008				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476			
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					38		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					39		
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					39		
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					39		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			38		
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	N	-0-					38		

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3053

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB	
TARE RESOURCES, LLC														
WINCH														
WELL #: 1													RRCID -> 251967	
COMPL. DATE 09/17/2009													TOTAL DEPTH 10305	
PERF. 9220 - 9886														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE	
10	496 N	395	-0-	-101	-0-		106 1	287 2	N	2		4 1	18	
11	660 N	634	-0-	-26	-0-		2 9	466 2	N	1			19	
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-		167 1	590 2	N	-0-			19	
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-		1 9	398 2	N	1			20	
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-		211 1	445 2	N	4	6 1		18	
03	744 N	542	-0-	-202	-0-		184 1	366 2	N	1			19	
							1 9							
							175 1							
							1 9							
CARR													RRCID -> 256283	
COMPL. DATE 02/04/2010													TOTAL DEPTH 9550	
PERF. 8200 - 8248														
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-		300 1	207 2	N	-0-			36	
11	870 N	577	-0-	-293	-0-		387 1	189 2	N	1			37	
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-		1 9	316 2	N	6			43	
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-		344 1	502 2	N	2			45	
02	532 N	379	-0-	-153	-0-		7 9	186 2	N	3			48	
03	682 N	659	-0-	-23	-0-		71 1	224 2	N	3			51	
							2 9							
							190 1							
							3 9							
							432 1							
							3 9							
WINCH													RRCID -> 256325	
COMPL. DATE 03/30/2010													TOTAL DEPTH 10456	
PERF. 9074 - 9396														
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		92 1	906 2	N	2	6 1		46	
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		2 9	1599 2	N	4			50	
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		177 1	1727 2	N	31			81	
01	992 N	515	-0-	-477	-0-		4 9	326 2	N	3			84	
02	1652 N	497	-0-	-1155	-0-		109 1	462 2	N	4	5 1		83	
03	1860 N	1701	-0-	-159	-0-		34 9	1567 2	N	12			95	
							186 1							
							3 9							
							121 1							
							13 9							
WINCH													RRCID -> 257962	
COMPL. DATE 07/27/2010													TOTAL DEPTH 9707	
PERF. 9110 - 9434														
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-		186 1	283 2	N	1	2 1		19	
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-		1 9	315 2	N	-0-			19	
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		204 1	906 2	N	1			20	
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-		211 1	427 2	N	1			21	
02	476 N	435	-0-	-41	-0-		1 9	272 2	N	5	7 1		19	
03	837 N	397	-0-	-440	-0-		185 1	222 2	N	-0-			19	
							1 9							
							157 1							
							6 9							
							175 1							

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

PAGE: 3054

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
TARE RESOURCES, LLC																			
BRISCOE NICHOLSON																			
//CONT.// 93215 400										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 836026																			
WELL #: 1										RRCID -> 258735		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8008 - 8043			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	496 N	304	-0-	-0-	-192	-0-		23 1	1 9	280 2	N		1	4 1			-0-		
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-		89 1	1 9	694 2	N		1				1		
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-		69 1	1 9	743 2	N		-0-				1		
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-		39 1	1 9	508 2	N		1				2		
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-		83 1	1 9	651 2	N		2	4 1			-0-		
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-		70 1	1 9	534 2	N		1				1		
CARR "A"										WELL #: 3		RRCID -> 261939		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 8273 - 8991	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-		
CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 262503		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 8809		PERF. 8712 - 8790	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-		
WINCH										WELL #: 4		RRCID -> 262509		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 9556		PERF. 8798 - 9362	
10	527 N	318	-0-	-0-	-209	-0-		51 3	1 9	264 2	N		3	5 1			16		
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-		187 1	1 9	449 2	N		-0-				16		
12	589 N	509	-0-	-0-	-80	-0-		92 1	1 9	416 2	N		1				17		
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-		84 1	1 9	595 2	N		-0-				17		
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-		60 1	1 9	552 2	N		7	8 1			16		
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-		101 2	1 9	655 2	N		2				18		
BHE										WELL #: 2		RRCID -> 263427		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 8860 - 9374	
10	496 N	370	-0-	-0-	-126	-0-		186 1	1 9	184 2	N		-0-	2 1			32		
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-		197 1	1 9	294 2	N		-0-				32		
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-		211 1	1 9	316 2	N		1				33		
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-		186 1	1 9	283 2	N		-0-				33		
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-		158 1	1 9	333 2	N		3	4 1			32		
03	496 N	462	-0-	-0-	-34	-0-		176 1	1 9	285 2	N		1				33		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)													CNTY: WEBB					
TARE RESOURCES, LLC																		
BHE																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 263598																		
COMPL. DATE 06/26/2011																		
TOTAL DEPTH 9517													PERF. 9245 - 9594					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-	-0-				14
11	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-	-0-				14
12	62 N	19	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-				14
01	62 N	10	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-				14
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-	-0-				14
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	N	-0-	-0-				14

WINCH																		
WELL #: 5																		
RRCID -> 263618																		
COMPL. DATE 09/21/2011																		
TOTAL DEPTH 9752													PERF. 8559 - 9544					
10	403 N	294	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	42	1	212	2	N	36	35	1			39
								40	9									
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	493	2	N	1					40
								1	9									
12	496 N	360	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	52	1	301	2	N	6					46
								7	9									
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	302	2	N	6					52
								7	9									
02	504 N	336	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	N	38	78	1			12
								42	9									
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	423	2	N	13					25
								14	9									

BHE																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 263769																		
COMPL. DATE 11/28/2011																		
TOTAL DEPTH 9506													PERF. 9150 - 9186					
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	N	-0-	-0-				12
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	113	2	N	-0-	-0-				12
12	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	-0-				12
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	172	2	N	-0-	-0-				12
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	120	2	N	2	2	1			12
								2	9									
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-	-0-				12

BHE																		
WELL #: 6																		
RRCID -> 266646																		
COMPL. DATE 12/16/2011																		
TOTAL DEPTH 9810													PERF. 9514 - 9532					
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-	-0-				-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	33	2	N	-0-	-0-				-0-
12	31 N	28	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-	-0-				-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-	-0-				-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-	-0-				-0-
03	31 N	25	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-	-0-				-0-

BHE																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 266990																		
COMPL. DATE 11/07/2011																		
TOTAL DEPTH 9934													PERF. 9620 - 9643					
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-	-0-				14
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-	-0-				14
12	62 N	59	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-	-0-				14
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-	-0-				14
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	1	1	1			14
								1	9									
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-				14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB									
TARE RESOURCES, LLC																							
BHE																							
WELL #: 11														RRCID -> 267947		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8242 - 9497			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	N	N	-0-		-0-							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-		-0-							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-		-0-							
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	N	N	-0-		-0-							
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	N	N	1	1 1	-0-							
								1	9														
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	N	N	-0-		-0-							
BHE														WELL #: 7		RRCID -> 268071		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 10351		PERF. 8908 - 10045	
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	519	2	N	N	2	4 1	6							
								2	9														
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	204	1	141	2	N	N	1		7							
								1	9														
12	1023 N	766	-0-	-257	-0-	-0-	-0-	211	1	555	2	N	N	-0-		7							
01	713 N	589	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	186	1	402	2	N	N	1		8							
								1	9														
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	260	2	N	N	4	6 1	6							
								4	9														
03	775 N	510	-0-	-265	-0-	-0-	-0-	177	1	332	2	N	N	1		7							
								1	9														
BHE														WELL #: 8		RRCID -> 268077		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 9166 - 9208	
10	620 N	481	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	34	1	275	2	N	N	156	159 1	12							
								172	9														
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	456	2	N	N	1		13							
								1	9														
12	806 N	348	-0-	-458	-0-	-0-	-0-	33	1	315	2	N	N	-0-		13							
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	585	2	N	N	1		14							
								1	9														
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	485	2	N	N	6	8 1	12							
								7	9														
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	443	2	N	N	1		13							
								1	9														
BHE														WELL #: 10		RRCID -> 268080		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8512 - 8670	
10	2077 X	924	-0-	-1153	-0-	-0-	-0-	74	1	844	2	N	N	5	17 1	9							
								6	9														
11	2100 X	2001	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	203	1	1795	2	N	N	3		12							
								3	9														
12	2511 X	1999	-0-	-512	-0-	-0-	-0-	146	1	1844	2	N	N	8		20							
								9	9														
01	2511 X	1358	-0-	-1153	-0-	-0-	-0-	87	1	1268	2	N	N	3		23							
								3	9														
02	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2285	2	N	N	12	19 1	16							
								13	9														
03	2077 X	1937	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	107	1	1826	2	N	N	4		20							
								4	9														

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)														CNTY: WEBB	
TARE RESOURCES, LLC															
BHE															
WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	124 N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	N	-0-				-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-				-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-				-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-				-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-				-0-
WINCH															
WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998															
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	45	1	201	2	N	27	2	1		29
						30	9								
11	360 N	206	-0-	-154	-0-	44	1	160	2	N	2				31
						2	9								
12	186 N	100	-0-	-86	-0-	20	1	80	2	N	-0-				31
01	279 N	32	-0-	-247	-0-	2	1	30	2	N	-0-				31
02	196 N	8	-0-	-188	-0-	1	1	7	2	N	-0-	1	1		30
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	95	1	520	2	N	5				35
						6	9								
BHE															
WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	N	-0-				23
*03	414 X	414	-0-	-0-	-0-	175	1	238	2	N	1				24
						1	9								
BHE															
WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467															
10	806 N	139	-0-	-667	-0-	7	1	132	2	N	-0-	3	1		10
11	330 N	206	-0-	-124	-0-	22	1	184	2	N	-0-				10
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	N	1				11
						1	9								
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-				11
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	2	3	1		10
						2	9								
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	85	1	724	2	N	1				11
						1	9								
TEXXCO ENERGY SERVICES INC															
LUNDELL															
WELL #: 850917 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)					//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS						857600										
EL GATITA					WELL #:	3	RRCID ->	110351	COMPL. DATE	04/21/1984	TOTAL	DEPTH	9617	PERF.	8414 - 8448	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47	

VAQUILLAS 1647					WELL #:	1	RRCID ->	121713	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL	DEPTH	9644	PERF.	9203 - 9379	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1	

VAQUILLAS 2059					WELL #:	1	RRCID ->	140516	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8226 - 9157	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS 1184					WELL #:	2	RRCID ->	141562	COMPL. DATE	06/04/1992	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	8985 - 9062	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH "2"					WELL #:	1	RRCID ->	222261	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8793 - 9226	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH "2"					WELL #:	2	RRCID ->	222685	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	8818 - 9450	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7	

VAQUILLAS RANCH "2"					WELL #:	5	RRCID ->	222941	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8078 - 9256	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS			//CONT.//	857600							
VAQUILLAS RANCH "2"			WELL #:	3	RRCID -> 223040	COMPL. DATE 09/30/2006	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9204	-	9222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
VAQUILLAS RANCH "2"			WELL #:	4	RRCID -> 223082	COMPL. DATE 12/12/2009	TOTAL DEPTH 9501	PERF. 8142	-	9348	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
OLMITOS RANCH-GATITA			WELL #:	1	RRCID -> 228999	COMPL. DATE 12/17/2006	TOTAL DEPTH 9834	PERF. 8701	-	9365	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
VISION OIL AND GAS LLC			WELL #:	886198	RRCID -> 195751	COMPL. DATE 05/17/2003	TOTAL DEPTH 13435	PERF. 12308	-	12328	
BAILEY-REESE			WELL #:	1							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1)			WELL #:	93258 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY			WELL #:	802845							
ROSS			WELL #:	1	RRCID -> 101852	COMPL. DATE 06/15/1982	TOTAL DEPTH 12101	PERF. 10682	-	10714	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VATO (LOBO)			WELL #:	93259 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC			WELL #:	029652							
MARTIN, SOPHIE J.			WELL #:	9	RRCID -> 163853	COMPL. DATE 05/22/1997	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8672	-	8686	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

VATO (LOBO)		//CONT.//		93259 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652													
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 174288		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 8860 - 8954						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
10	403 N	434	-0-	31 B	-41297	434	2			N	-0-						1
11	240 N	467	-0-	227 B	-41070	467	2			N	-0-						1
12	341 N	447	-0-	106 B	-40964	447	2			N	-0-						1
01	0 N	433	-0-	433 B	-40531	433	2			N	-0-						1
02	448 N	NO RPT	-0-	-448 B	-40531					N	NO RPT						1
03	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-40531					N	NO RPT						1
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313													
MCKENDRICK, COOKIE		WELL #:		1	RRCID -> 197060		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8024 - 8334						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-						-0-
VIBORAS (F-59, VI)				93647 036	NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.				253162													
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		83 D	RRCID -> 091674		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 6280 - 6284						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
VIBORAS (F-81)				93647 084	NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.				253162													
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		87-F	RRCID -> 144037		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8697		PERF. 6706 - 6720						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
VIBORAS (F-81, S)				93647 086	NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.				253162													
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		78F	RRCID -> 155411		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6803 - 6813						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

VIBORAS (F-90)		93647 108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
KLEBERG, R J		JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 32 D		RRCID -> 053627		COMPL. DATE 04/11/1972	
								TOTAL DEPTH 8700	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VIBORAS (F-95)		93647 120		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROOKS	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 32 F		RRCID -> 065736		COMPL. DATE 08/08/1971		TOTAL DEPTH 8700	
								PERF. N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VIBORAS (FRIO CONS.)		93647 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 1S		RRCID -> 014867		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 8956	
								PERF. 8077 - 8584	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 32 H		RRCID -> 036959		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 8700	
								PERF. 7682 - 8476	
10	3038 X	2921	-0-	-117	-0-	505 1	2411 3	Y	-0-
11	2850 X	2700	-0-	-150	-0-	5 4	2224 3	Y	-0-
12	2945 X	2688	-0-	-257	-0-	471 1	2241 3	Y	-0-
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	5 4			-0-
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-	444 1			-0-
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	3 4			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1		WELL #: V 32 J		RRCID -> 036960		COMPL. DATE 05/25/1965		TOTAL DEPTH 8700	
								PERF. N/A	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 69 D		RRCID -> 078375		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 8700	
								PERF. 8040 - 8088	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 3062

VIBORAS (FRIO CONS.)			//CONT.// 93647 126			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1			WELL #: Q 85			RRCID -> 078652			COMPL. DATE 08/23/1978			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-		1216 12 4	5803 3	Y		-0-				-0-
11	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-		1074 11 4	5076 3	Y		-0-				-0-
12	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-		1193 9 4	6025 3	Y		-0-				-0-
01	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-		593 9 4	5569 3	Y		-0-				-0-
02	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-		478 11 4	5503 3	Y		-0-				-0-
03	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-		542 13 4	5315 3	Y		-0-				-0-
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1			WELL #: V 78 D			RRCID -> 079988			COMPL. DATE 12/28/1999			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530			
10	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-		387 17 4	14798 3	Y		-0-				32
11	19576 X	19576	-0-	-0-	-0-		402 12 4	19138 24 9	Y		22				54
12	19951 X	19951	-0-	-0-	-0-		440 17 4	19462 32 9	Y		29				83
01	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-		496 15 4	10865 3	Y		-0-				83
02	18705 X	18705	-0-	-0-	-0-		476 19 4	18184 26 9	Y		24	68 1			39
03	20816 X	20816	-0-	-0-	-0-		534 21 4	20142 119 9	Y		108				147
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1			WELL #: V 75DF			RRCID -> 103842			COMPL. DATE 12/17/1996			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471			
10	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-		989 11 4	4718 13 9	Y		12	14 1			11
11	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-		1229 13 4	5807 15 9	Y		14				25
12	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-		1510 14 4	7627 77 9	Y		70	25 1			70
01	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-		891 16 4	8368 10 9	Y		9	75 1			4
02	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-		589 15 4	6781 7 9	Y		6	9 1			1
03	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-		624 16 4	6114 6 9	Y		5	5 1			1
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST			WELL #: 705L			RRCID -> 261871			COMPL. DATE 03/05/2011			TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

VIBORAS (G-54, VIII)										93647 396	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.										253162						
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST										WELL #: 80 F	RRCID -> 081729	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7898	-	7956
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII)										93647 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.										253162						
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST										WELL #: 112 D	RRCID -> 163399	COMPL. DATE 06/04/1997	TOTAL DEPTH 9513	PERF. 8722	-	8730
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
VIBORAS (MASSIVE SECOND VI)										93647 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.										253162						
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1										WELL #: V 87 D	RRCID -> 087157	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 8697	PERF. 8439	-	8454
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	50	1	1906	3	Y		-0-				61
						2	4									
11	1920 N	1890	-0-	-30	-0-	38	1	1809	3	Y		37				98
						2	4		41	9						
12	1953 N	1831	-0-	-122	-0-	39	1	1737	3	Y		48				146
						2	4		53	9						
01	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-						Y	-0-				146
02	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-						Y	-0-	119	1		27
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-						Y	-0-				27
VIBORAS (TOP VXBG.-H-910)										93647 567	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.										253162						
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST										WELL #: 131	RRCID -> 168400	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9657	-	10316
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED										02/20/2025						
VIBORAS (ZONE 1-VIII)										93647 588	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.										253162						
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST										WELL #: 80 D	RRCID -> 172537	COMPL. DATE 01/12/1999	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8020	-	8040
10	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 3064

VIBORAS (8500, SOUTH)				93647 852		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.				253162												
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST				WELL #:		709		RRCID -> 283032		COMPL. DATE 09/06/2018		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8340 - 8526		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11780 X	6093	-0-	-5687	-0-	845	1	5123	3	Y	108	177	1			95
11	11400 X	3919	-0-	-7481	-0-	602	1	3248	3	Y	58					153
12	11129 X	1602	-0-	-9527	-0-	260	1	1235	3	Y	92	153	1			92
01	52043 X	52043	-0-	-0-	-0-	2039	1	49190	3	Y	723	498	1			317
02	117106 X	117106	-0-	-0-	-0-	2243	1	113258	3	Y	1422	1507	1			232
03	106279 X	106279	-0-	-0-	-0-	2289	1	102704	3	Y	1141	1120	1			253

VIBORAS, NE (AB-H-510)					93651 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.					253162													
KLEBERG, R	J	JR	TR	VIBORAS PAST	WELL #:	112 F	RRCID	-> 106534	COMPL.	DATE	09/18/1996	TOTAL	DEPTH	9513	PERF.	9356	-	9460
10	5518	X		4930	-0-	-588	-0-	486	1	4441	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
11	5457	X		5457	-0-	-0-	-0-	502	1	4954	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
12	5363	X		5227	-0-	-136	-0-	536	1	4689	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
01	5363	X		-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
02	5096	X		-0-	-0-	-5096	-0-					Y	-0-					-0-
03	5642	X		-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR		TR	ZACH	PAST	ST	WELL #:	20	RRCID ->	161146	COMPL.	DATE 05/04/2004	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10612	- 10620
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST										WELL #:	21	RRCID -> 164406	COMPL. DATE 04/01/1999	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10835 - 11157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2025															

	KLEBERG,	R	J	JR	TR	ZACH	PAST	ST	WELL	#: 22	RRCID -> 166433	COMPL.	DATE 06/28/2001	TOTAL	DEPTH 11385	PERF.10036	- 10675
10	0	N			-0-		-0-		-0-		-0-		Y	-0-			-0-
11	0	N			-0-		-0-		-0-		-0-		Y	-0-			-0-
12	0	N			-0-		-0-		-0-		-0-		Y	-0-			-0-
01	0	N			-0-		-0-		-0-		-0-		Y	-0-			-0-
02	0	N			-0-		-0-		-0-		-0-		Y	-0-			-0-
03	0	N			-0-		-0-		-0-		-0-		Y	-0-			-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS										EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083																							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-			345	1	3158	3	Y	33		32	1				22		
									4	4	36	9											
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-			307	1	3031	3	Y	41		34	1				29		
									2	4	45	9											
12	3286	X	2745	-0-	-541	-0-			277	1	2424	3	Y	38		58	1				9		
									2	4	42	9											
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-							Y	-0-							9		
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-							Y	-0-		9	1				-0-		
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-							Y	-0-							-0-		
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408																							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-		
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418																							
10	2046	N	1741	-0-	-305	-0-			166	1	1514	3	Y	54		59	1				37		
									2	4	59	9											
11	1920	N	1735	-0-	-185	-0-			152	1	1502	3	Y	72		59	1				50		
									2	4	79	9											
12	1891	N	1860	-0-	-31	-0-			181	1	1580	3	Y	87		116	1				21		
									3	4	96	9											
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-							Y	-0-							21		
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-							Y	-0-		21	1				-0-		
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-							Y	-0-							-0-		
NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590																							
10	6293	X	3237	-0-	-3056	-0-			318	1	2907	3	Y	9		15	1				6		
									2	4	10	9											
11	6090	X	5286	-0-	-804	-0-			484	1	4778	3	Y	20		12	1				14		
									2	4	22	9											
12	6045	X	4138	-0-	-1907	-0-			422	1	3694	3	Y	18		28	1				4		
									2	4	20	9											
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-							Y	-0-							4		
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-							Y	-0-		4	1				-0-		
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-							Y	-0-							-0-		
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036																							
10	3131	X	2386	-0-	-745	-0-			230	1	2105	3	Y	44		50	1				30		
									3	4	48	9											
11	3030	X	2618	-0-	-412	-0-			234	1	2309	3	Y	65		50	1				45		
									3	4	72	9											
12	2697	X	2485	-0-	-212	-0-			247	1	2158	3	Y	70		98	1				17		
									3	4	77	9											
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-							Y	-0-							17		
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-							Y	-0-		17	1				-0-		
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-							Y	-0-							-0-		

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 3066

VIBORAS, NE (AB-H-510) EOG RESOURCES, INC. KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST										//CONT.// WELL #: 704		93651 005 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
										RRCID -> 259417		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9314 - 9710							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10	6665 X	6035	-0-	-630	-0-				593 6 4	1 14 9	5422	3	Y	13	16	1			9				
11	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-				649 4 4	1 24 9	6409	3	Y	22	16	1			15				
12	6913 X	6600	-0-	-313	-0-				674 5 4	1 26 9	5895	3	Y	24	33	1			6				
01	6913 X	3716	-0-	-3197	-0-				528 5 4	1 46 9	3137	3	Y	42					48				
02	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-				1091 7 4	1 62 9	5471	3	Y	56	56	1			48				
03	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-				1270 8 4	1 111 9	5958	3	Y	101	99	1			50				
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST										WELL #: 702CT		RRCID -> 259870		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 9360 - 9684					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-				
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST										WELL #: 701		RRCID -> 261926		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 11430		PERF. 10464 - 11362					
10	8618 X	7858	-0-	-760	-0-				772 8 4	1 13 9	7065	3	Y	12	14	1			8				
11	8340 X	8237	-0-	-103	-0-				755 5 4	1 20 9	7457	3	Y	18	14	1			12				
12	8556 X	7997	-0-	-559	-0-				818 6 4	1 22 9	7151	3	Y	20	27	1			5				
01	8463 X	7203	-0-	-1260	-0-				1028 10 4	1 63 9	6102	3	Y	57					62				
02	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-				1318 9 4	1 53 9	6608	3	Y	48	69	1			41				
03	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-				1499 9 4	1 94 9	7030	3	Y	85	84	1			42				
VIDAURRI (6100) THE MEDUSA COMPANY VIDAURRI GAS UNIT										93750 800 851528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ZAPATA					
										WELL #: 1		RRCID -> 078460		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 8687		PERF. N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) HILCORP ENERGY COMPANY EAST, S. K. MRS. "B"										93775 500 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KENEDY					
										WELL #: 94		RRCID -> 243534		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 18968		PERF. 15800 - 17248					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					25				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					25				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					25				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					25				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					25				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					25				
PLUGGED AND ABANDONED										08/05/2023													

VIGGO (HOCKLEY, UPPER)				93813 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL									
KD ENERGY, LLC				452996															
KOHLER, V. "A"				WELL #: 118 D		RRCID -> 199528		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 5515		PERF. 2260 - 2268							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

KOHLER, V. -A-				WELL #: 208		RRCID -> 290769		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 2298 - 2302							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	67	-0-	67	67			67	1			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	63	-0-	63	130			63	1			N	-0-					-0-	

VIGGO (YEGUA 4)				93813 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL									
KD ENERGY, LLC				452996															
KOHLER, V. -A-				WELL #: 195		RRCID -> 197024		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3304 - 3312							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

VILLARREAL (WILCOX CONS.)				93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
FLETCHER OPERATING, LLC				273611															
VILLARREAL				WELL #: 1		RRCID -> 196301		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11590 - 12148							
10	1240 X	827	-0-	-413	-0-			199	1	628	3	N	-0-					13	
11	1200 X	906	-0-	-294	-0-			118	1	788	3	N	-0-					13	
12	1302 X	923	-0-	-379	-0-			175	1	748	3	N	-0-					13	
01	1302 X	1235	-0-	-67	-0-			25	1	1210	3	N	-0-					13	
02	1176 X	754	-0-	-422	-0-			31	1	723	3	N	-0-					13	
03	930 X	892	-0-	-38	-0-			102	1	790	3	N	-0-					13	

VILLAREAL				WELL #: 3		RRCID -> 216747		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 12928		PERF.11656 - 12442							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					15	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					15	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					15	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					15	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					15	

VILLARREAL				WELL #: 5		RRCID -> 216825		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13165		PERF.12089 - 13032							
10	1240 X	911	-0-	-329	-0-			219	1	692	3	N	-0-					5	
11	1200 X	934	-0-	-266	-0-			122	1	812	3	N	-0-					5	
12	1426 X	523	-0-	-903	-0-			99	1	424	3	N	-0-					5	
01	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-			30	1	1437	3	N	-0-					5	
02	1288 X	985	-0-	-303	-0-			41	1	944	3	N	-0-					5	
03	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-			121	1	942	3	N	-0-					5	

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.//		93841 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611						
VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID -> 218275		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID -> 218579		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VISION OIL AND GAS LLC		886198								
BAILEY-REESE		WELL #:		2	RRCID -> 200283		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
BAILEY-REESE		WELL #:		3	RRCID -> 206812		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
BAILEY-REESE		WELL #:		4	RRCID -> 215375		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
BAILEY-REESE		WELL #:		5	RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15

VILLARREAL (WILCOX CONS.)				//CONT.//	93841 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
VISION OIL AND GAS LLC				//CONT.//	886198												
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY				WELL #:	1	RRCID -> 217224		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12936		PERF. 12018 - 12050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)					93845 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	18	RRCID -> 113874		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7842 - 10168					
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	78	1	1560	2	N	-0-				62		
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	69	1	1433	2	N	3				65		
						3	9										
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	68	1	1541	2	N	-0-				65		
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	69	1	1482	2	N	10				75		
						11	9										
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	63	1	1372	2	N	5				80		
						6	9										
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	2	N	8				88		
						9	9										
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	24	RRCID -> 122140		COMPL. DATE 07/09/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7934 - 7943					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	26	RRCID -> 123572		COMPL. DATE 02/12/1986		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7760 - 8111					
10	421 X	421	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	N	3	3 1			57		
						3	9										
11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	N	2				59		
						2	9										
12	403 X	375	-0-	-28	-0-	16	1	359	2	N	-0-	3 1			56		
01	434 X	380	-0-	-54	-0-	17	1	363	2	N	-0-				56		
02	392 X	288	-0-	-104	-0-	13	1	272	2	N	3	2 1			57		
						3	9										
03	434 X	355	-0-	-79	-0-	16	1	337	2	N	2				59		
						2	9										
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	27	RRCID -> 124550		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592		PERF. 7916 - 10220					
10	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	144	1	2875	2	N	16	20 1			67		
						18	9										
11	2910 X	2702	-0-	-208	-0-	124	1	2564	2	N	13				80		
						14	9										
12	3007 X	2478	-0-	-529	-0-	105	1	2372	2	N	1	17 1			64		
						1	9										
01	3007 X	2437	-0-	-570	-0-	108	1	2329	2	N	-0-				64		
02	2716 X	2270	-0-	-446	-0-	98	1	2127	2	N	41	11 1			94		
						45	9										
*03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	115	1	2448	2	N	10	13 6			91		
						11	9										

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130																			
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-						-0-	
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	2	N	-0-						-0-	
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-						-0-	
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-						-0-	
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	3	1	62	2	N	-0-						-0-	
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-						-0-	
FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118																			
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-						-0-	
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-						-0-	
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-						-0-	
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-						-0-	
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-						-0-	
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-						-0-	
FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869																			
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-						12	
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-						12	
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-						12	
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-						12	
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	1	1	20	2	N	-0-						12	
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						12	
FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086																			
*07	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	113	1	2122	2	N	6						6	
							7	9											
*08	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	114	1	2167	2	N	-0-						6	
*09	2190	N	1876	-0-	-314	-0-	92	1	1784	2	N	-0-						6	
*10	2263	N	2018	-0-	-245	-0-	96	1	1922	2	N	-0-						6	
*11	2220	N	1842	-0-	-378	-0-	85	1	1757	2	N	-0-						6	
*12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	86	1	1947	2	N	-0-						6	
*01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	91	1	1973	2	N	-0-						6	
*02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	85	1	1852	2	N	-0-						6	
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	94	1	1987	2	N	38						44	
							42	9											
FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110																			
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-						-0-	
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-						-0-	
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-						-0-	
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-						-0-	
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-						-0-	
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-						-0-	

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	2	N	-0-			15
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	N	-0-			15
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	56	1	1263	2	N	-0-			15
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	2	N	-0-			15
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	39	1	853	2	N	-0-			15
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	52	1	1110	2	N	5			20
						6	9							
FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052														
10	1581 N	1492	-0-	-89	-0-	71	1	1420	2	N	1			27
						1	9							
11	1560 N	1540	-0-	-20	-0-	71	1	1469	2	N	-0-			27
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	68	1	1544	2	N	1			28
						1	9							
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	73	1	1576	2	N	-0-			28
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	67	1	1452	2	N	5			33
						6	9							
03	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	70	1	1491	2	N	2			35
						2	9							
FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920														
10	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	57	1	1141	2	N	-0-			83
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	54	1	1123	2	N	5			88
						6	9							
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	52	1	1169	2	N	-0-			88
01	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	52	1	1123	2	N	-0-			88
02	1092 N	1090	-0-	-2	-0-	47	1	1021	2	N	20			108
						22	9							
03	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	53	1	1126	2	N	15			123
						17	9							
FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143														
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	104	1	2083	2	N	-0-			-0-
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	97	1	2007	2	N	-0-			-0-
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	92	1	2078	2	N	-0-			-0-
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	95	1	2054	2	N	-0-			-0-
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	86	1	1870	2	N	-0-			-0-
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	98	1	2087	2	N	-0-			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)				//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310											
DERBY				WELL #: 1		RRCID -> 168697		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8152 - 8164			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	115	-0-		-40	-0-		9 1	105 2	N		1			1
11	770 N	770	-0-		-0-	-0-		56 1	713 2	N		1			2
12	789 N	789	-0-		-0-	-0-		59 1	722 2	N		7			9
*01	701 N	701	-0-		-0-	-0-		49 1	637 2	N		14	1 1		22
02	540 N	540	-0-		-0-	-0-		37 1	482 2	N		19	1 1		40
*03	599 N	599	-0-		-0-	-0-		21 9	563 2	N		1	1 1	8 6	32
								35 1							
								1 9							

BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 46		RRCID -> 287678		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 4987 - 5067			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 290765		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7412 - 8580			
10	SWR 10	-0-	-0-		-0-	31250					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-		-0-	31250					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-		-0-	31250					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-		-0-	31250					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-		-0-	31250					N	-0-			-0-
03	SWR 10	1	-0-		-0-	31251		1 2			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
K & H FEE "1620"				WELL #: 5 C		RRCID -> 113160		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307		PERF. 7856 - 8082			
10	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CATTO HEIRS UNIT #1				WELL #: 1		RRCID -> 114514		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 11399		PERF. 7777 - 7994			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM MINERAL FEE "601"				WELL #: 1		RRCID -> 115080		COMPL. DATE 12/16/1984		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7746 - 7893			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)				//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.				//CONT.// 460054												
K&H "1570"				WELL #: 2		RRCID -> 131312		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 7252		- 7257		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CATTO HEIRS UNIT #2				WELL #: 4		RRCID -> 143155		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7842		- 8128		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
K & H FEE "1620"				WELL #: 1X		RRCID -> 145435		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 7592		- 8158		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KILLAM MINERAL FEE "601"				WELL #: 2		RRCID -> 148849		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7678		- 8020		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
K & H FEE "2042"				WELL #: 3-C		RRCID -> 149325		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7844		- 8162		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KILLAM MINERAL FEE "601"				WELL #: 3		RRCID -> 152575		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7808		- 7964		
10	28287 X	4493	-0-	-23794	-0-	4473	2	20	9	Y	18					172
11	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4080	2	11	9	Y	10					182
12	4092 X	3407	-0-	-685	-0-	3390	2	17	9	Y	15					197
01	4495 X	3815	-0-	-680	-0-	3797	2	18	9	Y	16	175	1			38
02	4060 X	3185	-0-	-875	-0-	3163	2	22	9	Y	20					58
03	4495 X	3085	-0-	-1410	-0-	3063	2	22	9	Y	20					78
K&H FEE "574"				WELL #: 1		RRCID -> 160856		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 7712		- 7732		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054												
KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	764	-0-	764	764	764	2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	701	-0-	701	1465	701	2		Y	-0-		-0-
03	T. A.	741	-0-	741	2206	741	2		Y	-0-		-0-
KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620												
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		Y	-0-		-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		Y	-0-		-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-		-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		Y	-0-		-0-
02	700 N	623	-0-	-77	-0-	623	2		Y	-0-		-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		Y	-0-		-0-
K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180												
10	2325 X	2009	-0-	-316	-0-	185	1	1824	2	Y	-0-	44
11	2280 X	1853	-0-	-427	-0-	101	1	1652	2	Y	91	7
12	2356 X	1845	-0-	-511	-0-	100	9				128 1	7
01	2356 X	1321	-0-	-1035	-0-	67	1	1778	2	Y	-0-	50
02	1988 X	1496	-0-	-492	-0-	19	1	1255	2	Y	43	50
03	2015 X	1768	-0-	-247	-0-	47	9					50
						30	1	1466	2	Y	-0-	50
						44	1	1724	2	Y	-0-	50
K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258												
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		Y	-0-		-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		Y	-0-		-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		Y	-0-		-0-
01	992 N	804	-0-	-188	-0-	804	2		Y	-0-		-0-
02	812 N	602	-0-	-210	-0-	602	2		Y	-0-		-0-
03	992 N	806	-0-	-186	-0-	806	2		Y	-0-		-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)														CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.															
K & H FEE '2042'															
WELL #: 6 RRCID -> 290905 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-				-0-
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		Y	-0-				-0-
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-				-0-
01		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-				-0-
02		700 N	515	-0-	-185	-0-	515	2		Y	-0-				-0-
03		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		Y	-0-				-0-
VIRGINIA (FRIO CONS.)														CNTY: ARANSAS	
WAGNER OIL COMPANY															
TATTON, V. H.															
WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TATTON, V. H.															
WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592															
10	899	N	558	-0-	-341	-0-	23	1	521	3	Y	13	9	1	10
							14	9							
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	33	1	675	3	Y	21	19	1	12
							23	9							
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	28	1	723	3	Y	18	18	1	12
							20	9							
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	22	1	502	3	Y	20	25	1	7
							22	9							
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	15	17	1	5
							17	9							
03	775	N	581	-0-	-194	-0-	22	1	534	3	Y	23	19	1	9
							25	9							
TATTON, V. H.															
WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A															
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TATTON, V. H.															
WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 4960 - 4985															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TATTON, V. H.															
WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.//		93972 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175													
TATTON, V. H.		WELL #:		17	RRCID -> 152613		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH		9230	PERF. 8902 - 8912					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
TATTON, V. H.		WELL #:		19F	RRCID -> 153500		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH		11017	PERF. 8522 - 8747					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
TATTON, V. H.		WELL #:		21	RRCID -> 155754		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH		10926	PERF. 8984 - 9276					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
TATTON, V. H.		WELL #:		16	RRCID -> 166871		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH		11118	PERF. 8901 - 8905					
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-				-0-		
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-				-0-		
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-				-0-		
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-				-0-		
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-				-0-		
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-				-0-		
TATTON, V. H.		WELL #:		23	RRCID -> 288054		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH		9982	PERF. 9654 - 9785					
10	14229 X	7894	-0-	-6335	-0-	413	1	7170	3	N	283	348	1			130	
						311	9										
11	13770 X	11745	-0-	-2025	-0-	411	1	10870	3	N	422	360	1			192	
						464	9										
12	13888 X	12655	-0-	-1233	-0-	431	1	11750	3	N	431	355	1			268	
						474	9										
01	13361 X	12244	-0-	-1117	-0-	433	1	11326	3	N	441	547	1			162	
						485	9										
02	10976 X	7724	-0-	-3252	-0-	351	1	7075	3	N	271	319	1			114	
						298	9										
03	16401 X	16401	-0-	-0-	-0-	434	1	15422	3	N	495	357	1			252	
						545	9										
VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150)		93986 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: CAMERON	
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723															
LERMA G. U. 2		WELL #:		1	RRCID -> 176384		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH		9755	PERF. 7160 - 7163					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

VISTA DEL MAR (8560)										93986 895	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON			
VT VISTATEX ENERGY LLC										887723								
LERMA GU 3										WELL #:	1	RRCID ->	156224	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8278 - 8286
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
VOLPE (5500)										94082 670	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC										905376								
GARCIA, SALVADOR "G"										WELL #:	16	RRCID ->	178520	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 5950 - 5954
10	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2				Y	-0-				-0-		
11	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2				Y	-0-				-0-		
12	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	2				Y	-0-				-0-		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-				-0-		
02	DLQ G-10	2	-0-	2	5	2	2				Y	-0-				-0-		
03	DLQ G-10	2	-0-	2	7	2	2				Y	-0-				-0-		
VOLPE (6060)										94082 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HURD ENTERPRISES, LTD.										419886								
VELA, ADRIAN										WELL #:	2	RRCID ->	175128	COMPL. DATE	12/03/2024	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 5735 - 6020
10	1023 N	101	-0-	-922	-0-	101	2				N	-0-				42		
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-				42		
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-	42	1		-0-		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
VOLZ (LOB0)										94095 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313								
HAERING - MARTIN										WELL #:	2	RRCID ->	116181	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	7083	PERF. 6100 - 6238
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-				13		
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-				13		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13		
BENAVIDES TRACT 4										WELL #:	4	RRCID ->	119703	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 6082 - 6154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58		

VOLZ (LOBO) COLUMBUS ENERGY, LLC ACEVEDO-HAERING			//CONT.// 169313 WELL #:		94095 500 169313 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	135	1	3839	3	N	-0-					65
11	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	137	1	3615	3	N	-0-					65
12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	142	1	3743	3	N	3					68
						3	9									
01	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	146	1	3612	3	N	-0-					68
02	3108 X	2671	-0-	-437	-0-	51	1	2620	3	N	-0-					68
03	3441 X	1045	-0-	-2396	-0-	45	1	1000	3	N	-0-					68
HAERING-MARTIN					WELL #:	3	RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL	DEPTH	6664	PERF.	6274	- 6397
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ACEVEDO-HAERING					WELL #:	8	RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL	DEPTH	6875	PERF.	6590	- 6594
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	68	1	1914	3	N	-0-					40
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	64	1	1677	3	N	-0-					40
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	63	1	1679	3	N	-0-					40
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	42	1	1104	3	N	-0-					40
02	1624 N	1406	-0-	-218	-0-	30	1	1376	3	N	-0-					40
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	84	1	1652	3	N	-0-					40
ACEVEDO-HAERING					WELL #:	9	RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL	DEPTH	6550	PERF.	6088	- 6229
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCKENDRICK, W. H.					WELL #:	22	RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL	DEPTH	6600	PERF.	6268	- 6384
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	38	1	542	3	N	-0-					-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	3	N	-0-					-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	3	N	-0-					-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	494	3	N	-0-					-0-
02	588 N	484	-0-	-104	-0-	29	1	455	3	N	-0-					-0-
03	589 N	469	-0-	-120	-0-	29	1	440	3	N	-0-					-0-
MCKENDRICK-AKIN					WELL #:	2	RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL	DEPTH	7450	PERF.	6306	- 6393
10	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	156	1	5005	3	N	-0-					122
11	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	180	1	4354	3	N	10					132
						11	9									
12	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	181	1	3972	3	N	-0-					132
01	3596 X	2984	-0-	-612	-0-	138	1	2846	3	N	-0-					132
02	3752 X	3518	-0-	-234	-0-	161	1	3357	3	N	-0-					132
03	4154 X	4028	-0-	-126	-0-	180	1	3848	3	N	-0-					132

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
BMT		WELL #:		16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	118	1	2051	3	N	-0-			134
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	139	1	2297	3	N	-0-			134
						1	4							
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	130	1	2262	3	N	-0-			134
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	119	1	1886	3	N	-0-			134
02	2128 N	2046	-0-	-82	-0-	114	1	1932	3	N	-0-			134
03	2356 N	2186	-0-	-170	-0-	135	1	2051	3	N	-0-			134
MACMAHON				WELL #:	1ST	RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MACMAHON "C"				WELL #:	4	RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014				
10	248 N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-			60
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			60
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			60
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			60
MACMAHON "A"				WELL #:	2	RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452				
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
MACMAHON "D"				WELL #:	5	RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314										
HACHAR, D. D.				WELL #:	35	RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

VOLZ (LOB0)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MACMAHON, P.A.		WELL #:		5	RRCID ->	126912	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6252 -	6344
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
MACMAHON, P.A.		WELL #:		9	RRCID ->	150070	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 6195 -	6398
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
MACMAHON, P. A.		WELL #:		8	RRCID ->	150508	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 6214 -	6468
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #:		1	RRCID ->	104050	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6167 -	6325
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	694	2	2 9	N	2	2 1	4
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	671	2	3 9	N	3	2 1	5
12	682 N	534	-0-	-148	-0-	532	2	2 9	N	2	5 1	2
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	753	2	4 9	N	4	3 1	3
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4 9	N	4	3 1	4
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	682	2	3 9	N	3	3 1	4
BENAVIDES, R.V.		WELL #:		7	RRCID ->	116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6201 -	6714
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	410	2	1 9	N	1	1 1	2
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1 9	N	1	1 1	2
12	403 N	328	-0-	-75	-0-	326	2	2 9	N	2	2 1	2
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2 9	N	2	2 1	2
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2 9	N	2	2 1	2
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3 9	N	3	2 1	3
VOLZ (LOWER WILCOX)				94095 510	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6154 -	6618
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-		61
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2		Y	-0-		61
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2		Y	-0-		61
01	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2		Y	-0-		61
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	2		Y	-0-		61
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-		61

VUELTA DEL RIO (C-2)													CNTY: STARR	
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC														
TEXACO FEE														
WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 2						-0-	
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 2						-0-	
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 2						-0-	
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235 2						-0-	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 2						-0-	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 2						-0-	

W. E. COLSON (VX. BINGO)													CNTY: BROOKS	
ATASCA RESOURCES, INC.														
FLACK GAS UNIT														
WELL #: 035643 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506														
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								22	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								22	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								22	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								22	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								22	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								22	
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019														

GLOMP SEIDEL GAS UNIT													WELL #: 10222 - 10292	
WELL #: 10222 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292														
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								145	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								145	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								145	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								145	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								145	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								145	
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2018														

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													216748	
PALO BLANCO GAS UNIT													WELL #: 2	
WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646														
10	8432 X	6662	-0-	-1770	-0-		411 1	6056 2	Y	177	107	1	187	
							195 9							
11	7710 X	5585	-0-	-2125	-0-		366 1	4929 2	Y	264	220	1	231	
							290 9							
12	7967 X	5871	-0-	-2096	-0-		415 1	5289 2	Y	152	214	1	169	
							167 9							
01	7161 X	4625	-0-	-2536	-0-		375 1	4086 2	Y	149	212	1	106	
							164 9							
02	6468 X	5843	-0-	-625	-0-		426 1	5193 2	Y	204	94	1	216	
							224 9							
03	6665 X	5215	-0-	-1450	-0-		387 1	4678 2	Y	136	199	1	153	
							150 9							

PALO BLANCO GAS UNIT													WELL #: 1	
WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

W. E. COLSON (VX. BINGO)			//CONT.//		94257 465	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: BROOKS			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		216748											
PALO BLANCO GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 230861		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11315		PERF.10478 - 11020				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PALO BLANCO GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233101		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11438		PERF.10548 - 10770				
10	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	163	1	2409	2	Y	70	38	1			66
						77	9									
11	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	148	1	1990	2	Y	80	71	1			75
						88	9									
12	2232 X	1935	-0-	-297	-0-	135	1	1725	2	Y	68	80	1			63
						75	9									
01	2635 X	1504	-0-	-1131	-0-	122	1	1324	2	Y	53	77	1			39
						58	9									
02	2380 X	1867	-0-	-513	-0-	132	1	1604	2	Y	119	48	1			110
						131	9									
03	2635 X	1908	-0-	-727	-0-	140	1	1694	2	Y	67	100	1			77
						74	9									
FLACK UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 236859		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10497 - 10548				
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	N	-0-					48
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	2	N	-0-					48
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-					48
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	60	1	657	2	N	-0-					48
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	10	1	120	2	N	-0-					48
03	434 N	185	-0-	-249	-0-	14	1	171	2	N	-0-					48
W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.)					94257 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: BROOKS			
ATASCA RESOURCES, INC.					035643											
FLACK GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 159571		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7810 - 7818				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				65
WADE CITY (ALICE)					94510 037	ASSOCIATED			PRORATED				CNTY: JIM WELLS			
PALOMA OPERATING, LLC					100344											
SEIDEL			WELL #:		1	RRCID -> 290520		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 5298		PERF. 4897 - 4899				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30000					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30000					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30000					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30000					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30000					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->			-30000								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WADE CITY (5300)				94510 962	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: JIM WELLS				
PALOMA OPERATING, LLC				100344										
SEIDEL				WELL #:	2	RRCID ->	294945	COMPL. DATE	08/21/2022	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5260	- 5262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	952	-0-	952 B	-892	934	2	18	9	N	16	14	8	159
11	0	-0-	-0-	-0- B	-892					N	-0-			159
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-892					N	-0-			159
01	961 N	1	-0-	-960 B	-892	1	2			N	-0-			159
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-892					N	88	171	1	76
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-892										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-892					N	28	6	8	98
HLW				WELL #:	1	RRCID ->	295205	COMPL. DATE	04/13/2021	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 5249	- 5253	
10	2869 N	-0-	-0-	-2869 B	-0-					N	50	171	1	5 8 -0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/03/2025										
WATKINS (619)				95474 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB				
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP.				532850										
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C-				WELL #:	2	RRCID ->	014955	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	859	PERF. 619	- 5978	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)				96440 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
LOCKHART GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	014970	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	9217	PERF. 7574	- 8299	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, D. C.				WELL #:	1	RRCID ->	014979	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	9618	PERF. 8299	- 8556	
10	DLQ G-10	30	-0-	30	30	6	1	24	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	23	-0-	23	53	3	1	20	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	22	-0-	22	75	3	1	19	2	N	-0-			-0-
01	93 N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
NORTH WESLACO				WELL #:	1	RRCID ->	122984	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	10604	PERF. 7498	- 7502	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION LOCKHART GAS UNIT													CNTY: HIDALGO		
		//CONT.//		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		216748											
		WELL #:		3		RRCID -> 134214		COMPL. DATE 07/03/2021		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 8442 - 8448			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		171 X	71	-0-	-100	-0-	13 1	58	2	Y	-0-				-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	8 1	46	2	Y	-0-				-0-
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	12 1	63	2	Y	-0-				-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	10 1	45	2	Y	-0-				-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54	2	Y	-0-				-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	80	2	Y	-0-				-0-
HARRIS GAS UNIT													WELL #:		
													3		
													RRCID -> 143283		
													COMPL. DATE 11/22/1992		
													TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082		
10		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	309 1	1423	2	N	-0-				170
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	201 1	1153	2	N	-0-				170
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	133 1	703	2	N	-0-				170
01		620 N	523	-0-	-97	-0-	89 1	434	2	N	-0-				170
02		560 N	523	-0-	-37	-0-	30 1	493	2	N	-0-				170
03		620 N	615	-0-	-5	-0-	50 1	565	2	N	-0-				170
LOCKHART GAS UNIT													WELL #:		
													4		
													RRCID -> 156931		
													COMPL. DATE 01/11/1996		
													TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688		
10		217 N	107	-0-	-110	-0-	19 1	88	2	Y	-0-				-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	9 1	52	2	Y	-0-				-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	8 1	43	2	Y	-0-				-0-
01		93 N	65	-0-	-28	-0-	11 1	54	2	Y	-0-				-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60	2	Y	-0-				-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76	2	Y	-0-				-0-
LOCKHART GAS UNIT													WELL #:		
													5		
													RRCID -> 172283		
													COMPL. DATE 06/22/1999		
													TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				143
LOCKHART GAS UNIT													WELL #:		
													6		
													RRCID -> 175385		
													COMPL. DATE 12/10/2023		
													TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030		
10		131 X	53	-0-	-78	-0-	10 1	43	2	Y	-0-				-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	10 1	57	2	Y	-0-				-0-
12		93 N	65	-0-	-28	-0-	10 1	55	2	Y	-0-				-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	10 1	47	2	Y	-0-				-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	3 1	47	2	Y	-0-				-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70	2	Y	-0-				-0-
LOCKHART GAS UNIT													WELL #:		
													7		
													RRCID -> 187690		
													COMPL. DATE 07/19/2024		
													TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7719 - 8926		
10		3100 N	4610	-0-	1510	2703	589 1	2714	2	Y	1188	1381	1		286
							1307 9								
11		3000 N	4783	-0-	1783	4486	539 1	3091	2	Y	1048	1012	1		322
							1153 9								
12		8601 X	4115	-0-	-4486	-0-	482 1	2564	2	Y	972	1033	1		261
							1069 9								
01		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	432 1	2108	2	Y	889	520	1		630
							978 9								
02		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	294 1	4833	2	Y	715	705	1		640
							787 9								
03		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	454 1	5091	2	Y	858	860	1		638
							944 9								

WESLACO, NORTH (10,200)		96440 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748						
RUSSELL		WELL #:	1	RRCID ->	215082	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
WESLACO, NORTH (11,000)		96440 950	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748						
HARRIS GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	223514	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	125
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	125
WESLACO, SOUTH (WILLIS)		96444 090	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035						
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	045452	COMPL. DATE	10/26/1962	TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	609
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	609
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	609
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	609
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	609
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	609
WESLACO, SOUTH (7400)		96444 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
KALER ENERGY CORP.		450261						
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	262780	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2022						
WESLACO, SOUTH (7900)		96444 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
KALER ENERGY CORP.		450261						
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	258078	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2022						
WESLACO, SOUTH (8600)		96444 540	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
KALER ENERGY CORP.		450261						
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	155677	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, SOUTH (9500)				96444 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.				450261											
SOUTH WESLACO GAS UNIT				WELL #:	37	RRCID ->	225143	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9430 -	9465		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY (L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14612 X	14612	-0-	-0-	-0-	-0-	14608	2	4	9	N	4			121
11	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	-0-	13583	2	21	9	N	19			140
12	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	-0-	13840	2			N	-0-			140
01	14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	-0-	14395	2	6	9	N	5			145
02	13188 X	NO RPT	-0-	-13188	-0-	-0-					N	NO RPT			145
03	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-	-0-					N	NO RPT			145
SOUTH WESLACO GAS UNIT				WELL #:	38	RRCID ->	242309	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9371 -	9400		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/09/2024											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL				
SOUTH WESLACO GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	053372	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL	DEPTH 10450	PERF. N/A			
10	7564 X	6147	-0-	-1417	-0-	-0-	663	1	5463	3	Y	19			949
11	6000 X	4820	-0-	-1180	-0-	-0-	317	1	4473	3	Y	27			976
12	5983 X	5095	-0-	-888	-0-	-0-	469	1	4598	3	Y	25			1001
01	6138 X	5604	-0-	-534	-0-	-0-	119	1	5454	3	Y	28			1029
02	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	5454	3	Y	28			1057
*03	6138 X	6092	-0-	-46	-0-	-0-	325	1	5767	3	Y	-0-			1057
WEST TIGER (WILCOX CONS.)				96558 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926											
PETERS				WELL #:	1	RRCID ->	242399	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL	DEPTH 8700	PERF. 7868 -	7976		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL				
ATCHISON ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	231153	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL	DEPTH 9850	PERF. 8024 -	8690		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
ATCHISON ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	237076	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL	DEPTH 8850	PERF. 8018 -	8708		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							6
ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							30
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30
ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							14
ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							2
ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							4
PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							14

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
PETERS A-724		WELL #:		12H	RRCID ->	256940	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9931 - 11703
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		49
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		49
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		49
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
FLYING ELF 187		WELL #:		1	RRCID ->	235215	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10070 - 10538
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2024												
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746								
PETERS A 1721		WELL #:		1	RRCID ->	222823	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7838 - 7984
10	DLQ	G-10	188	-0-	188	188	2		Y	-0-		22
11		1101 N	85	-0-	-1016	85	2		Y	-0-		22
12		93 N	-0-	-0-	-93				Y	-0-		22
01		4 N	4	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		22
02		84 N	4	-0-	-80	4	2		Y	-0-		22
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		22
PETERS A 724		WELL #:		1	RRCID ->	223910	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8220 - 8237
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		25
PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID ->	223969	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7842 - 7858
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID ->	225820	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8051 - 8418
10	DLQ	G-10	196	-0-	196	196	2		Y	-0-		-0-
11		1150 N	89	-0-	-1061	89	2		Y	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93				Y	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
02		84 N	4	-0-	-80	4	2		Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PETERS A 1721		WELL #:		3	RRCID ->	225846	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7934 - 7944
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC PETERS A 2021										//CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED //CONT.// 694746 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092										CAPACITY CNTY: DUVAL									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						42									

PETERS A 724					WELL #:	2	RRCID -> 228905	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8512	-	8526																	
10	12	N	1	-0-	-11	-0-	-0-	1	2				N	-0-						57									
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-						57									
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-						57									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-						57									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						57									

PETERS A-717					WELL #:	1	RRCID -> 229451	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 8096	-	8104																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						60									

PETERS A 724					WELL #:	3	RRCID -> 230731	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8012	-	9693																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						27									

PETERS A 2021					WELL #:	5	RRCID -> 232987	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7910	-	9400																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									

PETERS A 724					WELL #:	4	RRCID -> 233190	COMPL. DATE 12/31/2007	TOTAL DEPTH 10712	PERF. 7990	-	9360																	
10	11	N	1	-0-	-10	-0-	-0-	1	2				N	-0-						-0-									
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2				N	-0-						-0-									
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-						-0-									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									

PETERS A 1721					WELL #:	5	RRCID -> 234642	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8419	-	9262																	
10	DLQ	G-10	203	-0-	203	1097	-0-	203	2				Y	-0-						-0-									
11	1189	N	92	-0-	-1097	-0-	-0-	92	2				Y	-0-						-0-									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-						-0-									
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	-0-	4	2				Y	-0-						-0-									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC PETERS A 1703										//CONT.// 96558 500 //CONT.// 694746		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
										WELL #: 1		RRCID -> 235308		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7870 - 9322	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PETERS A 724										WELL #: 5		RRCID -> 241630		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8058 - 9610	
10	11	N	1	-0-	-10	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37	
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					37	
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					37	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					37	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37	
PETERS A 1703										WELL #: 3		RRCID -> 242178		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7890 - 7997	
10	DLQ	G-10	202	-0-	202	1092	-0-	202	2			Y	-0-					-0-	
11	1183	N	91	-0-	-1092	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-	
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-	
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PETERS A 1721										WELL #: 6		RRCID -> 242226		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7856 - 7867	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PETERS A 1703										WELL #: 4		RRCID -> 242571		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7870 - 7966	
10	DLQ	G-10	189	-0-	189	1025	-0-	189	2			Y	-0-					-0-	
11	1111	N	86	-0-	-1025	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-	
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-	
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PETERS A 1722										WELL #: 1		RRCID -> 242857		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7890 - 8113	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86	
PETERS A 724										WELL #: 11		RRCID -> 246030		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 8922		PERF. 8024 - 8274	
10	12	N	1	-0-	-11	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEST TIGER (WILCOX CONS.) RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC PETERS A 1703															//CONT.// 96558 500 694746 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
															RRCID -> 249406		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7969 - 8081				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-										
WHITE POINT, EAST PALEO OIL COMPANY LLC WHITE POINT MINERALS															96979 001 635131 WELL #: 1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
															RRCID -> 286512		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6259 - 6263				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			220										
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			220										
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			220										
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			220										
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			220										
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			220										
WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC KIRK GAS UNIT															96979 012 197688 WELL #: A 1 L		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
															RRCID -> 085367		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 12804		PERF. 11176 - 11260				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
KIRK GAS UNIT															WELL #: A 3		RRCID -> 094731		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 11353		PERF. 10748 - 11030		
10	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-		2277	2	35	9	N	32			582										
11	1980 X	1874	-0-	-106	-0-		1769	2	105	9	N	95	156	1	521										
12	2046 X	2009	-0-	-37	-0-		2005	2	4	9	N	4			525										
01	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-		1509	2	600	9	N	545			1070										
02	1848 X	1551	-0-	-297	-0-		1499	2	52	9	N	47			1117										
03	2046 X	1593	-0-	-453	-0-		1558	2	35	9	N	32	181	1	968										
ENERGY TWENTY OPERATING LLC MAYO-KOONCE GU															252144 WELL #: 3		RRCID -> 197769		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 12330		PERF. 11985 - 12020		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554						Y	NO RPT			-0-										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554						Y	NO RPT			-0-										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554						Y	NO RPT			-0-										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554						Y	NO RPT			-0-										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554						Y	NO RPT			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554						Y	NO RPT			-0-										
MAYO-OWEN GU															WELL #: 5T		RRCID -> 215037		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12410		PERF. 10560 - 10580		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-										

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
MAYO-OWEN G.U. WELL #: RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022														

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1048	-0-	-378	-0-	12	1	985	2	N	46	137	1	88
11	1680 N	1286	-0-	-394	-0-	51	9	1096	2	N	160	131	1	117
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	14	1	1621	2	N	202	124	1	195
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	176	9	1999	2	N	91	144	1	142
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	21	1	1417	2	N	59			201
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	222	9	1671	2	N	198	294	1	105
						25	1							
						100	9							
						18	1							
						65	9							
						21	1							
						218	9							

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	2108 X	1939	-0-	-169	-0-	24	1	1915	2	N	-0-			-0-
11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	34	1	2738	2	N	-0-			-0-
12	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	43	1	3376	2	N	-0-			-0-
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	44	1	3523	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2848	-0-	48	48	36	1	2812	2	N	-0-			-0-
03	3084 X	3036	-0-	-48	-0-	38	1	2998	2	N	-0-			-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO									
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136									
BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						BALANCE
10	1581 N	1229 -0-	-352 -0-	15 1	1168 2	N	42		172
11	1530 N	878 -0-	-652 -0-	46 9	829 2	N	41	183 1	30
12	1708 N	1708 -0-	-0- -0-	4 1	1525 2	N	149		179
01	1315 N	1315 -0-	-0- -0-	45 9	1293 2	N	5		184
02	1325 N	1325 -0-	-0- -0-	19 1	1224 2	N	78	197 1	65
03	1581 N	1403 -0-	-178 -0-	164 9	1338 2	N	44		109
				16 1					
				6 9					
				15 1					
				86 9					
				17 1					
				48 9					
STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004									
10	DLQ G-10	4278 -0-	4278 11383	48 1	3802 2	Y	389	194 1	283
11	DLQ G-10	3531 -0-	3531 14914	428 9	3204 2	Y	282	182 1	383
12	19520 X	4606 -0-	-14914 -0-	17 1	4234 2	Y	289	380 1	292
01	4278 X	3708 -0-	-570 -0-	310 9	3425 2	Y	217	387 1	122
02	3864 X	3228 -0-	-636 -0-	54 1	2902 2	Y	263	182 1	203
03	4278 X	4081 -0-	-197 -0-	318 9	3653 2	Y	347	378 1	172
				44 1					
				239 9					
				37 1					
				289 9					
				46 1					
				382 9					
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336									
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424									
10	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		35
11	12 N	-0- -0-	-12 -0-			N	-0-		35
12	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		35
01	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		35
02	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-		35
03	P&A COND	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT		35
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2025									
SOUTHCOST PRODUCTION INC 803257									
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095									
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT		-0-
M-0-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811									
10	T. A.	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT		-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO															
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257															
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M-0-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323															
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				118
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				118
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				118
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				118
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				118
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				118
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2023 - WELL PLUGGED 08/21/23															

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COLE GU WELL #: RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304															
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				135
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				135
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				135
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				135
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				135
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				135
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2022															

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196															
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: SAN PATRICIO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257																	
MAYO KOONCE GU WELL #: 2											RRCID -> 201058	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 13139	PERF. 9234	- 10402		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BROOKS GU WELL #: 3											RRCID -> 204193	COMPL. DATE 08/03/2012	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11024	- 11142		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KELLOGG GU WELL #: 7											RRCID -> 205431	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 11811	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BROOKS GU WELL #: 4											RRCID -> 207029	COMPL. DATE 12/11/2004	TOTAL DEPTH 11955	PERF. 10680	- 10730		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KIRK GU WELL #: A 4											RRCID -> 222304	COMPL. DATE 10/01/2011	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 11089	- 11113		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 976 WELL #: 2											RRCID -> 232435	COMPL. DATE 09/29/2012	TOTAL DEPTH 12999	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE) ORX RESOURCES, L.L.C. COLE GU				96979 155 627136	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: SAN PATRICIO			
				WELL #: 3	RRCID -> 209889	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9387	-	9397				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	12 1 17 9	929 2	N		15	48 1		30	
11	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	24 1 58 9	1872 2	N		53	44 1		39	
12	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	22 1 74 9	1732 2	N		67	41 1		65	
01	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	16 1 33 9	1313 2	N		30	48 1		47	
02	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	13 1 15 9	1048 2	N		14			61	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1829 N	1425	-0-	-404 B	-0-	17 1 73 9	1335 2	N		66	92 1		35	
BROOKS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 284933	COMPL. DATE 05/09/2018	TOTAL DEPTH 12260	PERF. 9436	-	9454				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-	
WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) SOUTHCOAST PRODUCTION INC KELLOGG GAS UNIT				96979 225 803257	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO			
				WELL #: 1	RRCID -> 137167	COMPL. DATE 12/22/1990	TOTAL DEPTH 12251	PERF. 9125	-	9145				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) ORX RESOURCES, L.L.C. KELLOGG GAS UNIT				96979 230 627136	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO			
				WELL #: 4	RRCID -> 167071	COMPL. DATE 07/30/2016	TOTAL DEPTH 11679	PERF. 7360	-	7760				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) GREEN EXPLORATION COMPANY STATE TRACT 973				96979 270 330179	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SAN PATRICIO			
				WELL #: 4	RRCID -> 123828	COMPL. DATE 02/24/1987	TOTAL DEPTH 5872	PERF. 2476	-	2483				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	

WHITE POINT, E. (1850) GREEN EXPLORATION COMPANY STATE TRACT 973										96979 310 330179	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
WELL #: 6										RRCID -> 164278	COMPL. DATE 08/24/1997	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 1860	-	1865				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WHITE POINT, EAST (3030) GREEN EXPLORATION COMPANY TAFT PROP. SYNDICATE										96979 430 330179	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
WELL #: 6										RRCID -> 145149	COMPL. DATE 03/06/1993	TOTAL DEPTH 5611	PERF. 3022	-	3025				
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					214
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					214
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					214
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					214
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					214
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					214
WHITE POINT, EAST (4510) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE NUECES BAY TRACT 688										96979 640 483925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
WELL #: 23										RRCID -> 212809	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 7736	PERF. 4458	-	4476				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
WHITE POINT, EAST (5350) GREEN EXPLORATION COMPANY STATE TRACT 973										96979 735 330179	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
WELL #: 7										RRCID -> 098665	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH 5876	PERF. 5362	-	5368				
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) GREEN EXPLORATION COMPANY STATE TRACT 973										96979 773 330179	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
WELL #: 8										RRCID -> 097015	COMPL. DATE 11/19/1981	TOTAL DEPTH 5838	PERF. 5768	-	5773				
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (7600) MEGO RESOURCES, LLC STATE TRACT 975													96979 895 559362	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
WELL #: 4													RRCID -> 286022	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7694 - 7728		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WHITE POINT, EAST (8200) MEGO RESOURCES, LLC STATE TRACT 975													96979 920 559362	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
WELL #: 2													RRCID -> 276880	COMPL. DATE 05/20/2021	TOTAL DEPTH 8796	PERF. 8243 - 8272		
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	550	1	1248	3	N	388	364	1					202
11	1800 N	1711	-0-	-89	-0-	427	9	997	3	N	287	372	1					117
12	2232 N	1989	-0-	-243	-0-	316	9	1065	3	N	355	196	1					276
01	2232 N	1486	-0-	-746	-0-	533	1	613	3	N	262	399	1					139
02	1596 N	1471	-0-	-125	-0-	391	9	618	3	N	339	386	1					92
03	1984 N	1974	-0-	-10	-0-	585	1	1156	3	N	269	197	1					164
						288	9											
						480	1											
						373	9											
						296	9											
WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) ORX RESOURCES, L.L.C. COLE G.U.													96980 500 627136	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
WELL #: 4H													RRCID -> 277770	COMPL. DATE 07/03/2015	TOTAL DEPTH 13027	PERF. 9708 - 9760		
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-							-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-							-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-							-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) CITATION OIL & GAS CORP. WILLAMAR COMMUNITY "B"													97491 190 154235	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY		
WELL #: 3													RRCID -> 119678	COMPL. DATE 07/18/1985	TOTAL DEPTH 7405	PERF. 6040 - 6051		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
WILLAMAR (GRABEN 4720) CITATION OIL & GAS CORP. CAVAZOS, NICOLAS													97491 336 154235	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY		
WELL #: 7													RRCID -> 182920	COMPL. DATE 01/31/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4857 - 4861		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST)				97491 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY						
CITATION OIL & GAS CORP.				154235										
BELL, S.H.				WELL #:	8	RRCID -> 287957	COMPL. DATE 09/15/2019	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 5212	-	5217			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLAMAR (5150)				97491 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY						
CITATION OIL & GAS CORP.				154235										
CAVAZOS, NICOLAS				WELL #:	7	RRCID -> 152929	COMPL. DATE 11/24/1994	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5199	-	5204			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLAMAR (6350)				97491 913	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY						
CITATION OIL & GAS CORP.				154235										
WILLAMAR COMMUNITY "E"				WELL #:	7	RRCID -> 146481	COMPL. DATE 08/28/1993	TOTAL DEPTH 6735	PERF. 6076	-	6159			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLAMAR, WEST				97498 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WILLACY						
CITATION OIL & GAS CORP.				154235										
BELL, S. H. SR. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 068004	COMPL. DATE 09/22/1994	TOTAL DEPTH 7989	PERF. 7737	-	7792			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890)				97498 045	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY						
CITATION OIL & GAS CORP.				154235										
BUCY				WELL #:	6	RRCID -> 197026	COMPL. DATE 09/09/2003	TOTAL DEPTH 5090	PERF. 3870	-	3883			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350)		97498 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, L C		WELL #: 5	RRCID -> 203868		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 4326 - 4330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400)		97498 130	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
LOZANO, ANTONIO		WELL #: 10	RRCID -> 206808		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 4461 - 4468	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500)		97498 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LENORA C.		WELL #: 4	RRCID -> 193086		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 4535 - 4541	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700)		97498 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #: 3	RRCID -> 099115		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4724 - 4741	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
BUCY		WELL #: 7	RRCID -> 195295		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 4688 - 4698	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710)		97498 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: M 14	RRCID -> 088788		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4694 - 4700	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) CITATION OIL & GAS CORP. RAYMOND, LEONORA C.				97498 405 154235	ASSOCIATED	49B	CNTY: WILLACY										
WELL #: 3				RRCID -> 099116	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 6518	PERF. 4724	-	5061								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) SHOCO PRODUCTION LLC SAUZ RANCH MULATOS PASTURE				97498 630 778196	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY										
WELL #: 170				RRCID -> 162349	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6264	-	6276								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) CITATION OIL & GAS CORP. WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT				97498 675 154235	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WILLACY										
WELL #: M 29				RRCID -> 147578	COMPL. DATE 10/01/1993	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 6309	-	6319								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT				WELL #: 35	RRCID -> 152572	COMPL. DATE 12/17/1994	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6284	-	6298							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT				WELL #: 37	RRCID -> 159686	COMPL. DATE 07/28/1996	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6248	-	6260							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WILLAMAR, WEST (SM-4100) CITATION OIL & GAS CORP. BUCY				97498 855 154235	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY										
WELL #: 6				RRCID -> 195754	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 5090	PERF. 4084	-	4132								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLMANN KEBO OIL & GAS, INC. BEUTNAGEL				97706 001 453170		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO						
WELL #: 1				RRCID -> 285615		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4087 - 4088						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2418	3128	-0-	710 B	710		3128 2			N	-0-					-0-
11	2338	1923	-0-	-415 B	295		1923 2			N	-0-					-0-
12	2418	1717	-0-	-701 B	-406		1717 2			N	-0-					-0-
01	2344	2162	-0-	-182 B	-588		2162 2			N	-0-					-0-
02	1767	2850	-0-	1083 B	495		2850 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				495												-0-
03	2418	2897	-0-	479 B	974		2897 2			N	-0-					-0-
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. COFFIN				606605		WELL #: 1		RRCID -> 136023		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 3354 - 3360		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLMANN (3100) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. RAMSOWER, I.				97706 290 606605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
WELL #: 1				RRCID -> 135996		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 3135 - 3140						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLMANN (3500) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. EGGERT, EDGAR H.				97706 522 606605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
WELL #: 1				RRCID -> 062102		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2 6		N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLMANN (3600) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. WILLMANN				97706 580 606605		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WELL #: 2				RRCID -> 035953		COMPL. DATE 12/03/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL)				97708 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605						
WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 126904	COMPL. DATE 03/22/1990	TOTAL DEPTH 4816	PERF. 2735	-	2778
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLMANN, NORTH (2850)				97708 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605						
KASTNER, ALBERT				WELL #: 1	RRCID -> 135968	COMPL. DATE 07/13/1990	TOTAL DEPTH 4875	PERF. 2783	-	2786
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 6				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILSON, J.E. (6850 SD)				97875 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
VAQUILLAS RANCH I				WELL #: 42	RRCID -> 289629	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 6620	-	6734
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					-0-
YEARY (CAMPBELL)				99323 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
STATE TRACT 81				WELL #: 1 U	RRCID -> 015295	COMPL. DATE 02/07/1962	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
STATE TRACT 82				WELL #: 4	RRCID -> 022879	COMPL. DATE 04/05/1993	TOTAL DEPTH 11325	PERF. 7590	-	7595
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

YEARLY (FIMBLE)		99323 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG									
LAMAY CORPORATION		484025															
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #:		2 L RRCID -> 015270		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81		WELL #:		1 L RRCID -> 015274		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84		WELL #:		2 L RRCID -> 015275		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82		WELL #:		3 L RRCID -> 015281		COMPL. DATE 12/26/1961		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YEARLY (HUFF)		99323 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG									
LAMAY CORPORATION		484025															
STATE TRACT 84		WELL #:		2 M RRCID -> 015299		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE TR. 81		WELL #:		2 L RRCID -> 032722		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YEARY (HUFF)		//CONT.//		99323 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
HUBERT				WELL #:	1	RRCID -> 267433	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8551	- 10747		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (JOHNSON)				99323 450	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025								
GOETSCH, D. L. D., UNIT				WELL #:	2 U	RRCID -> 015254	COMPL. DATE 07/04/1961	TOTAL DEPTH 11315	PERF. N/A			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (KNOX)				99323 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025								
STATE TRACT 82				WELL #:	2 M	RRCID -> 015264	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TR. 81				WELL #:	2 U	RRCID -> 032402	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

YEARY (MORGAN)				99323 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025								
STATE TRACT 82				WELL #:	3 U	RRCID -> 015287	COMPL. DATE 12/26/1961	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, LOWER)			99323 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION			484025					
STATE TRACT 84			WELL #:	3 L	RRCID -> 032445	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH 10950	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
YEARY (MORGAN, UPPER)			99323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION			484025					
STATE TRACT 84			WELL #:	2 U	RRCID -> 015266	COMPL. DATE 11/10/1961	TOTAL DEPTH 11400	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	154
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	154
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	154
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	154
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	154
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	154
YEARY (MORGAN, UPPER, W)			99323 706	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG		
WJC, INC.			888140					
SCHONEFELD B			WELL #:	1	RRCID -> 203946	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 8934	PERF. 8858 - 8862
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
YEARY (RIVERA)			99323 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION			484025					
STATE TRACT 84			WELL #:	3 U	RRCID -> 032444	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH 10950	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
YEARY (STARKEY)			99323 850	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION			484025					
STATE TRACT 82			WELL #:	3 M	RRCID -> 015294	COMPL. DATE 12/26/1962	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-				
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	N	NO RPT	-0-

YEARLY (STUBBS)				99323 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG									
FINALY RESOURCES LLC				268323															
GOETSCH, D.L.D.				WELL #: 1		RRCID -> 125260		COMPL. DATE 09/26/1987		TOTAL DEPTH 10691 PERF. 2300 - 3150									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

LAMAY CORPORATION				484025															
STATE TRACT 82				WELL #: 2 L		RRCID -> 015308		COMPL. DATE 01/03/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

STATE TRACT 81				WELL #: 2 M		RRCID -> 032721		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A									
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					10	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					10	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					10	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					10	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					10	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								Y	NO RPT					10	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					10	

YEARLY (WALSH)				99323 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG									
LAMAY CORPORATION				484025															
STATE TRACT 84				WELL #: 3 M		RRCID -> 032392		COMPL. DATE 12/04/1963		TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

YTURRIA				99549 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
FLETCHER OPERATING, LLC				273611															
SAMANO 'C'				WELL #: 1		RRCID -> 204325		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

SMITH PRODUCTION INC.				789662															
CHAPOTAL LAND CO. A				WELL #: 13		RRCID -> 274874		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

YTURRIA (FIRST MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO "H"			99549 085 273611	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
WELL #:	3	RRCID ->	133513	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	8048	PERF. 5808 - 5816
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
YTURRIA (RINCON 4900) SMITH PRODUCTION INC. CHAPOTAL LAND CO. -A-			99549 462 789662	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
WELL #:	13	RRCID ->	060448	COMPL. DATE	12/20/1974	TOTAL DEPTH	7521	PERF. N/A
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GARCIA L&L -B-			WELL #:	10	RRCID ->	122201	COMPL. DATE	08/18/1986
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
YTURRIA (VELA) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L&L CO. -B-			99549 583 789662	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
WELL #:	6	RRCID ->	242322	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	5582	PERF. 3674 - 3684
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
YTURRIA (VICKSBURG 4500) SMITH PRODUCTION INC. CHAPOTAL LAND CO. -A-			99549 594 789662	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
WELL #:	13	RRCID ->	172541	COMPL. DATE	11/00/1964	TOTAL DEPTH	7521	PERF. N/A
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
YTURRIA (3700) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO			99549 726 273611	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
WELL #:	22	RRCID ->	232787	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	9822	PERF. 3716 - 3724
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

YTURRIA, NE. (FRI0 4350)													CNTY: STARR	
TRAP ROCK OIL, LTD.														
YTURRIA L & L														
				WELL #:	2	RRCID ->	146110	COMPL. DATE	05/29/1993	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	4346 - 4482	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500)													CNTY: STARR	
TRAP ROCK OIL, LTD.														
FLORES UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	117753	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5170 - 5188	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)													CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.														
YTURRIA L&L CO. -B-														
				WELL #:	3	RRCID ->	128058	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	6511 - 6634	
10	1271	X	1129	-0-	-142	-0-	121 1	1007 2	Y	1	1 1			-0-
11	1230	X	1071	-0-	-159	-0-	140 1	930 2	Y	1	1 1			-0-
12	1240	X	1020	-0-	-220	-0-	165 1	854 2	Y	1	1 1			-0-
01	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	137 1	1302 2	Y	1	1 1			-0-
02	1120	X	394	-0-	-726	-0-	97 1	296 2	Y	1	1 1			-0-
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	202 1	1011 2	Y	1	1 1			-0-
YTURRIA L & L CO. -B-														
				WELL #:	8	RRCID ->	206974	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	4815 - 4829	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YTURRIA L & L CO. -B-														
				WELL #:	9	RRCID ->	208806	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5071 - 5092	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (NIMMO)		99591 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
CAMERON, DON ET AL		WELL #: 2A		RRCID -> 015334		COMPL. DATE 08/21/1961		TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YZAGUIRRE (4450)		99591 245		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
YZAGUIRRE		WELL #: 2		RRCID -> 159031		COMPL. DATE 03/22/1996		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YZAGUIRRE (4540)		99591 260		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
SLICK 230		WELL #: 3		RRCID -> 205595		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YZAGUIRRE (5600)		99591 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #: 5A		RRCID -> 186763		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
Z-BAR (WILCOX)		99596 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403														
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #: 1		RRCID -> 162375		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RANCHO BLANCO CORPATION/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 194471		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR	300	-0-	300	300	300	1			N	-0-					-0-
01	575 X	275	-0-	-300	-0-	275	1			N	-0-					-0-
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Z-BAR (WILCOX)		//CONT.//		99596 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		//CONT.//		100403										
RANCH BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:		4	RRCID -> 206466		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 17582		PERF.17302 - 17361			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:		5	RRCID -> 217892		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 18090		PERF.17320 - 17340			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:		6	RRCID -> 246185		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 18050		PERF.17196 - 17244			
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	4			N	-0-			-0-
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	4			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZAPATA (QUEEN CITY)				99663 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		2	RRCID -> 181876		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 1862 - 1872			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZAPATA (REKLAW 4300)				99663 568	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 175337		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 7464		PERF. 3730 - 3800			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VELA-CUELLAR		WELL #:		4	RRCID -> 176969		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 3724 - 3804			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA (REKLAW 4300)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
URIBE														
				//CONT.//	99663 568	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
				//CONT.//	386310									
				WELL #:	01	RRCID ->	289593	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	3936 -	3954
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	
10	3410 #	2862	-0-	-548	-0-		349	1	2513	2	N	-0-		-0-
11	3300 #	1882	-0-	-1418	-0-		243	1	1639	2	N	-0-		-0-
12	3379 #	923	-0-	-2456	-0-		123	1	800	2	N	-0-		-0-
01	3317 #	2118	-0-	-1199	-0-		270	1	1848	2	N	-0-		-0-
02	2884 #	1875	-0-	-1009	-0-		264	1	1611	2	N	-0-		-0-
03	2852 #	1734	-0-	-1118	-0-		244	1	1490	2	N	-0-		-0-
ZAPATA, SE. (WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SWANTNER, G. R.														
					99663 870	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
					386310									
				WELL #:	1	RRCID ->	075447	COMPL. DATE	02/04/1978	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	N/A	
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-		722	2			N	-0-		-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	2			N	-0-		-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	2			N	-0-		-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	2			N	-0-		-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348	2			N	-0-		-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-		352	2			N	-0-		-0-
VELA-CUELLAR														
				WELL #:	3	RRCID ->	175333	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9789 -	9807
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SWANTNER G. R. "A"														
				WELL #:	2	RRCID ->	201031	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8678 -	9983
10	2821 X	2318	-0-	-503	-0-		2318	2			N	-0-		-0-
11	2730 X	2254	-0-	-476	-0-		2254	2			N	-0-		-0-
12	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-		3156	2			N	-0-		-0-
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-		3362	2			N	-0-		-0-
02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-		2923	2			N	-0-		-0-
03	3162 X	2970	-0-	-192	-0-		2970	2			N	-0-		-0-
SWANTNER, G. R. "A"														
				WELL #:	3	RRCID ->	204200	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9911 -	10360
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SWANTNER, G. R. "A"														
				WELL #:	4	RRCID ->	208838	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	8548 -	10066
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2			N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2			N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2			N	-0-		-0-
01	62 N	9	-0-	-53	-0-		9	2			N	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-		26	2			N	-0-		-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	2			N	-0-		-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)				//CONT.//	99663 870	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
VASQUEZ, ROMERO J.				WELL #:	4	RRCID -> 209715		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 11001		PERF. 7882 - 7898					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
VELENO				WELL #:	6	RRCID -> 214185		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11176		PERF. 7875 - 8538					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
RMT "C"				WELL #:	3	RRCID -> 217451		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 6926 - 10326					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
ALEXANDER "A"				WELL #:	3	RRCID -> 227379		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8526 - 11874					
10	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	4206 2	N	-0-				-0-		
11	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	4894 2	N	-0-				-0-		
12	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	4881 2	N	-0-				-0-		
01	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	4943 2	N	-0-				-0-		
02	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	2985 2	N	-0-				-0-		
03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	3954 2	N	-0-				-0-		
CUELLAR, J. VELA				WELL #:	6	RRCID -> 228557		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11202		PERF. 7192 - 11142					
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	175 2	N	-0-				-0-		
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	168 2	N	-0-				-0-		
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	172 2	N	-0-				-0-		
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	164 2	N	-0-				-0-		
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	154 2	N	-0-				-0-		
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	177 2	N	-0-				-0-		
VELA CUELLA, J. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 230472		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7852 - 10588					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
ZAPATA HAWK				WELL #:	1	RRCID -> 232598		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076		PERF. 7430 - 10068					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

ZAPATA, SE. (WILCOX)			//CONT.//		99663 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 235926		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10941		PERF. 6910 - 10474	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SINGER			WELL #:		1	RRCID -> 237159		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11174		PERF. 7905 - 10824	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 238170		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7400 - 9584	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES			WELL #:		7	RRCID -> 239441		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164		PERF. 7776 - 10096	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BHCH			WELL #:		1	RRCID -> 243399		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 7270 - 8992	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CUELLAR, J. VELA			WELL #:		11	RRCID -> 243415		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338		PERF. 7832 - 10190	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B			WELL #:		1	RRCID -> 246024		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752		PERF. 8166 - 9571	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)										CAPACITY										CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY										NON-ASSOCIATED																			
VASQUEZ, ROMEO J. B										RRCID -> 247755										COMPL. DATE 11/08/2008				TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
THREE C EXPLORATION, LLC										857512																			
LAS CLAVELLINAS RANCH 36										WELL #: 1										RRCID -> 165084		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						126								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						126								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						126								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						126								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						126								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						126								
ZONE 21-B TREND										99880 380										NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.										253162																			
KING RANCH BORREGOS										WELL #: 80 T										RRCID -> 009506		COMPL. DATE 11/23/1951		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A					
10	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	5106	3	Y	5	5	1					1								
									2	4	6	9																	
11	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	4834	3	Y	5	4	1					2								
									1	4	6	9																	
12	4836 X	4714	-0-	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	182	1	4525	3	Y	5	4	1					3								
									1	4	6	9																	
01	5146 X	-0-	-0-	-0-	-5146	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1					-0-								
02	4648 X	-0-	-0-	-0-	-4648	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-								
KING RANCH TIJERINA										WELL #: J125 D										RRCID -> 071522		COMPL. DATE 01/01/1977		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A					
10	2232 N	1728	-0-	-0-	-504	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-							-0-								
11	1980 N	1059	-0-	-0-	-921	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-							-0-								
12	2108 N	1317	-0-	-0-	-791	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-							-0-								
01	1736 N	-0-	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-								
02	980 N	-0-	-0-	-0-	-980	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-								
KING RANCH BORREGOS										WELL #: 536 D										RRCID -> 072210		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-								

ZONE 21-B TREND												CNTY: JIM WELLS	
EOG RESOURCES, INC.													
KING RANCH BORREGOS													
//CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 253162													
WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	7657 X	6725	-0-	-932	-0-	281 1	6443 3	Y	-0-			-0-	
						1 4							
11	7260 X	6682	-0-	-578	-0-	260 1	6421 3	Y	-0-			-0-	
						1 4							
12	7099 X	6087	-0-	-1012	-0-	236 1	5850 3	Y	-0-			-0-	
						1 4							
01	6944 X	6192	-0-	-752	-0-	298 1	5893 3	Y	-0-			-0-	
						1 4							
02	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	361 1	6496 3	Y	-0-			-0-	
						1 4							
03	T. A.	7633	-0-	7633	7633	393 1	7239 3	Y	-0-			-0-	
						1 4							

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789													
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2025													

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2025													

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680													
10	3100 X	2448	-0-	-652	-0-	102 1	2335 3	Y	9	10 1		3	
						1 4	10 9						
11	3000 X	2085	-0-	-915	-0-	81 1	1995 3	Y	7	6 1		4	
						1 4	8 9						
12	2821 X	2526	-0-	-295	-0-	97 1	2418 3	Y	9	7 1		6	
						1 4	10 9						
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-	6 1		-0-	
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

ZONE 21-B TREND														CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC															
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT															
WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT															
WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840															
10	DLQ G-10	30674	-0-	30674	58567	30114	3	560	9	Y	509	552	1		76
11	87612 X	29045	-0-	-58567	-0-	28506	3	539	9	Y	490	486	1		80
12	31175 X	31175	-0-	-0-	-0-	30586	3	589	9	Y	535	545	1		70
01	33201 X	28287	-0-	-4914	-0-	27727	3	560	9	Y	509	521	1		58
02	27692 X	24372	-0-	-3320	-0-	23857	3	515	9	Y	468	459	1		67
03	30659 X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					Y	NO RPT				67

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT															
WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830															
10	26754 X	26754	-0-	-0-	-0-	26290	3	464	9	Y	422	482	1		66
11	26790 X	25902	-0-	-888	-0-	25419	3	483	9	Y	439	433	1		72
12	28675 X	26263	-0-	-2412	-0-	25772	3	491	9	Y	446	459	1		59
01	30566 X	26622	-0-	-3944	-0-	26088	3	534	9	Y	485	490	1		54
02	27608 X	24607	-0-	-3001	-0-	24082	3	525	9	Y	477	463	1		68
03	26753 X	NO RPT	-0-	-26753	-0-					Y	NO RPT				68

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT															
WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT															
WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860															
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT															
WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				244
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				244
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				244
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				244
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				244
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				244

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT															
WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZONE 21-B TREND														CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC															
SEELIGSON/21-B/ UNIT															
WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT															
WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862															
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT															
WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SEELIGSON 21-B UNIT															
WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750															
10	DLQ G-10		30648	-0-	30648	64300	30114	3	534	9	Y	485	552	1	76
11	94574 X		30274	-0-	-64300	-0-	29709	3	565	9	Y	514	506	1	84
12	31374 X		31374	-0-	-0-	-0-	30785	3	589	9	Y	535	549	1	70
01	34100 X		28529	-0-	-5571	-0-	27964	3	565	9	Y	514	526	1	58
02	30800 X		25283	-0-	-5517	-0-	24746	3	537	9	Y	488	476	1	70
03	31279 X		NO RPT	-0-	-31279	-0-					Y	NO RPT			70
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT															
WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690															
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT															
WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578															
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT															
WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND													CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC														
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT														
WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT														
WELL #: 1132 RRCID -> 293070 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6742 - 6818														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT														
WELL #: 1157 RRCID -> 293073 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6868 - 6920														
10	DLQ G-10	31930	-0-	31930	61232	31348	3	582	9	Y	529	575	1	79
11	91276 X	30044	-0-	-61232	-0-	29487	3	557	9	Y	506	502	1	83
12	31638 X	31638	-0-	-0-	-0-	31043	3	595	9	Y	541	553	1	71
01	31521 X	31521	-0-	-0-	-0-	30890	3	631	9	Y	574	581	1	64
02	28840 X	27691	-0-	-1149	-0-	27104	3	587	9	Y	534	521	1	77
03	31930 X	NO RPT	-0-	-31930	-0-					Y	NO RPT			77

REMORA OPERATING, LLC														
DE TIJERINA, H.C.														
WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C.														
WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C.														
WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND										CNTY: JIM WELLS									
REMORA OPERATING, LLC																			
DE TIJERINA, H. C.																			
										</									

ZONE 21-B TREND			//CONT.//			99880 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.//			828352									
SEELIGSON, A.A.			WELL #:			8 L	RRCID ->	128731	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6155 -	6376	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
SEELIGSON, A.A.			WELL #:			1PF	RRCID ->	139772	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SEELIGSON, A.A.			WELL #:			246-U	RRCID ->	149251	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 6004 -	6112	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
ZWEBB (9200)						99930 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY						386310									
THOMASMA, RAY J.			WELL #:			15	RRCID ->	212144	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9059 -	9122	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.						412178									
DULANEY BRUNI			WELL #:			2	RRCID ->	279125	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	13006	PERF. 8974 -	9030	
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-		3	
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-		3	
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	273	2	N	-0-	3	
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	255	2	N	1	4	
								1	9						
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	419	1	209	2	N	-0-	4	
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-		

ZWEBB (10350) HILCORP ENERGY COMPANY THOMASMA, RAY J.														
99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
386310 WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5642 X	5117	-0-	-525	-0-	1037 1	4059 2	Y	19					29
11	5460 X	4778	-0-	-682	-0-	21 9	1068 1	Y	10	7	1			32
12	5828 X	4014	-0-	-1814	-0-	11 9	999 1	Y	114					146
01	5828 X	4037	-0-	-1791	-0-	125 9	1008 1	Y	-0-					146
02	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	1499 1	3029 2	Y	36					182
03	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	40 9	1499 1	Y	-0-					182
						1328 1	3788 2	Y						
THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426														
10	3596 X	2733	-0-	-863	-0-	556 1	2177 2	Y	-0-					8
11	3480 X	2786	-0-	-694	-0-	624 1	2162 2	Y	-0-					8
12	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	898 1	2598 2	Y	74					82
*01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	81 9	973 1	Y	22	98	1			6
*02	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	24 9	967 1	Y	-0-					5
03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	955 1	2723 2	Y	-0-					6
RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335														
10	899 N	796	-0-	-103	-0-	162 1	634 2	Y	-0-					4
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	189 1	656 2	Y	-0-					4
12	806 N	677	-0-	-129	-0-	169 1	489 2	Y	17					21
*01	806 N	785	-0-	-21	-0-	19 9	194 1	Y	8	26	1			3
*02	784 N	593	-0-	-191	-0-	9 9	162 1	Y	-0-					3
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	167 1	477 2	Y	-0-					3
THOMASMA, RAY J. WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676														
10	3100 N	4372	-0-	1272	5029	890 1	3482 2	Y	-0-					6
11	8538 X	3509	-0-	-5029	-0-	786 1	2723 2	Y	-0-					6
12	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	496 1	1436 2	Y	40					46
*01	982 X	982	-0-	-0-	-0-	44 9	241 1	Y	15	56	1			5
*02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	17 9	59 1	Y	-0-					5
03	186 X	19	-0-	-167	-0-	5 1	14 2	Y	-0-					5
THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350)			//CONT.//			99930 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
THOMASMA, RAY J.			WELL #:			18	RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL	DEPTH 12043	PERF.11414	- 11444					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
THOMASMA, RAY J.			WELL #:			19	RRCID -> 266971		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11002	- 11834					
10	496	N	207	-0-	-289	-0-	42	1	165	2	N	-0-						66	
11	510	N	357	-0-	-153	-0-	80	1	277	2	N	-0-						66	
12	341	N	103	-0-	-238	-0-	26	1	77	2	N	-0-						66	
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	71	1	212	2	N	-0-						66	
02	336	N	72	-0-	-264	-0-	20	1	52	2	N	-0-						66	
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	3	1	8	2	N	-0-						66	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178																
DULANEY-BRUNI			WELL #:			5	RRCID -> 214799		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11710	- 11809					
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-						20	
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-						20	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						20	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						20	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						20	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						20	
DULANEY-BRUNI			WELL #:			1	RRCID -> 251652		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL	DEPTH 12437	PERF.11550	- 11600					
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-						24	
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-						24	
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	23	1	32	2	Y	-0-						24	
01	651	N	173	-0-	-478	-0-	20	1	153	2	Y	-0-						24	
02	392	N	211	-0-	-181	-0-	141	1	70	2	Y	-0-						24	
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	37	1	861	2	Y	-0-						24	
DULANEY-BRUNI			WELL #:			2H	RRCID -> 251672		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL	DEPTH 12527	PERF.11640	- 13278					
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-						127	
11	1020	N	1	-0-	-1019	-0-	1	2			Y	-0-						127	
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	976	1	1323	2	Y	-0-						127	
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	166	1	1256	2	Y	-0-	3					130	
							3	9											
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	859	1	428	2	Y	-0-						130	
03	2294	N	940	-0-	-1354	-0-	38	1	902	2	Y	-0-						130	
KILLAM OIL CO., LTD.			460054																
MCGRATH			WELL #:			1	RRCID -> 127629		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL	DEPTH 13200	PERF.10462	- 10481					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
MCGRATH		WELL #:		4		RRCID -> 182944		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10219 - 10510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-		6907	2	35	9	Y	32			94
11	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-		6425	2	40	9	Y	36			130
12	6107 X	4476	-0-	-1631	-0-		4455	2	21	9	Y	19			149
01	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-		6360	2	20	9	Y	18	144	1	23
02	5516 X	3168	-0-	-2348	-0-		3153	2	15	9	Y	14			37
03	6107 X	5610	-0-	-497	-0-		5599	2	11	9	Y	10			47
MCGRATH		WELL #:		5		RRCID -> 186023		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL	DEPTH 10790	PERF.10440 - 10484			
10	2170 X	1076	-0-	-1094	-0-		1073	2	3	9	Y	3			23
11	6210 X	3849	-0-	-2361	-0-		3837	2	12	9	Y	11			34
12	6417 X	1743	-0-	-4674	-0-		1739	2	4	9	Y	4			38
01	6417 X	1690	-0-	-4727	-0-		1687	2	3	9	Y	3	35	1	6
02	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-		5754	2	15	9	Y	14			20
03	3968 X	1712	-0-	-2256	-0-		1711	2	1	9	Y	1			21
SMITH PRODUCTION INC.		789662				RRCID -> 173763		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9706 - 9852	
SLATOR RANCH "A"		WELL #:		1											
10	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-		1363	1	4584	2	Y	22	21	1	4
							24	9							
11	5580 X	4581	-0-	-999	-0-		879	1	3688	2	Y	13	16	1	1
							14	9							
12	5766 X	5743	-0-	-23	-0-		1245	1	4478	2	Y	18	19	1	-0-
							20	9							
01	5766 X	4495	-0-	-1271	-0-		1082	1	3400	2	Y	12			12
							13	9							
02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-		1340	1	4670	2	Y	19	30	1	1
							21	9							
03	5766 X	20	-0-	-5746	-0-		2	2	18	9	Y	16	17	1	-0-
SLATOR RANCH C		WELL #:		1		RRCID -> 174219		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL	DEPTH 11200	PERF. 9850 - 9890			
10	899 N	415	-0-	-484	-0-		95	1	318	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
11	450 N	351	-0-	-99	-0-		67	1	283	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-		174	1	626	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-		127	1	399	2	Y	1			1
							1	9							
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-		86	1	300	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
03	806 N	450	-0-	-356	-0-		98	1	351	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
SLATOR RANCH B		WELL #:		1		RRCID -> 174612		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL	DEPTH 11300	PERF. 9929 - 10076			
10	496 N	365	-0-	-131	-0-		83	1	281	2	Y	1	1	1	7
							1	9							
11	420 N	390	-0-	-30	-0-		75	1	314	2	Y	1	1	1	7
							1	9							
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-		109	1	391	2	Y	1	1	1	7
							1	9							
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-		118	1	372	2	Y	1			8
							1	9							
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-		93	1	324	2	Y	1	2	1	7
							1	9							
03	496 N	145	-0-	-351	-0-		31	1	113	2	Y	1	1	1	7
							1	9							

ZWEBB (10350) SMITH PRODUCTION INC. SLATOR RANCH "A"														
//CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
//CONT.// 789662 WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	198	1	711	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870														
10	3813 X	1016	-0-	-2797	-0-	230	1	774	2	Y	11	10	1	27
						12	9							
11	3690 X	1143	-0-	-2547	-0-	218	1	917	2	Y	7	8	1	26
						8	9							
12	3224 X	1276	-0-	-1948	-0-	275	1	991	2	Y	9	12	1	23
						10	9							
01	3224 X	1474	-0-	-1750	-0-	354	1	1113	2	Y	6			29
						7	9							
02	1848 X	434	-0-	-1414	-0-	95	1	329	2	Y	9	15	1	23
						10	9							
03	1271 X	961	-0-	-310	-0-	207	1	745	2	Y	8	13	1	18
						9	9							
SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042														
10	2015 X	161	-0-	-1854	-0-	32	1	109	2	Y	18	17	1	15
						20	9							
11	1950 X	152	-0-	-1798	-0-	27	1	113	2	Y	11	14	1	12
						12	9							
12	1860 X	176	-0-	-1684	-0-	35	1	124	2	Y	15	17	1	10
						17	9							
01	744 X	152	-0-	-592	-0-	34	1	107	2	Y	10			20
						11	9							
02	168 X	143	-0-	-25	-0-	28	1	97	2	Y	16	25	1	11
						18	9							
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	107	1	384	2	Y	14	17	1	8
						15	9							
SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994														
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	124	1	418	2	Y	4	3	1	6
						4	9							
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	121	1	508	2	Y	2	3	1	5
						2	9							
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	116	1	417	2	Y	3	3	1	5
						3	9							
01	558 N	420	-0-	-138	-0-	101	1	317	2	Y	2			7
						2	9							
02	588 N	466	-0-	-122	-0-	103	1	360	2	Y	3	5	1	5
						3	9							
03	3100 N	4484	-0-	1384	1384	974	1	3507	2	Y	3	3	1	5
						3	9							
BMT/K&H WELL #: 1A RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10792 - 10920														
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	411	2	39	9	Y	35	35	1	-0-
11	870 N	548	-0-	-322	-0-	495	2	53	9	Y	48			48
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	591	2	15	9	Y	14	53	1	9
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-			9
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-			9
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-			9

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10300	
								PERF. 9660 - 9740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4588 X	3905	-0-	-683	-0-	906 1	2989 2	Y	16
11	4440 X	4096	-0-	-344	-0-	10 9	3415 2	Y	6
12	3999 X	2782	-0-	-1217	-0-	680 1	2195 2	Y	7
01	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	1 9	3686 2	Y	7
02	3836 X	3549	-0-	-287	-0-	590 1	2935 2	Y	32
03	4247 X	3274	-0-	-973	-0-	43 9	2661 2	Y	-0-
						586 1			
						28 9			
						606 1			
						7 9			
SLATOR RANCH "A"									
		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 9776 - 9858	
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	217 1	732 2	Y	1
11	930 N	866	-0-	-64	-0-	2 9	699 2	Y	1
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	166 1	727 2	Y	-0-
01	961 N	869	-0-	-92	-0-	1 9	658 2	Y	1
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	210 1	678 2	Y	1
03	930 N	603	-0-	-327	-0-	1 9	471 2	Y	-0-
						194 1			
						2 9			
						131 1			
						1 9			
SLATOR RANCH "A"									
		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10300	
								PERF. 9610 - 9676	
10	868 N	833	-0-	-35	-0-	190 1	641 2	Y	4
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	2 9	641 2	Y	4
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	152 1	742 2	Y	3
01	837 N	389	-0-	-448	-0-	1 9	294 2	Y	4
02	728 N	592	-0-	-136	-0-	94 1	458 2	Y	4
03	3100 N	12390	-0-	9290	9290	132 1	9696 2	Y	3
						2 9			
						2693 1			
						1 9			
BMT/K&H									
		WELL #: 1D		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 11500	
								PERF. 8220 - 8220	
10	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6027 2	13 9	Y	1
11	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6337 2	18 9	Y	17
12	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6491 2	6 9	Y	4
01	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6455 2	15 9	Y	1
02	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6551 2	26 9	Y	5
03	5704 X	426	-0-	-5278	-0-	417 2	9 9	Y	13
BMT/K&H									
		WELL #: 1C		RRCID -> 177633		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 11600	
								PERF.10856 - 10938	
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 2		Y	-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		Y	-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-
02	532 N	521	-0-	-11	-0-	521 2		Y	-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		Y	-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 04

PAGE: 3127

ZWEBB (10350) SMITH PRODUCTION INC. BMT/K&H "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	99930 500 789662 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
						RRCID ->	178052	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9584 -	9794				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3563	-0-		-653		-0-	791	1	2611	2	Y	146					223
11	4080	X	3345	-0-		-735		-0-	161	9	2773	2	Y	18	165	1			76
12	4154	X	3647	-0-		-507		-0-	20	9	2867	2	Y	14					90
01	4154	X	3274	-0-		-880		-0-	765	1	2690	2	Y	139	139	1			90
02	3612	X	3017	-0-		-595		-0-	15	9	2433	2	Y	89					179
03	3658	X	1508	-0-		-2150		-0-	431	1	1209	2	Y	22	135	1			66
									153	9									
									486	1									
									98	9									
									275	1									
									24	9									
BMT/K&H					WELL #:	2D	RRCID ->	178588	COMPL. DATE	05/04/2017	TOTAL	DEPTH	10630	PERF.	10542 -	10564			
10	271	N	271	-0-		-0-		-0-	271	2			Y	-0-					13
11	270	N	270	-0-		-0-		-0-	270	2			Y	-0-					13
12	257	N	257	-0-		-0-		-0-	257	2			Y	-0-					13
01	279	N	140	-0-		-139		-0-	136	2	4	9	Y	4	9	1			8
02	254	N	254	-0-		-0-		-0-	246	2	8	9	Y	7	6	1			9
03	248	N	15	-0-		-233		-0-	13	2	2	9	Y	2					11
BMT/K&H					WELL #:	3D	RRCID ->	178699	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	10678 -	10960			
10	889	N	889	-0-		-0-		-0-	889	2			Y	-0-					4
11	922	N	922	-0-		-0-		-0-	922	2			Y	-0-					4
12	837	N	480	-0-		-357		-0-	480	2			Y	-0-					4
01	2341	N	2341	-0-		-0-		-0-	2341	2			Y	-0-					4
02	756	N	-0-	-0-		-756		-0-					Y	-0-					4
03	465	N	-0-	-0-		-465		-0-					Y	-0-					4
BMT/K&H					WELL #:	2Z	RRCID ->	178706	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL	DEPTH	11596	PERF.	10708 -	11035			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
BMT/K&H					WELL #:	1Z	RRCID ->	178722	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL	DEPTH	11632	PERF.	10735 -	10755			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
BMT/K&H					WELL #:	2A	RRCID ->	179281	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	10956 -	11012			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350)			//CONT.//			99930 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//			789662													
BMT/K&H			WELL #:			4D	RRCID ->	179473	COMPL. DATE	08/23/2023	TOTAL	DEPTH	11632	PERF. 9439 - 9449					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1153	-0-	-0-	1153	-0-	1153	1153	2			Y	-0-					-0-
BMT/K&H			WELL #:			3A	RRCID ->	179771	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL	DEPTH	11600	PERF. 7686 - 8158					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BMT/K&H			WELL #:			1X	RRCID ->	179827	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL	DEPTH	11608	PERF.10325 - 10846					
10	1085	N	461	-0-	-624	-0-	459	2	2	9	Y	2	2	1					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	2	3	9	Y	3							3
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	823	2	1	9	Y	1	4	1					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	788	2	4	9	Y	4	4	1					-0-
02	756	N	739	-0-	-17	-0-	731	2	8	9	Y	7	6	1					1
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1523	2	3	9	Y	3							4
BMT/K&H			WELL #:			2E	RRCID ->	180177	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL	DEPTH	11069	PERF.10512 - 10574					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
BMT/K&H			WELL #:			4Z	RRCID ->	180279	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL	DEPTH	11611	PERF.10793 - 10859					
10	T. A.		195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-							-0-
11	904	X	709	-0-	-195	-0-	709	2			Y	-0-							-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-							-0-
01	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			Y	-0-							-0-
02	672	N	63	-0-	-609	-0-	63	2			Y	-0-							-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	338	1	2363	2	Y	-0-							-0-
BMT/K&H			WELL #:			5D	RRCID ->	180577	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10868 - 11034					
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1072	2	7	9	Y	6	6	1					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1115	2	9	9	Y	8							8
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	Y	2	9	1					1
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1229	2	9	9	Y	8	9	1					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1123	2	15	9	Y	14	11	1					3
03	1147	N	87	-0-	-1060	-0-	81	2	6	9	Y	5							8
BMT/K&H			WELL #:			5A	RRCID ->	180616	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10890 - 11022					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

ZWEBB (10350)														CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.																	
BMT/K&H																	
WELL #: 2C RRCID -> 181318 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10162																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		2015 X	1899	-0-	-116	-0-	1889	2	10	9	Y	9	34	1			56
11		1950 X	1660	-0-	-290	-0-	1647	2	13	9	Y	12					68
12		2015 X	1422	-0-	-593	-0-	1418	2	4	9	Y	4	13	1			59
01		1891 N	1852	-0-	-39	-0-	1844	2	8	9	Y	7	9	1			57
02		1540 N	1446	-0-	-94	-0-	1433	2	13	9	Y	12	10	1			59
03		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1812	2	4	9	Y	4					63
BMT/K&H														WELL #: 7D RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526			
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02		84 N	61	-0-	-23	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
BMT/K&H														WELL #: 4A RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BMT/K&H														WELL #: 1V RRCID -> 182666 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810			
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11		420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12		434 N	319	-0-	-115	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01		403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
02		364 N	340	-0-	-24	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
BMT/K&H														WELL #: 4C RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502			
10		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					9
11		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					9
12		3100 N	3862	-0-	762	-0-	3862	2			Y	-0-					9
01		2833 N	2071	-0-	-762	-0-	2054	2	17	9	Y	15	20	1			4
02		2800 N	2965	-0-	165	-0-	2936	2	29	9	Y	26	22	1			8
03		1891 X	161	-0-	-1730	-0-	151	2	10	9	Y	9					17
MCGRATH														WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376			
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
BMT/K&H														WELL #: 6D RRCID -> 183460 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350)													CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.																
BMT/K&H "B"																
//CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 789662																
WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1460	-0-	-121	-0-	339	1	1121	2	Y	-0-					-0-
11	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	241	1	1214	2	Y	-0-					-0-
12	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	313	1	1172	2	Y	-0-					-0-
01	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	196	1	1227	2	Y	-0-					-0-
02	1372 N	1272	-0-	-100	-0-	212	1	1060	2	Y	-0-					-0-
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
BMT/K&H WELL #: 5C RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10310 - 10350																
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	6414	-0-	3314	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF. 10272 - 10412																
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	13	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	714	-0-	-186	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
12	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
BMT/K&H WELL #: 3X RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10538 - 10548																
10	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3898	2	15	9	Y	14	31	1			3
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3660	2	22	9	Y	20					23
12	2759 X	2121	-0-	-638	-0-	2114	2	7	9	Y	6	22	1			7
01	2914 X	1428	-0-	-1486	-0-	1396	2	32	9	Y	29	36	1			-0-
02	2632 X	877	-0-	-1755	-0-	822	2	55	9	Y	50	41	1			9
03	2914 X	1491	-0-	-1423	-0-	1473	2	18	9	Y	16					25
BMT/K&H WELL #: 6A RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10990 - 11214																
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1597	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1740 N	1643	-0-	-97	-0-	1640	2	3	9	Y	3					3
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2131	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1983	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	1798 N	429	-0-	-1369	-0-	426	2	3	9	Y	3					4
BMT/K&H WELL #: 2V RRCID -> 184683 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 10946 - 11006																
10	589 N	391	-0-	-198	-0-	389	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	467	2	3	9	Y	3					3
12	620 N	301	-0-	-319	-0-	300	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	483	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	448 N	337	-0-	-111	-0-	330	2	7	9	Y	6	5	1			2
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	731	2	2	9	Y	2					4
BMT/K&H WELL #: 3Z RRCID -> 185467 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900																
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) SMITH PRODUCTION INC. BMT/K&H										//CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA																													
										//CONT.// 789662																																							
WELL #: 4E										RRCID -> 185494										COMPL. DATE 10/18/2001				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559																									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE																														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																														
BMT/K&H										WELL #: 1H										RRCID -> 185692										COMPL. DATE 08/01/2001										TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926									
10	837 N	787	-0-	-50	-0-	-0-	779	2	8	9	Y	7	7	1					-0-																														
11	660 N	587	-0-	-73	-0-	-0-	576	2	11	9	Y	10						10																															
12	837 N	807	-0-	-30	-0-	-0-	804	2	3	9	Y	3	11	1				2																															
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2	6	9	Y	5	6	1				1																															
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	Y	8	7	1				2																															
03	3100 N	3736	-0-	636	-0-	636	3733	2	3	9	Y	3						5																															
BMT/K&H										WELL #: 3C										RRCID -> 186074										COMPL. DATE 04/26/2002										TOTAL DEPTH 11159 PERF.10320 - 10780									
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	2	9	9	Y	8	18	1					11																														
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	2	12	9	Y	11						22																															
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	2	3	9	Y	3	12	1				13																															
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	1902	2	19	9	Y	17	22	1				8																															
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1773	2	29	9	Y	26	21	1				13																															
03	3100 N	3451	-0-	351	-0-	351	3441	2	10	9	Y	9						22																															
BMT/K&H										WELL #: 5X										RRCID -> 186786										COMPL. DATE 11/14/2001										TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961									
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2	12	9	Y	11	17	1					6																														
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	2	17	9	Y	15						21																															
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1913	2	4	9	Y	4	17	1				8																															
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	2	13	9	Y	12	17	1				3																															
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2	23	9	Y	21	17	1				7																															
03	1271 N	201	-0-	-1070	-0-	-0-	193	2	8	9	Y	7						14																															
BMT/K&H										WELL #: 1J										RRCID -> 186826										COMPL. DATE 12/14/2001										TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426									
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	-0-	3158	2	4	9	Y	4	4	1					-0-																														
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	-0-	3595	2	7	9	Y	6						6																															
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	-0-	3158	2	2	9	Y	2	7	1				1																															
01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	-0-	3566	2	3	9	Y	3	4	1				-0-																															
02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	-0-	2707	2	6	9	Y	5	4	1				1																															
03	2790 X	384	-0-	-2406	-0-	-0-	382	2	2	9	Y	2						3																															
BMT/K&H										WELL #: 5Z										RRCID -> 186871										COMPL. DATE 09/23/2017										TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																														
BMT/K&H										WELL #: 7A										RRCID -> 187359										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																														

ZWEBB (10350)			//CONT.//			99930 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//			789662												
BMT/K&H			WELL #:			8D	RRCID ->	187777	COMPL.	DATE	01/13/2002	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10714 - 10776			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		62 N	29	-0-		-33	-0-		29 2			Y	-0-					-0-
11		34 N	34	-0-		-0-	-0-		34 2			Y	-0-					-0-
12		33 N	33	-0-		-0-	-0-		33 2			Y	-0-					-0-
01		80 N	80	-0-		-0-	-0-		80 2			Y	-0-					-0-
02		28 N	22	-0-		-6	-0-		22 2			Y	-0-					-0-
03		347 N	347	-0-		-0-	-0-		347 2			Y	-0-					-0-
BMT/K&H			WELL #:			3E	RRCID ->	188141	COMPL.	DATE	03/15/2002	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10428 - 10488			
10		984 N	984	-0-		-0-	-0-		982 2		2 9	Y	2	3 1				8
11		2790 X	660	-0-		-2130	-0-		657 2		3 9	Y	3					11
12		2883 X	756	-0-		-2127	-0-		755 2		1 9	Y	1	3 1				9
01		2883 X	945	-0-		-1938	-0-		942 2		3 9	Y	3	8 1				4
02		1344 X	388	-0-		-956	-0-		382 2		6 9	Y	5	5 1				4
03		992 X	800	-0-		-192	-0-		798 2		2 9	Y	2					6
CABEZON			WELL #:			5	RRCID ->	188849	COMPL.	DATE	04/17/2002	TOTAL	DEPTH	9400	PERF. 9004 - 9050			
10		637 N	637	-0-		-0-	-0-		637 2			Y	-0-					-0-
11		638 N	638	-0-		-0-	-0-		638 2			Y	-0-					-0-
12		464 N	464	-0-		-0-	-0-		464 2			Y	-0-					-0-
01		372 N	213	-0-		-159	-0-		213 2			Y	-0-					-0-
02		336 N	163	-0-		-173	-0-		163 2			Y	-0-					-0-
03		372 N	308	-0-		-64	-0-		308 2			Y	-0-					-0-
SLATOR RANCH "B"			WELL #:			3	RRCID ->	189375	COMPL.	DATE	04/26/2002	TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 9852 - 9878			
10		651 N	506	-0-		-145	-0-		116 1		390 2	Y	-0-					-0-
11		540 N	437	-0-		-103	-0-		84 1		353 2	Y	-0-					-0-
12		516 N	516	-0-		-0-	-0-		112 1		404 2	Y	-0-					-0-
01		518 N	518	-0-		-0-	-0-		125 1		393 2	Y	-0-					-0-
02		481 N	481	-0-		-0-	-0-		107 1		374 2	Y	-0-					-0-
03		1281 N	1281	-0-		-0-	-0-		278 1		1003 2	Y	-0-					-0-
CABEZON			WELL #:			4	RRCID ->	189382	COMPL.	DATE	02/01/2002	TOTAL	DEPTH	9690	PERF. 9162 - 9212			
10		95 N	95	-0-		-0-	-0-		95 2			Y	-0-					-0-
11		93 N	93	-0-		-0-	-0-		93 2			Y	-0-					-0-
12		93 N	44	-0-		-49	-0-		44 2			Y	-0-					-0-
01		93 N	49	-0-		-44	-0-		49 2			Y	-0-					-0-
02		84 N	79	-0-		-5	-0-		79 2			Y	-0-					-0-
03		254 N	254	-0-		-0-	-0-		254 2			Y	-0-					-0-
MC GRATH			WELL #:			4	RRCID ->	189425	COMPL.	DATE	06/11/2002	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10512 - 10696			
10		5416 X	5416	-0-		-0-	-0-		91 1		5300 2	Y	23	145 1				1
									25 9									
11		4680 X	3994	-0-		-686	-0-		3994 2			Y	-0-					1
12		4836 X	4324	-0-		-512	-0-		4324 2			Y	-0-					1
01		4836 X	4199	-0-		-637	-0-		4088 2		111 9	Y	101					102
02		4845 X	4845	-0-		-0-	-0-		4845 2			Y	-0-					102
03		4836 X	9	-0-		-4827	-0-		9 2			Y	-0-					102

ZWEBB (10350) SMITH PRODUCTION INC. MCGRATH														CNTY: ZAPATA																						
//CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																																				
//CONT.// 789662																																				
WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598																																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																						
10	1612 N	1053	-0-	-559	-0-	18 2	1 9	1033	2	Y	2	24 1		25																						
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-			25																						
12	1116 N	999	-0-	-117	-0-	999	2			Y	-0-			25																						
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1313	2	12	9	Y	11			36																						
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-			36																						
03	3100 N	5222	-0-	2122	2122	5222	2			Y	-0-			36																						
MCGRATH														WELL #:	6	RRCID ->	198053	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10390 - 10408														
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	1 1	1 1	74	2	Y	-0-			-0-																						
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-																						
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-			-0-																						
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			-0-																						
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-																						
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18 1	1 1	427	2	Y	-0-			-0-																						
MCGRATH														WELL #:	A 1	RRCID ->	200375	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9339 - 9359														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-																						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-																						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-																						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-																						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-																						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-																						
MCGRATH "A"														WELL #:	2	RRCID ->	203559	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11456 - 11717														
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	6 1	1 1	330	2	Y	-0-			-0-																						
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			-0-																						
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-			-0-																						
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-			-0-																						
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-																						
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-			-0-																						
STATE TRACT 838														WELL #:	1	RRCID ->	204361	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11798 - 11979														
10	1674 N	546	-0-	-1128	-0-	526 2	2 9	20	9	N	18			147																						
11	1530 N	483	-0-	-1047	-0-	374 2	2 9	109	9	N	99	179 1		67																						
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	670 1	1 9	908	2	N	5			72																						
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	164 1	1 9	1239	2	N	32			104																						
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	35 9	1 9	316	2	N	8			112																						
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	9 9	1 9	1220	2	N	3			115																						
MCGRATH "B"														WELL #:	1	RRCID ->	204620	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11237 - 11550														
10	310 N	236	-0-	-74	-0-	4 1	1 1	232	2	Y	-0-			-0-																						
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-			-0-																						
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-																						
01	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2			Y	-0-			-0-																						
02	84 N	24	-0-	-60	-0-	24	2			Y	-0-			-0-																						
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-			-0-																						

ZWEBB (10350)			//CONT.//			99930 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//			789662															
MCGRATH "A"			WELL #:			3	RRCID -> 205625			COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CABEZON						WELL #:	9H	RRCID -> 231177	COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750									
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-								-0-	
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-								-0-	
12	930	N	510	-0-	-420	-0-	510	2			Y	-0-								-0-	
01	682	N	214	-0-	-468	-0-	214	2			Y	-0-								-0-	
02	616	N	486	-0-	-130	-0-	486	2			Y	-0-								-0-	
03	496	N	225	-0-	-271	-0-	225	2			Y	-0-								-0-	
CABEZON						WELL #:	12H	RRCID -> 237464	COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094									
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	127	2	8	9	Y	7								80	
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	108	2	13	9	Y	12	51	1						41	
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	72	2	6	9	Y	5								46	
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	68	2	22	9	Y	20								66	
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3								69	
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	156	2	10	9	Y	9								78	
CABEZON						WELL #:	10H	RRCID -> 245457	COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294									
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	531	2	19	9	Y	17								92	
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	345	2	34	9	Y	31	123	1						-0-	
12	930	N	193	-0-	-737	-0-	180	2	13	9	Y	12								12	
01	558	N	219	-0-	-339	-0-	164	2	55	9	Y	50								62	
02	364	N	100	-0-	-264	-0-	91	2	9	9	Y	8								70	
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	26								96	
CABEZON						WELL #:	13H	RRCID -> 246190	COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650									
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-								-0-	
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-								-0-	
12	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			Y	-0-								-0-	
01	372	N	19	-0-	-353	-0-	19	2			Y	-0-								-0-	
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-								-0-	
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-								-0-	
CABEZON						WELL #:	14H	RRCID -> 246989	COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863							
10	310	X	125	-0-	-185	-0-	125	2			Y	-0-								-0-	
11	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	2			Y	-0-								-0-	
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-								-0-	
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-								-0-	
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-								-0-	
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	57	1	403	2	Y	-0-								-0-	